

О Т Ч Е Т
О КОРПОРАТИВНОЙ УСТОЙЧИВОСТИ И
СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ
ОАО «ОГК-2»
за 2009 год

Оглавление

Список сокращений, используемых в отчете	3
Обращение Генерального директора	4
Глава 1. О Компании	6
1.1. Основные сведения	6
1.2. Система управления Компанией	6
1.3. Роль Компании на оптовом рынке электроэнергии и мощности	7
Глава 2. Корпоративная социальная ответственность (КСО)	10
2.1. Понимание корпоративной социальной ответственности и устойчивого развития	10
Глава 3. Стратегия ОАО «ОГК-2»	11
3.1. Видение, миссия, цели и стратегические задачи Компании	11
3.2. Ключевые элементы стратегии	12
3.3. Стратегия повышения акционерной стоимости Компании	15
3.4. Вклад в развитие регионов в связи с реализацией стратегии Компании	16
3.5. Основные стратегические риски	17
Глава 4. Механизмы корпоративного управления и социальной ответственности	18
4.1. Подход ОАО «ОГК-2» в сфере управления корпоративной социальной ответственности и управления воздействием (на экономику, экологию и общество)	18
Глава 5. Корпоративная социальная ответственность (КСО) в 2009 году	21
5.1. Корпоративные документы по КСО и устойчивому развитию в 2009 году	21
5.2. Практика взаимодействия с заинтересованными сторонами Компании в 2009 году	22
5.3. Подготовка нефинансового Отчета за 2009 год	24
Глава 6. Экономическое воздействие	25
6.1. Экономическая политика Компании в области устойчивого развития	25
6.2. Ключевые аспекты управления экономическим воздействием	26
Глава 7. Экологическое воздействие	28
7.1. Воздействие Компании на окружающую среду	28
7.2. Политика в сфере управления воздействием на окружающую среду	38
Глава 8. Социальное воздействие	40
8.1. Политика по управлению персоналом и по защите прав человека	40
Контактная информация	46
Приложение 1. Общественные слушания по экологической деятельности ОАО «ОГК-2» в 2009 году	47

Список сокращений, используемых в Отчете

АО-энерго — открытое акционерное общество энергетики и электрификации;
ГРЭС — Государственная районная электростанция;
ДЗО — дочерние и зависимые общества;
ЕЭС — единая энергетическая система;
ЗШО — золошлаковые отходы;
КПД — коэффициент полезного действия;
КПЭ — ключевые показатели эффективности;
КСО — корпоративная социальная ответственность;
ЛЭП — линия электропередачи;
НОРЭМ - новый оптовый рынок электроэнергии и мощности;
НИОКР — научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки;
НИР — научно-исследовательские разработки;
НПО — негосударственное пенсионное обеспечение;
ОВОС — оценка воздействия на окружающую среду;
ОГК — генерирующая компания оптового рынка электроэнергии;
ОРЭЭ — оптовый рынок электрической энергии (мощности);
ОТС — отраслевое тарифное соглашение;
ПДВ — предельно допустимые выбросы;
ПДК — предельно допустимая концентрация;
ПДС — предельно допустимые сбросы;
РАО «ЕЭС России» — Российское открытое акционерное общество Единая энергетическая система России;
РЭК — Региональная энергетическая комиссия;
СО — Системный оператор;
ТЭС — тепловая электрическая станция;
ТЭЦ — теплоэлектроцентраль (тепловая электростанция, вырабатывающая не только электрическую энергию, но и тепло, отпускаемое потребителям в виде пара и горячей воды);
IPO — Initial Public Offering (первоначальное публичное предложение акций);
ISO — International Organization for Standardization (Международная организация по стандартизации).

Обращение Генерального директора



Генеральный директор ОАО «ОГК-2»
Митюшов А.А.

Прошедший год был непростым периодом для ОАО «ОГК-2»: финансово-экономический кризис, рост неплатежей потребителей и участие в многочисленных судебных разбирательствах вносили в деятельность Компании свои коррективы. Тем не менее, основная наша цель остается неизменной – бесперебойное и надежное снабжение потребителей электрической и тепловой энергией. Компания в полной мере осознает свою социальную ответственность, поскольку наша деятельность в регионах присутствия оказывает влияние на социально-экономические процессы и на экологию.

В настоящем Отчете ОАО «ОГК-2» представляет информацию о своей деятельности в сфере корпоративной устойчивости и социальной ответственности за 2009 г. Содержание Отчета определено с учетом предыдущих и диящихся обязательств, а также интересов и пожеланий, высказанных представителями заинтересованных сторон: региональной и местной власти, экологическими объединениями, инвестиционным

сообществом и акционерами Компании.

В центре внимания руководства Компании продолжала находиться Троицкая ГРЭС. Повысилась надежность, улучшились экологические параметры и экономическая эффективность электростанции. Необходимо отметить, что впервые на блоке №7 дополнительно осуществляются работы по внедрению системы сухого золошлакоудаления. Совет директоров ОАО «ОГК-2» в августе 2009 года признал целесообразным перевод блоков 2-й и 3-й очередей Троицкой ГРЭС на систему сухого золошлакоудаления. В настоящее время разрабатывается базовый проект, который отвечал бы самым высоким экологическим требованиям.

На улучшение охраны окружающей среды и экологии Компания ежегодно расходует значительные средства. И в 2009 году природоохранной политике уделялось постоянное внимание. На установку и настройку нового газоочистного оборудования только на пятом блоке Троицкой ГРЭС было выделено 400 млн рублей. Чтобы преодолеть высокий уровень зольности, на ГРЭС предстоит сделать еще многое. ОАО «ОГК-2» осознает свою ответственность за состояние окружающей среды, экологические риски и здоровье населения, проживающего в районах наших производственных объектов, и соблюдает требования международных актов, законодательства Российской Федерации и субъектов Российской Федерации, на территории которых расположены ГРЭС.

В 2009 году проведена сертификация системы экологического менеджмента (СЭМ) на соответствие международному стандарту ISO 14001:2004, предполагающему повышение социальной и экологической ответственности, постоянный анализ со стороны руководства и совершенствование системы управления воздействиями на окружающую среду. В первоочередных планах Компании – внедрение и сертификация СЭМ на Троицкой ГРЭС.

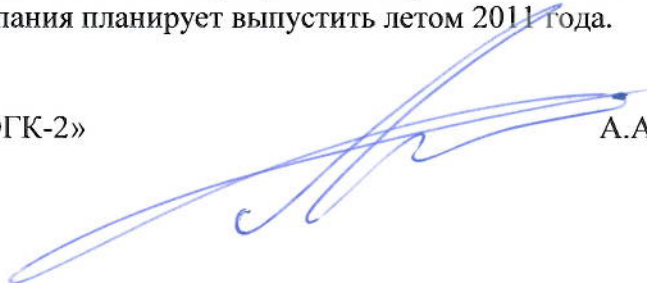
Неотъемлемой частью политики Компании в отношении КСО является построение отношений со всеми заинтересованными лицами на принципах открытости и прозрачности. Компания обеспечивает равный и открытый доступ к информации для всех

инвесторов, не допускает применения политики «сдерживания/сокрытия информации» и исключает любого рода эксклюзивность в доступе к информации.

Неотъемлемой частью социальной политики ОАО «ОГК-2» является соблюдение прав работников. Несмотря на то, что бизнес-стратегия Общества направлена на увеличение коммерческой прибыли, вся работа с персоналом в Исполнительном аппарате и в филиалах ведется исходя из принципа признания и обеспечения приоритета жизни и здоровья работников по отношению к результатам производственной деятельности.

Следующий нефинансовый Отчет о корпоративной устойчивости и социальной ответственности за 2010 г. Компания планирует выпустить летом 2011 года.

Генеральный директор ОАО «ОГК-2»



А.А. Митюшов

Глава 1. О Компании

1.1. Основные сведения

ОАО «ОГК-2» является одной из шести тепловых оптовых генерирующих компаний, созданных в процессе реструктуризации российской государственной электроэнергетической монополии ОАО РАО «ЕЭС России». После учреждения 9 марта 2005 г. и проведенной в 2006 году реорганизации в форме присоединения АО-ГРЭС, Компания осуществляет эксплуатацию своих электрогенерирующих активов в пяти филиалах: Сургутская ГРЭС-1, Серовская ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Псковская ГРЭС и Троицкая ГРЭС. В результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России», с 01 июля 2008г. контрольный пакет акций Общества принадлежит Группе Газпром.

Головной офис Компании находится в Москве.

ОАО «ОГК-2» производит электрическую и тепловую энергию, а также осуществляет деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии и по получению (покупке) электрической энергии с оптового рынка электрической энергии. В настоящее время Компания занимает третье место по величине установленной мощности и вследствие высокого среднего коэффициента использования установленной мощности (КИУМ -62%), занимает второе место по объему выработки электроэнергии среди российских оптовых генерирующих компаний.

Установленная мощность станций ОГК-2 составляет 8 695 МВт. Установленная тепловая мощность – 1 834 Гкал/ч.

Пять электростанций Компании расположены в Северо-Западном, Уральском, и Южном округах Российской Федерации.



1.2. Система управления Компанией

В системе управления Компании выделяются следующие уровни:

- Исполнительный аппарат;
- Филиалы ОАО «ОГК-2»-ГРЭС.

В июне 2009 года внешний инспекционный аудит подтвердил соответствие деятельности Общества МС ИСО 9001:2000. В настоящее время ведется плановая работа по подготовке к ресертификации Общества на соответствие новой редакции МС ИСО 9001:2008.

В 2009 году установлены в удобной для пользователей форме актуальные ключевые показатели эффективности процессов, что позволило выявить и решить проблемы по реализации бизнес- процессов. Проводится их анализ и при необходимости выполняются корректирующие действия для достижения установленных показателей.

Проведены обучения работников по СМК и процессному управлению в связи с ротацией кадров.

Переработаны документы СМК с учетом интеграции систем менеджмента качества и системы экологического менеджмента, что позволило оптимизировать базу документов: уменьшить их количество, исключить применение дублирующих описаний и требований, в том числе ввести единые нормативные документы для всего Общества и отменить многие документы Филиалов.

Пересмотрена Политика в области качества и размещена на сайте Общества, установлены цели и определены задачи структурных подразделений по достижению целей Политики.

Анализ удовлетворенности потребителей тепловой и электрической энергии посредством анкетирования говорит о высокой степени удовлетворенности потребителей (средний балл 9,8 из 10,0)

Таблица 1. Средний балл удовлетворенности потребителей:

ИА, Филиал	Средний балл (максимально-10)		
	1 полугодие	2 полугодие	2009 год
Исполнительный аппарат	9,10	9,50	9,3
Псковская ГРЭС	9,85	9,95	9,9
Серовская ГРЭС	9,95	10,00	10,0
Ставропольская ГРЭС	9,72	9,68	9,7
Сургутская ГРЭС	10,0	9,80	9,9
Троицкая ГРЭС	9,84	9,98	9,9
В целом по ОАО «ОГК-2»	9,7	9,8	9,8

Каждая просьба, рекомендация, замечания потребителей анализируются и принимаются меры по их решению.

Результативность СМК за 2009 год по сравнению с 2008 годом повысилась:

Таблица 2. Данные результативности СМК по подразделениям ОАО «ОГК-2»:

ИА, Филиал	Результативность, %	
	2008 год	2009 год
Исполнительный аппарат	96,4	99,3
Филиал ОАО «ОГК-2»- Псковская ГРЭС	71,8	93,3
Филиал ОАО «ОГК-2»- Серовская ГРЭС	84,3	87,2
Филиал ОАО «ОГК-2»- Ставропольская ГРЭС	77,2	97,7
Филиал ОАО «ОГК-2»- Сургутская ГРЭС-1	96,3	92,5
Филиал ОАО «ОГК-2»- Троицкая ГРЭС	85,8	88,1
В целом по ОАО «ОГК-2»	88,9	93,0

1.3. Роль Компании на оптовом рынке электроэнергии и мощности

Удельный вес станций в установленной мощности Компании представлен ниже на рисунке:

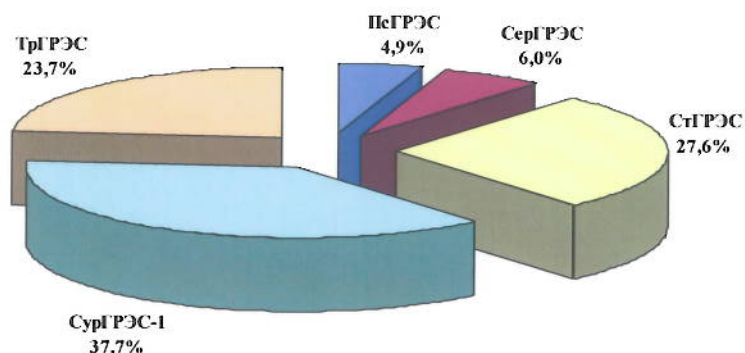


Рис 1. Удельный вес станций в установленной мощности ОАО «ОГК-2»

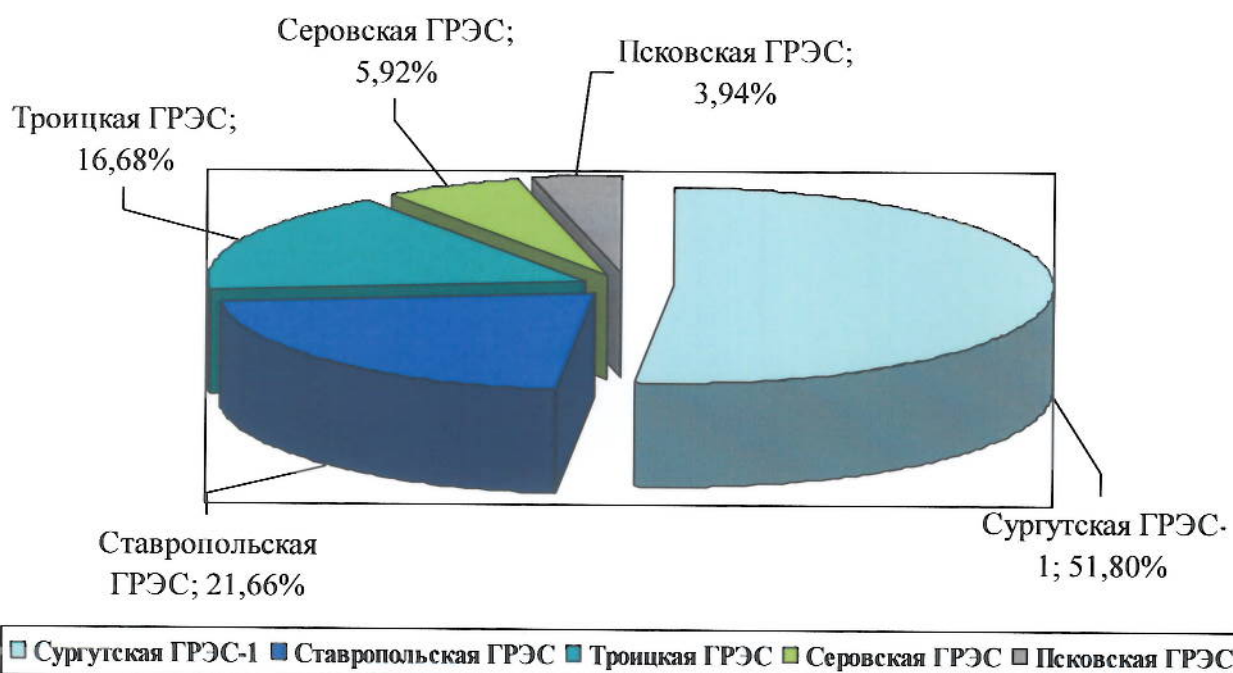
За 2009 год генерирующие мощности электростанций ОАО «ОГК-2» выработали электроэнергию в объеме 47 166 млн. кВтч, предоставили на оптовый рынок 8 695 МВт электрической мощности и реализовали тепловой энергии в количестве 2 278 тыс. Гкал.

В таблице обобщены некоторые основные показатели электростанций Компании.

Таблица 3. Основные показатели электростанций ОАО «ОГК-2» в 2009 году

Станция	Установленная мощность (МВт)	Производство электроэнергии в 2009 г. (млн. кВт-ч)	Основное топливо
Сургутская ГРЭС-1	3 280	24 436,7	Газ
Ставропольская ГРЭС	2 400	10 210,5	Газ
Троицкая ГРЭС	2 059	7 865,8	Уголь
Серовская ГРЭС	526	2 792,8	Уголь, газ
Псковская ГРЭС	430	1 860,0	Газ
Итого	8 695	47 165,8	

Рис 2. Объемы выработки электроэнергии электростанциями в 2009 г.



Средний коэффициент загрузки производственных мощностей Компании уменьшился по сравнению с 2008 г. и в 2009 г. составил 61,92%. При этом данный показатель на Сургутской ГРЭС-1, являющейся крупнейшей электростанцией Компании, составил 85%.

Динамика основных показателей станций за 2007-2009 гг. представлена ниже в таблице.

Таблица 4. Динамика рабочей мощности и выработки электрической энергии станций, входящих в состав ОАО «ОГК-2» за 2007-2009 гг.

Наименование станции	Год ввода в эксплуатацию	Установлен. мощность	рабочая мощность, МВт			выработка электроэнергии, млн.кВтч		
			2007 год	2008 год	2009 год	2007 год	2008 год	2009 год
Псковская ГРЭС	с 1993 по 1996	430	339,0	390,8	399,8	1 735,4	1 894,5	1 860,0
Серовская ГРЭС	с 1954 по 1959	526	438,2	445,4	452,6	3 087,2	3 348,3	2 792,8
Ставропольская ГРЭС	с 1975 по 1983	2400	2 045,9	2 020,2	2 089,6	9 703,9	11 016,7	10 210,5
Сургутская ГРЭС-1	с 1972 по 1983	3280	2 920,8	2 900,3	2 935,5	24 469,3	24 543,3	24 436,7
Троицкая ГРЭС	с 1960 по 1976	2059	1 483,4	1 154,3	1 120,3	9 026,3	9 023,8	7 865,8
ОГК-2		8695	7 227,3	6 911,0	6 997,8	48 022,1	49 826,6	47 165,8

В структуре топливного баланса Компании представлены газ и уголь, которые в пересчете на условное топливо в 2009 году составили соответственно 75,9% и 23,7% от общего объема использованного топлива. Две электростанции Компании (Ставропольская ГРЭС и Троицкая ГРЭС) также могут использовать небольшое количество мазута в качестве пускового и резервного топлива (0,34% от общего объема использованного топлива).

Таблица 5. Потребление топлива на отпуск тепловой и электрической энергии за 2009 г.

Наименование станции	Уголь, т.у.т.	Уголь, тыс.тонн	Мазут, т.у.т.	Мазут, тыс. тонн	Газ, т.у.т.	Газ, млн. м3	Всего т.у.т.
Сургутская ГРЭС-1	-	-	-	-	7 833 536,912	6 739,737	7 833 536,912
Ставропольская ГРЭС	-	-	3 136,177	2,355	3 256 954,000	2 814,202	3 260 100,000
Троицкая ГРЭС	2 953 948,000	5 212,842	50 765,000	37,055	-	-	3 004 713,000
Серовская ГРЭС	818 744,157	1 431,266	33,424	0,024	395 718,652	348,981	1 214 496,233
Псковская ГРЭС	-	-	-	-	594 057,390	517,224	594 057,390
ОГК-2	3 772 692,157	6 644,108	53 934,601	39,434	12 080 266,954	10 420,144	15 906 903,535

Самая крупная электростанция Компании, Сургутская ГРЭС-1, расположена в одном из основных газодобывающих регионов России. Партнерами, обеспечивающими топливом данную ГРЭС являются ОАО «Сургутнефтегаз» и ООО «Северрегионгаз».

Ставропольская ГРЭС работает на газе и мазуте. Поставки газа осуществляет ООО «Ставропольрегионгаз».

Основным видом топлива Троицкой ГРЭС является уголь Экибастузского угольного бассейна, поставщиком которого также является ООО «Ресурсэнергоуголь».

Серовская ГРЭС использует в своей деятельности два вида топлива: газ и уголь, что дает возможность регулировать свой топливный баланс при колебаниях цен на эти виды

топлива. Партнером в отношении поставки газа является ЗАО «Уралсевергаз», поставку угля Экибастузского угольного бассейна на станцию осуществляет ООО «Ресурсэнергоуголь».

Основным видом топлива для Псковской ГРЭС является газ. Его поставки осуществляет ООО «Псковрегионгаз».

В 2009 г. от реализации электроэнергии и продажи электрической мощности на оптовом рынке электроэнергии энергосбытовым компаниям и крупным промышленным предприятиям Компания получила около 98% выручки.

Глава 2. Корпоративная социальная ответственность (КСО)

2.1. Понимание корпоративной социальной ответственности и устойчивого развития

Корпоративная социальная ответственность сегодня является неотъемлемой частью стратегии развития современного бизнеса. КСО – императивное требование времени, и без соблюдения этих принципов бизнес не может достигать своих экономических целей.

ОАО «ОГК-2» основывается на исходном понимании своей корпоративной социальной ответственности, отражающем видение Компании как субъекта социально ответственного бизнеса, и принципах, на которые Компания ориентируется при принятии стратегических решений. Социальная ответственность определяет стратегию и цели Компании:

- укрепление статуса Компании как социально ответственного бизнеса в соответствии с международными стандартами;
- соответствие лучшим ожиданиям акционеров, инвесторов, потребителей, работников и партнеров, улучшение взаимоотношений с заинтересованными сторонами;
- стабильное развитие;
- улучшение финансовых показателей;
- модернизация технической базы;
- снижение нефинансовых рисков;
- оценка направления и возможности улучшения систем управления в компаниях.

Реализация КСО в Компании строится с учетом неразрывности интересов общества и государства, предпринимательские цели, экономическая и социальная ответственность должны дополнять друг друга. Таким образом, КСО для Компании - способ выработки и согласования с заинтересованными сторонами добровольных обязательств Компании. Поэтому, одним из ключевых направлений Стратегии развития ОАО «ОГК-2» является реализация комплекса обязательств в рамках социальной ответственности Компании и обеспечение эффективного взаимодействия между Компанией и заинтересованными сторонами (потребителями, инвесторами, акционерами, территориальными образованиями в регионах присутствия, общественными организациями, государством).

ОАО «ОГК-2» в своей текущей деятельности старается реализовать это общее понимание. В Компании прорабатываются вопросы, касающиеся КСО, и формируется политика социального воздействия на долгосрочную перспективу, исходящая из следующих этических и стратегических установок:

- 1) Общество стремится обеспечить прозрачность деятельности для увеличения капитализации и привлечения инвестиций за счет повышения эффективности бизнеса.
- 2) Компания стремится быть клиентоориентированной, то есть постоянно повышать удовлетворенность прямых потребителей энергии и всех заинтересованных в

деятельности Компании сторон, включая общество и государство, инвесторов, акционеров, регулирующие органы, персонал.

Компания намерена эффективно взаимодействовать с основными группами стейкхолдеров, существенно влияющими на рост стоимости компании, и предоставлять им информацию, позволяющую объективно оценивать деятельность компании и транслировать это понимание в общество (рынок). Среди важных направлений работы Компании в этой области – развитие инструментария, помогающего активно осваивать и применять апробированные в мировой практике стандарты и регламенты корпоративной ответственности и социальной отчетности, такие как: Глобальная инициатива по отчетности (GRI), Социальная хартия российского бизнеса, Меморандум о принципах корпоративной социальной ответственности.

3) совмещение социальной ответственности и экономической эффективности Компании, применение способов достижения требуемых экономических показателей и обеспечения экономического роста, не разрушающих окружающую природную среду и социальное равновесие, принятие технически выверенных, экономически обоснованных, экологически безопасных и максимально эффективных решений.

Руководствуясь принципами социальной ответственности, ОАО «ОГК-2» стремится обеспечить:

- территориальную, организационную и, главное, ценовую доступность электро- и теплоснабжения (цены на энергию должны быть экономически обоснованными и общественно приемлемыми);
- баланс мощности энергосистемы (рабочая мощность электростанций ОАО «ОГК-2» должна соответствовать текущей и прогнозируемой нагрузке потребителей энергосистемы);
- надежность работы ключевых элементов инфраструктуры (регулирование запасов, поддержание нормативных резервов и др.);
- экологическую безопасность, стимулирование разработки и распространения (внедрения) экологически чистых (безопасных) технологий, содействие повышению ресурсосбережения и энергоэффективности.

Мы хотим, чтобы наши сотрудники были активными членами общества, имели активную гражданскую позицию и понимали роль каждого человека в достижении обществом поставленных целей развития. Мы стремимся, чтобы Компания и каждый сотрудник соответствовали базовым социальным ценностям российского общества. В связи с этим, одним из направлений развития Компании является поддержание достойных и комфортных условий работы и развития каждого сотрудника не только для осуществления им продуктивной деятельности, но и реализации им индивидуальных планов.

Глава 3. Стратегия ОАО «ОГК-2»

3.1. Видение, миссия, цели и стратегические задачи Компании

Видение и миссия

Занимать лидирующее положение в области производства и сбыта электрической и тепловой энергии среди тепловых оптовых генерирующих компаний, используя передовые технологии производства и менеджмента.

Постоянно повышать удовлетворенность прямых потребителей электрической и тепловой энергии и всех заинтересованных в деятельности Компании сторон, включая государство, акционеров, инвесторов, контрагентов, собственный персонал.

Цели и задачи

- реализация инвестиционной программы, направленной на ввод в эксплуатацию новых мощностей;

<i>ГРЭС</i>	<i>Проект</i>	<i>Сроки ввода</i>	<i>Вводимая мощность</i>	<i>Вид топлива</i>
Серовская	1 блок ПГУ-400	4 Кв. 2013	400 МВт	Газ
Троицкая	1 блок ПСУ-660	4 Кв. 2013	660 МВт	Уголь
Ставропольская	1 блок ПГУ-400	4 Кв. 2015	400 МВт	Газ

Таблица 6. Инвестиционная программа Компании

- обеспечение эффективности работы станций и надежности поставок электроэнергии и тепла;
- расширение участия на рынке электроэнергии и тепла;
- повышение эффективности инвестиций и капитализации Компании.

Стратегия развития

Стратегия развития Общества направлена на увеличение рыночной стоимости Компании, поддержание высокого уровня конкурентоспособности, совершенствование технологий производства электро- и теплоэнергии, обеспечение требуемого объема доступных рабочих мощностей с высоким уровнем эффективности и надежности, обеспечение устойчивых связей между Обществом и стейкхолдерами (потребителями, инвесторами, акционерами, государством, общественными организациями).

Развитие ОГК-2 должно строиться на выполнении основной задачи – обеспечить электроэнергией и теплом растущие потребности наших потребителей. Наши цели – во всех своих действиях вести себя открыто, расширяя круг заинтересованных партнеров, привлечение масштабных инвестиций для модернизации основного производства и внедрения новых технологий, совершенствовать корпоративное управление, тем самым, укрепляя социальные ценности и предупреждая возникновение всевозможных рисков.

3.2. Ключевые элементы стратегии

Стратегия развития Общества включает в себя блоки по производству, топливообеспечению, сбыту, корпоративной политике и др. Она направлена на поддержание высокого уровня конкурентоспособности, обеспечение требуемого объема доступных рабочих мощностей с высоким уровнем эффективности и надежности, увеличение стоимости Компании.

Производственная стратегия

Цель производственного блока - обеспечение требуемого объема доступных рабочих мощностей с высоким уровнем эффективности и надежности для выполнения плана по выработке энергии.

Задачи развития существующих мощностей:

- повышение эффективности;
- повышение надежности и бесперебойной работы;
- обеспечение необходимой топливной инфраструктуры.

Задачи развития новых мощностей:

- реализация целевых показателей эффективности;
- выполнение графика строительства;

- непревышение целевых значений инвестиционного бюджета.

Строительство новых мощностей

В течение ряда последующих лет Обществом будут реализовываться инвестиционные проекты по строительству новых энергоблоков на Троицкой ГРЭС, Серовской ГРЭС и Ставропольской ГРЭС.

В общий объем инвестиций на новое строительство за 2009 г. входят две основные группы затрат:

- строительство новых энергоблоков;
- прочие объекты электроэнергетики.

№ п./п.	Наименование Филиала Группы мероприятий	Новое строительство		
		План млн. руб. с НДС	Факт млн. руб. с НДС	% выполнения
1	2	3.1	3.2	3.3
1.	Троицкая ГРЭС	2 787,8	550,3	19,7%
1.1.	Строительство э./бл. ПСУ-660МВт, в т.ч.:	2 659,5	428,7	16,1%
1.1.1.	Основные работы по строительству э./бл. ПСУ-660МВт	1 982,4	2,7	0,1%
1.1.2.	ПИР по строительству э./бл. ПСУ-660МВт	677,1	426,0	62,9%
1.2.	Прочие основные объекты электроэнергетики	128,3	121,7	95%
2.	Ставропольская ГРЭС	40,0	8,8	22,0%
2.1.	Строительство э./бл. ПГУ-400МВт, в т.ч.:	24,0	5,1	21,3%
2.1.1.	Основные работы по строительству э./бл. ПГУ-400МВт	13,0	5,1	39,23%
2.1.2.	ПИР по строительству э./бл. ПГУ-400МВт	11,0	0	0%
2.2.	Прочие основные объекты электроэнергетики	16,0	3,7	23,1%
3.	Серовская ГРЭС	525,0	49,0	9,3%
3.1.	Строительство э./бл. ПГУ-400МВт, в т.ч.:	393,5	7,5	1,9%
3.1.1.	Основные работы по строительству э./бл. ПГУ-400МВт	106,5	7,5	7,0%
3.1.2.	ПИР по строительству э./бл. ПГУ-330МВт	287,0	0	0%
3.2.	Прочие основные объекты электроэнергетики	131,6	41,6	31,6%
4.	Псковская ГРЭС	0		
5.	Сургутская ГРЭС-1	0		
	ИТОГО:	3 352,7	607,6	18,1%

Таблица 7. Объемы инвестиций на новое строительство в 2009г., направленные на строительство новых энергоблоков и строительство прочих объектов электроэнергетики

Снижение фактического объема инвестиций в новое строительство по отношению к плановому вызвано решением о сокращении инвестиционной программы Общества в 2009 году.

График строительства

В настоящее время реализация инвестиционных проектов ОАО «ОГК-2» идет в соответствии с графиком и позволяет обеспечить ввод объектов в указанные в скорректированной инвестиционной программе сроки.

Инвестиционный бюджет

В настоящее время освоение средств не превышает суммы, установленные в инвестиционных бюджетах соответствующих проектов.

Социально-экономические эффекты реализации проектов

1. замещение стареющих мощностей новыми;
2. внедрение более эффективных технологий;
3. создание новых рабочих мест;
4. снижение экологических рисков и штрафов.

Стратегия топливообеспечения

Целью стратегии является обеспечение стабильных поставок технологического топлива для существующих и новых мощностей филиалов в долгосрочной перспективе.

Объем поставок технологического топлива должен полностью обеспечивать запланированную выработку электроэнергии в заданный период и выполнять необходимые нормативные обязательства по запасам топлива на складах филиалов.

Задачи:

- обеспечение стабильных и бесперебойных поставок технологического топлива в достаточном объеме в рамках целевого топливного баланса для существующих мощностей с учетом их дозагрузки, а также для планируемых новых мощностей;
- долгосрочное планирование потребности в технологическом топливе и увеличение доли долгосрочных договоров на поставку топлива, как для существующего оборудования, так и для новых мощностей;
- обеспечение приемлемого уровня закупочных цен на технологическое топливо;
- поиск альтернативных поставщиков угольной продукции, способных обеспечить поставку угля на длительный период.

Энергосбытовая стратегия

Цель энергосбытовой стратегии – обеспечение целевых показателей по выручке ОАО «ОГК-2» с приемлемыми для Компании уровнями риска и рентабельности.

Задачи:

- выход на розничный рынок электроэнергии
- обеспечение целевых объемов сбыта и оборота
- привлечение новых промышленных клиентов на Урале;
- увеличение доли и снижение возможного оттока существующих ключевых клиентов на Урале;
- диверсификация рисков за счет привлечения новых клиентов на Юге и Северо-западе.

Стратегия развития и политика ОАО «ОГК-2» в области корпоративной ответственности должна основываться на совмещении социальной ответственности и экономической эффективности компании, способов достижения экономического роста, не разрушающего окружающую природную среду и социального равновесия,

помощи бизнеса при решении реальных социальных задач, а также согласования интересов, подчас противоречивых, бизнеса, власти и общества.

Сфера корпоративной социальной ответственности ОАО «ОГК-2» должна включать в себя взаимоотношения с работниками (достойный уровень зарплаты, социальное обеспечение), добросовестное корпоративное поведение (отказ от недружественных слияний и поглощений), учет интересов потребителей продукции компании (производство доступной и качественной продукции), экологическую ответственность и создание антикоррупционной среды.

Безусловно, ключевым элементом корпоративной ответственности ОАО «ОГК-2» является обеспечение в своей части надежного функционирования ЕЭС России, а также бесперебойного теплоснабжения/энергоснабжения объектов общественной инфраструктуры, на территории которых расположены генерирующие мощности компании.

Для ОАО «ОГК-2» возникновение инфраструктурных ограничений применительно и в сфере производства тепла, где еще наблюдаются некоторые неурегулированные вопросы по балансу спроса и предложения.

Роль компании на оптовом рынке электрической энергии и мощности

Реформирование электроэнергетики России направлено на повышение эффективности работы предприятий отрасли, создание условий для ее развития на основе стимулирования инвестиций, обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей. В марте 2005 года осуществлена регистрация ОАО «ОГК-2» как юридического лица.

Основной задачей Компании является производство и сбыт электроэнергии и мощности, используя передовые технологии менеджмента и производства. Выполнение этих задач непосредственно связано со своевременным проведением ремонтных работ и выполнением работ по модернизации, реконструкции и техническому перевооружению оборудования.

Основными продуктами производственной деятельности электростанций ОАО «ОГК-2» являются электроэнергия, предоставление электрической мощности и тепла. Электростанции ОГК-2 всю произведенную электроэнергию отпускают на оптовый рынок, так как являются крупными оптовыми производителями. Стабильно поставляя необходимые объемы электроэнергии и мощности в единую энергетическую сеть РФ, ОГК-2 тем самым помогает вести устойчивые и надежные режимы работы ЕЭС, гарантируя стабильное снабжение потребителей электроэнергией и мощностью.

Доля отпускаемой тепловой энергии незначительна, но при этом, ее важность для населенных пунктов, рядом с которыми расположены генерирующие мощности ОГК-2, неоценима. Альтернативных источников тепла для покрытия вырабатываемой ОАО «ОГК-2» тепловой энергии в населенных пунктах не имеется. Основными конечными потребителями тепловой энергии являются бытовой сектор (население) и учреждения социальной сферы. Тепловую энергию электростанции ОАО «ОГК-2» вырабатывают и отпускают как с теплом сетевой воды для отопления и горячего водоснабжения, так и с паром на нужды производственных комбинатов.

За 2009 год генерирующие мощности электростанций ОАО «ОГК-2» выработали электроэнергии в объеме 47 166 млн. кВт. ч, предоставили на оптовый рынок 8695 МВт электрической мощности и реализовали тепловой энергии в количестве 2 278 тыс. Гкал.

3.3. Стратегия повышения акционерной стоимости Компании

Реализация инвестиционной программы, совершенствование взаимодействия с участниками рынка капитала являются основными направлениями деятельности Компании по обеспечению повышения акционерной стоимости ОАО «ОГК-2».

В рамках работы по данным направлениям, Компания осуществляет:

- реализацию инвестиционной программы, создание новых мощностей и развитие действующих, ориентированных на рост курсовой стоимости;
- совершенствование системы корпоративного управления, направленное на соблюдение прав всех заинтересованных лиц (стейкхолдеров);
- совершенствование системы коммуникаций с инвесторами и акционерами (IR), основанное на прозрачности и информационной открытости деятельности Общества.

В октябре 2007 года состоялось первоначальное публичное предложение акций Компании (IPO) с листингом депозитарных расписок (GDR) на Лондонской фондовой бирже.

В рамках стратегии повышения акционерной стоимости Компании, а также улучшения качества корпоративного управления, в 2010 г. планируется проведение ряда мероприятий:

- развитие корпоративной социальной ответственности;
- развитие прозрачной для инвесторов системы корпоративного управления и отчетности через разработку стандартов раскрытия дополнительной информации;
- поддержание ценных бумаг в котировальных листах «А» РТС и ММВБ, а также поддержание листинга GDR на Лондонской фондовой бирже. С декабря 2009 г. обыкновенные акции ОАО «ОГК-2» котируются в Котировальном листе «А Первого уровня» на ФБ ММВБ.;
- формирование Комитета по рискам и Комитета по урегулированию корпоративных конфликтов.

Компания полагает, что она может создавать стоимость путем максимального увеличения своего присутствия на свободном рынке и использования возможностей по приобретению и продаже электроэнергии на рынке «на сутки вперед» и на балансирующем рынке в периоды оптимальной цены.

3.4. Вклад в развитие регионов в связи с реализацией стратегии Компании

ОАО «ОГК-2» играет особую роль в обеспечении успешного социально-экономического развития регионов своего присутствия, благополучия населения Северо-Западного, Северо-Кавказского, Уральского федеральных округов. Данное влияние носит разноплановый характер и проявляется в разных сферах. Основными взаимосвязанными аспектами влияния Компании являются – экономический, социальный и экологический. Будучи крупными предприятиями, станции, входящие в состав ОАО «ОГК-2» выступают в качестве катализаторов региональной экономической активности, обеспечивая население рабочими местами, привлекая сторонние предприятия в качестве подрядчиков, предоставляющих необходимые товары и услуги, обеспечивая бесперебойное энергоснабжение, уплачивая значительные налоги в местные бюджеты. Работа электростанций ОАО «ОГК-2» делает обстановку в регионах стабильной и дает возможность промышленности регионов устойчиво развиваться. Компания обеспечивает рабочими местами тысячи граждан России – как собственных сотрудников, так и сотрудников компаний-подрядчиков.

ОАО «ОГК-2» придаёт важнейшее значение энергообеспечению регионов, где расположены генерирующие мощности. Компания ставит перед собой цель добиться положительного влияния инвестиционной деятельности ОАО «ОГК-2» на регионы присутствия, что предполагает активное участие Компании в их комплексном развитии.

Основными продуктами производственной деятельности электростанций ОАО «ОГК-2» являются электроэнергия, предоставление электрической мощности и тепла. Электростанции ОГК-2 всю произведенную электроэнергию отпускают на оптовый рынок, так как являются крупными оптовыми производителями. Стабильно поставляя необходимые объемы электроэнергии и мощности в единую энергетическую сеть РФ, ОГК-2 тем самым помогает вести устойчивые и надежные режимы работы ЕЭС, гарантируя стабильное снабжение потребителей электроэнергией и мощностью. Безаварийная работа электростанций ОАО «ОГК-2» делает обстановку в регионе стабильной и дает возможность промышленности региона устойчиво развиваться.

Доля отпускаемой тепловой энергии незначительна, но при этом, ее важность для населенных пунктов, на территории которых расположены генерирующие мощности ОГК-2, неоценима. Альтернативных источников тепла для покрытия вырабатываемой ОАО «ОГК-2» тепловой энергии в населенных пунктах не имеется, кроме того, тариф в населенном пункте на тепловую энергию генерирующих мощностей ОАО «ОГК-2» самый низкий по сравнению с другими энергоснабжающими организациями. Основными конечными потребителями тепловой энергии являются бытовой сектор (население) и учреждения социальной сферы. Тепловую энергию электростанции ОАО «ОГК-2» вырабатывают и отпускают как с теплом сетевой воды для отопления, так и с паром на нужды производственных комбинатов.

За 2009 год генерирующие мощности электростанций ОАО «ОГК-2» выработали электроэнергии в объеме 47 165,8 млн. кВтч, предоставили на оптовый рынок 8695 МВт электрической мощности и реализовали тепловой энергии в количестве 2 278 тыс. Гкал.

3.5. Основные стратегические риски.

Главные риски Компании в первую очередь обусловлены общественно-политической значимостью электроэнергетики и инфраструктурным характером - угрозой утраты характеристик надежности и доступности услуг. Компания применяет системный подход к управлению всеми рисками, связанными с взаимодействием с ключевыми заинтересованными сторонами. ОАО «ОГК-2» строит свою текущую деятельность в направлении недопущения или минимизации возможности возникновения данных ограничений.

Безусловно, ключевым элементом корпоративной ответственности ОАО «ОГК-2» является обеспечение в своей части надежного функционирования ЕЭС России, а также бесперебойного теплоснабжения/энергоснабжения объектов общественной инфраструктуры, на территории которых расположены генерирующие мощности компании.

Главная угроза возникающих инфраструктурных ограничений – это их превращение в барьеры экономического роста. Сейчас складывается такая ситуация, когда сложность прогнозирования темпов роста потребления электроэнергии не дает возможности планирования объемов необходимых новых мощностей в электроэнергетике. Усугубляет ситуацию ограничение пропускной способности линий электропередач, новое строительство которых также отстает от необходимого количества. Все это приводит к неудовлетворенности в потребности электроэнергией всех желающих и вводу ограничений в определенные моменты, связанные с трудностями ведения режимов работы ЕЭС РФ. Поэтому в недалеком будущем все эти ограничения могут существенно снизить темпы роста экономического развития РФ на 2010 г.

Для ОАО «ОГК-2» возникновение инфраструктурных ограничений применительно и в сфере производства тепла, где еще наблюдаются некоторые неурегулированные вопросы по балансу спроса и предложения.

К нефинансовым рискам можно отнести политические, социальные, риски потери репутации, экологические, государственные и корпоративного управления, другие риски,

которые вызываются поведением заинтересованных сторон, окружающих компанию. Основные сферы возникновения нефинансовых рисков – доступность и надежность электро- и теплоснабжения потребителей, социально-экономическое развитие на региональном уровне, социально-трудовые отношения и экологические аспекты деятельности электростанций компании, технологическая и техническая модернизация оборудования.

В частности, экологический риск может выразиться в ужесточении требований по выбросу вредных веществ в окружающую среду, а также лоббирование по недопущению строительства генерирующего оборудования, работающего на определенных видах топлива.

Развитие ОГК-2 должно строиться на выполнении основной задачи – обеспечить электроэнергией и теплом растущие потребности наших потребителей. Наши цели – во всех своих действиях вести себя открыто, расширяя круг заинтересованных партнеров, привлечение масштабных инвестиций для модернизации основного производства и внедрения новых технологий, совершенствовать корпоративное управление, тем самым укрепляя социальные ценности и предупреждая возникновение всевозможных рисков.

Одно из направлений возникновения государственных рисков, которое трудно предвидеть, – это индивидуальные решения правительства и местных властей в зоне деятельности электростанций ОАО «ОГК-2». Риск остановки производства электроэнергии на Троицкой ГРЭС из-за нерешенности вопроса по эксплуатации золоотвала на территории республики Казахстан, так как на территории Челябинской области альтернативы пока нет.

Роль оптовых генерирующих компаний в минимизации вышеупомянутых инфраструктурных рисков – это обеспечение сбалансированности предложения электроэнергии в соответствии с прогнозируемым спросом.

Участие ОГК-2 в снижении возможности возникновения инфраструктурных рисков – это ввод новой мощности на Серовской ГРЭС, тем самым снижается дефицит мощности в Серово-Богословском узле, это модернизация и замена старого отработавшего свой ресурс оборудования на угольных ГРЭС, что позволит несколько увеличить мощность ГРЭС и заметно повысить надежность и безаварийность работы основного оборудования. Это бесперебойное снабжение теплом населения, что позволит снизить социальную составляющую рисков. Это активная работа по поиску инвесторов для масштабных инвестиций в развитие и модернизацию производства.

Модернизация и замена основного оборудования по обеспечению энергоснабжением потребителя, внедрение новых технологий, таких как качественно-количественное регулирование режима потребления тепла, оптимизация режимов загрузки оборудования все это позволит повысить надежность и безаварийность работы основного оборудования, производящего тепловую энергию.

Внедрение современных комплексов коммерческого учета, установка точных приборов у конечных потребителей, совершенствование схемы учета, организация открытой и доброжелательной, основанной на взаимопонимании работы с деловыми партнерами, все это позволит построить и успешно развивать систему обратной связи с потребителями.

Глава 4. Механизмы корпоративного управления и социальной ответственности

4.1. Подход ОАО «ОГК-2» в сфере управления корпоративной социальной ответственности и управления воздействием (на экономику, экологию и общество)

Политика Компании в сфере КСО и устойчивого развития является средством регламентации внутри Компании способа управления воздействием Компании (на экономику, экологию и общество), а также определения норм и порядка взаимодействия с заинтересованными сторонами. Взаимодействие с ними Компания готова и намерена поставить на систематическую основу.

Реализация Стратегии развития ОАО «ОГК-2» зависит от качества отношений Компании со следующими ключевыми заинтересованными сторонами:

- **Акционеры.** Эффективность взаимодействия Компании и акционеров будет зависеть от понимания сторонами взаимных интересов и учета этих интересов в ходе своей деятельности. Формирование легитимного для акционеров источника информации о нас – пула финансовых аналитиков и конструктивный диалог с аналитиками для формирования положительного имиджа - является одним из основных направлений деятельности Компании.

- **Инвесторы.** Данная категория стейкхолдеров требует особого внимания вследствие грандиозности инвестиционной программы Компании, реализация которой невозможна без привлечения средств сторонних инвесторов. Привлечение необходимого финансирования частично уже осуществлено, частично будет осуществляться собственными и заемными средствами. Обязательства по отношению к инвесторам, обеспечивающие прозрачность Компании, являются неотъемлемой частью политики Компании в отношении КСО. Компания обеспечивает равный и открытый доступ к информации для всех инвесторов, не допускает применения политики «сдерживания/сокрытия информации» и исключает любого рода эксклюзивность в доступе к информации.

- **Регуляторы.** Компания имеет определенные обязательства по отношению к тем сторонам, которые устанавливают правила функционирования (ФСФР, ФСТ, МЭРТ и т.д.), т.е. быть открытой, публичной Компанией.

- **Экологические организации.** Компания понимает и признает ответственность, вызванную использованием в ходе производственной деятельности природных ресурсов и влиянием своей деятельности на окружающую среду. В ОАО «ОГК-2» разработаны и утверждены:

- экологическая политика ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

- основные направления реализации экологической политики ОАО «ОГК-2» на 2009-2015 г.г.

- программа реализации экологической политики ОАО «ОГК-2» на 2009-2015г.г.

- **Потребители.** Смысл нашей деятельности - надежное и качественное удовлетворение запросов и ожиданий потребителей нашей продукции и услуг. Компания понимает свою ответственность перед потребителями и стремится обеспечить стабильность выработки электроэнергии, что выражается в поддержании существующих мощностей, а также в реализуемой инвестпрограмме. Одной из основных задач ОАО «ОГК-2» является снижение возможности возникновения аварийных ситуаций. Так, за последние 3 года на станциях Компании не было аварий и пожаров.

Технологических нарушений из-за несоблюдения условий безопасной эксплуатации технических устройств на опасных производственных объектах филиалов не было.

Общее количество технологических нарушений составило 169 против 215 в 2008 году.

№ п/п	Наименование филиала	Количество технологических нарушений		Количество аварий, пожаров		Экономический ущерб, (тыс. руб.)	
		2009	2008	2009	2008	2009	2008

1	Сургутская ГРЭС-1	50	55	0	0	74708,08	80435,59
2	Серовская ГРЭС	18	47	0	0	3856,70	7368,71
3	Троицкая ГРЭС	84	97	0	0	592887,02	528865,86
4	Ставропольская ГРЭС	8	10	0	0	1849,01	20325,97
5	Псковская ГРЭС	9	6	0	0	5446,57	2685,00
	Итого:	169	215	0	0	678747,38	639681,14

Таблица 8. Статистические данные по аварийности за период с 2008 по 2009 годы

Год	2009	2009	2009	2009	2009
Квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	12 месяцев
Сургутская ГРЭС-1	7	10	13	20	50
Серовская ГРЭС	3	2	5	8	18
Троицкая ГРЭС	25	13	18	28	84
Ставропольская ГРЭС	2	2	1	3	8
Псковская ГРЭС	1	3	2	3	9
Всего	38	25	39	62	169

Таблица 9. Динамика технологических нарушений на электростанциях в 2009 году

Кроме того, реализация инвестпрограммы ОАО «ОГК-2» позволит промышленным потребителям, нуждающимся в больших объемах электроэнергии в связи с бурным экономическим развитием, получать достаточное количество производимой Компанией продукции, так как ГРЭС, входящие в состав Компании являются основными поставщиками тепла почти во всех регионах присутствия.

- **Региональные и местные власти.** Компания стремится участвовать в развитии регионов, где расположены ГРЭС Компании, учитывая интересы органов местной власти, общественных организаций и населения. Для этих целей служит формирование переговорных площадок под эгидой КСО.

- **Поставщики.** Обязательства Компании по отношению к поставщикам (капитала, оборудования, услуг) существуют в форме требований по раскрытию определенного набора информации и соблюдения требований стандарта взаимодействия, гарантирующего справедливый и равный подход к выбору поставщика и взаимодействию сторон в ходе реализации интересов.

- **Сотрудники.** Компания испытывает потребность в квалифицированном техническом персонале, особенно с учетом планов Компании по строительству новых мощностей. Сотрудники Компании – это важнейшая ценность Компании, трудновосполнимый ресурс, который необходимо привлекать на рынке или готовить самостоятельно. Компания реализует обязательства перед сотрудниками в части их подготовки и социальному обеспечению во взаимодействии с другими вышеуказанными заинтересованными сторонами.

- **Другие генераторы электроэнергии.** В условиях прекращения деятельности РАО «ЕЭС России», перед генерирующими компаниями стоят важные задачи обеспечения эффективных коммуникаций в тех сферах деятельности, которые ранее обеспечивали подразделения РАО «ЕЭС России». В связи с этим Компания осознает необходимость того, что с учетом новых условий, потребуются совместные усилия по позиционированию генерирующих компаний в диалогах со стейкхолдерами.

Описание аварийных очагов и узких мест, мероприятия, необходимые для их устранения.

Очаговая аварийность на генерирующем оборудовании филиалов не наблюдается. Узкими местами являются:

На Сургутской ГРЭС-1:

1. Системы газоснабжения котлоагрегатов № 1,4,7,8,10,13 не соответствуют требованиям новых Правил. Требуется значительные финансовые средства и время для нахождения в ремонте (реально только в капитальные ремонты энергоблоков). В 2010 году планируется выполнение данной работы на котле ст. №4.

2. Вследствие эрозийного износа металла труб находятся в критическом состоянии трубные пучки конденсаторов турбин энергоблоков ст. №№, 4, 11 (находятся в эксплуатации более 30 лет). Требуется покрытие входных участков трубных пучков (в зависимости от степени износа) и трубных досок защитным составом. В 2010 году планируется выполнение данной работы на конденсаторах турбин ст. №№4, 11.

На Троицкой ГРЭС:

1. Рост повреждаемости поверхностей нагрева котлов из-за износа в результате длительных сроков эксплуатации. Наиболее болезненным для ОАО «ОГК-2» в целом с экономической точки зрения является рост инцидентов более чем в два раза, произошедших из-за повреждения поверхностей нагрева на оборудовании III очереди, т.к. в среднем экономический ущерб от аварийного останова энергоблока мощностью 500 МВт составляет 12 млн. руб. Необходимо увеличивать годовые объёмы замены поверхностей нагрева паровых котлов III очереди.

На Псковской ГРЭС:

1. Неудовлетворительная работа защит и автоматики (в 2009 году произошло 4 инцидента из 9). В июле 2009 года было проведено совещание со специалистами подрядных организаций, участвовавших в разработке и монтаже функционирующих систем АСУТП. Проводятся работы, согласно протокола решения данного совещания.

Выполнение противоаварийных мероприятий. Работа с персоналом.

Противоаварийные мероприятия, указанные в актах расследования технологических нарушений, в распорядительных документах, изданных по итогам расследования, выполняются в установленные сроки.

Работа с персоналом ведется в соответствии с требованиями Правил работы с персоналом, в том числе проводились:

- анализ и проработка причин технологических нарушений;
- регулярная оценка качества пуска и останова основного оборудования;
- противоаварийные и противопожарные тренировки;
- производственные совещания.

Глава 5. Корпоративная социальная ответственность (КСО) в 2009 г.

5.1. Корпоративные документы по КСО и устойчивому развитию в 2009 году

Компания находится в самом начале своего пути по выстраиванию собственной политики в сфере корпоративной социальной ответственности и на данный момент располагает корпоративными документами, регламентирующими только отдельные аспекты взаимодействия с заинтересованными сторонами. Однако, Компания, понимая это, намерена серьезно обеспечить систему корпоративного управления дополнительными соответствующими документами.

В 2008-2009 г.г. в Компании были приняты следующие документы, регламентирующие отдельные аспекты в сфере КСО и устойчивого развития:

Таблица 10. Документы, регламентирующие деятельность Компании в сфере КСО в 2009 г

	<i>Название документа</i>	<i>Краткое содержание</i>
1	Основные направления реализации экологической политики ОАО «ОГК-2» на 2008-2015 г.г. (утверждены Советом директоров Протокол № 97/97 от 04.02.2008 г.)	Концепция реализации экологической политики
2	Программа реализации экологической политики ОАО «ОГК-2» на 2008-2010 г.г. (утверждена Советом директоров Протокол №97/97 от 04.02.2008 г.)	План мероприятий по реализации экологической политики

5.2. Практика взаимодействия с заинтересованными сторонами Компании в 2009 году

В 2009 году Компания осуществляла взаимодействие со всеми заинтересованными лицами по следующим направлениям:

Таблица 11. Взаимодействие Компании с заинтересованными сторонами в 2009 г.

Группы заинтересованных лиц	Направления взаимодействия	Результаты взаимодействия
Акционеры	Функционирование ОАО «ОГК-2» как публичной компании	А) Повышение рейтинга корпоративного управления (S&P) Б) Обращение акций Компании на российских торговых площадках ММВБ, РТС (Котировальный лист А1) В) Обращение GDR ОАО «ОГК-2» на основном рынке Лондонской Фондовой Биржи.
	Подготовка и реализация инвестиционной программы	А) Утверждение на Совете директоров Компании следующих вопросов: 1. О ходе реализации инвестиционного проекта Общества «Строительство двух блоков единичной установленной мощностью (Протокол №5 от 15.10.2009) 2. Об одобрении схемы реализации инвестиционного проекта по строительству новых генерирующих мощностей на площадке филиала ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС» (Протокол от №10 04.03.2010).

	Информирование о деятельности компании.	А) Регулярное размещение на сайте информации по всем направлениям деятельности Компании, включая инвестиционную деятельность, корпоративное управление, раскрытие информации о системе управления и системе принятия решений в Компании, конкурсных стандартах и процедурах, результатах хозяйственной деятельности, финансовые результаты, бухгалтерская отчетность, в том числе МСФО; Б) Регулярное раскрытие информации о деятельности компании в СМИ; В) Обеспечение регулярной работы с аналитиками; Г) Соблюдение требований кодекса корпоративного управления;
Инвесторы	Формирование прозрачного механизма контроля инвестиций	А) Ежеквартальные отчеты Генерального директора об итогах финансово-хозяйственной деятельности, в том числе об итогах инвестиционной деятельности; Б) Утверждение на СД: - Программы перспективного развития Общества (Протокол №2 от 21.08.2009, Протокол №3 от 07.09.2009).
	Приведение инвестиционной программы в соответствие с экономическими целями и социальными ориентирами РФ.	А) Согласование инвестиционной программы Компании с представителями акционеров; Б) Согласование Федеральной службой по тарифам (ФСТ) финансовой модели Компании до 2012 года с учетом строительства новых мощностей; В) Согласование инвестиционной программы Компании с заинтересованными стейкхолдерами (посредством получения одобрения Комитета по стратегии и реформированию).
Регуляторы	Участие в развитии свободного рынка электроэнергии	Эффективное взаимодействие с Системным оператором.
	Разработка и реализация эффективной экологической политики	А) Утверждение экологической политики Компании, основных направлений реализации экологической политики на 2008-2015 г.г., а также Программы реализации экологической политики на 2008-2010 г.г. (Протокол №97/97 от 04.02.2008); Б) Проведение экологического аудита.
	Обеспечение бесперебойного снабжения	А) Поддержание тепловых сетей в рабочем состоянии; Б) Реализация тепловой энергии в условиях тарифного регулирования; В) Обеспечение выполнения плана ФСТ и заданий Системного оператора; С) Обеспечение конкурентоспособности своей

		продукции по цене; Д) Учет требований потребителей к качеству продукции.
Экологические организации	Обеспечение честной конкуренции за право работать с ОАО «ОГК-2»	А) Утверждение на СД: - Определение закупочной политики в Обществе (Протокол №2 от 24.08.2009, Протокол №5 от 15.10.2009, Протокол №6 от 26.11.2009, Протокол №7 от 30.12.2009); Б) Проведение конкурсных закупок с размещением предложений на ЭТП (B&B-energo) и сайте Компании; В) Осуществление Закупок по особо важным направлениям деятельности посредством работы закупочной комиссии Компании; Г) Сертификация Компании по стандарту ISO 9001:2000.
Потребители	Взаимодействие с профсоюзами.	А) Заключение с профсоюзными организациями долгосрочных коллективных договоров; Б) Текущее взаимодействие с профсоюзными организациями в рамках согласительных комиссий по урегулированию спорных вопросов между коллективом и работодателем на ГРЭС.
Поставщики	Социальная политика, обеспечение достойной оплаты труда	А) Утверждение программ обучения, переподготовки и повышения квалификации персонала во всех филиалах Компании; Б) Внедрение системы дополнительных вознаграждений по результатам деятельности; В) Обеспечение отдыха детей сотрудников Компании с частичной оплатой за счет бюджета Компании.
Сотрудники	Взаимодействие на рынке тепла, налоги, поддержание инфраструктуры для горожан	А) Одобрение на СД Компании решений об оказании благотворительной помощи по просьбам местных органов власти (Протокол №6 от 23.11.2009); Б) Участие в поддержании инфраструктуры территорий присутствия (Протокол № 7 от 24.12.2009); В) Выполнение финансовых налоговых обязательств Компании; Г) Проведение регулярных информационных встреч с руководством регионов присутствия Компании.

5.3. Подготовка нефинансового Отчета за 2009 год

Период и границы Отчета

Настоящий Отчет включает данные о деятельности Компании в 2009 г., а также планы и обязательства в отношении будущего.

Числовые данные по экономическому и экологическому воздействию Компании (главы 6;7) за 2009 год, если это не указано специально, приводятся по данным финансовой отчетности по стандартам МСФО.

Система централизованного сбора информации

При подготовке настоящего Отчета была использована официальная информация, документы и данные относительно различных аспектов деятельности филиалов и Компании в целом за отчетный период, собираемые централизованным образом исполнительным аппаратом ОАО «ОГК-2». Отчет основывается на тех документах, которые Компания готовит при осуществлении деятельности в рамках исполнения российского законодательства, выполнения требований фондового рынка и пожеланий акционеров ОАО «ОГК-2».

Распространение Отчета

Электронная версия Отчета за 2009 г. размещается на официальном веб-сайте Компании (www.ogk2.ru).

Распространение Отчета за 2009 год также будет производиться по запросам следующих заинтересованных сторон:

- органов власти по месту нахождения филиалов Компании;
- компаний-партнеров (подрядчиков);
- основных поставщиков Компании;
- акционеров Компании;
- инвестиционного сообщества и рейтинговых агентств;
- сотрудников Компании.

Глава 6. Экономическое воздействие

6.1. Экономическая политика Компании в области устойчивого развития

Динамика развития бизнеса ОАО «ОГК-2» является важным фактором создания прочного экономического фундамента в регионах деятельности Компании. Успешная работа наших предприятий служит залогом нормального социального развития российских регионов и источником благополучия для десятков тысяч людей.

В связи с этим ОАО «ОГК-2» стремится к повышению эффективности финансово-экономической деятельности, сокращению и оптимизации расходов, руководствуясь критериями надежности основной производственной деятельности и рыночной целесообразностью.

Для обеспечения прозрачности операций бизнес-процессов ОАО «ОГК-2» своевременно и в полном объеме предоставляет результаты финансово-хозяйственной деятельности по российским и международным стандартам бухгалтерского учета, которые публикуются на официальном сайте для разных групп заинтересованных сторон.

В большинстве регионов присутствия ОАО «ОГК-2» является крупнейшим налогоплательщиком, внося большой вклад в развитие и поддержание инфраструктуры этих территорий. Полнота и своевременность выплаты налогов всех уровней является приоритетом для Компании.

В процессе своей деятельности ОАО «ОГК-2» закупает большое число работ, услуг и продукцию сторонних организаций. Руководствуясь принципами открытости и прозрачности закупочной деятельности, мы выбираем поставщиков на тендерах, основываясь на качестве предоставляемых услуг и ценовой конкурентоспособности.

Комплексные программы закупок анонсируются на веб-сайте Компании, что позволяет неограниченному количеству участников рынка ознакомиться с ними заранее.

Для обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств, а также получения экономически обоснованных затрат и прозрачности закупочной деятельности в Компании действует Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд ОАО «ОГК-2», утвержденной Советом директоров, протокол №105/105 от 28.03.2008г.

В 2009 году объем финансирования ОАО «ОГК-2» поставок сырья и материалов (без учета топлива и покупной электроэнергии), работ и услуг производственного характера превысил 3,5 млрд. руб. Мы стремимся сотрудничать с отечественными контрагентами и поставщиками, приобретая материально-технические ресурсы и услуги у российских компаний. Среди заявок участников, выигравших торги на поставку товаров и услуг в 2009 году, заявки отечественных участников составили 100%.

6.2. Ключевые аспекты управления экономическим воздействием

Несмотря на экономические трудности и связанного с ними падение объемов продаж электроэнергии из-за сокращения энергопотребления в регионах присутствия электростанций ОАО «ОГК-2», за счет оптимального управления затратами мы достигли значительных результатов по итогам деятельности за 2009 год:

Таблица 12. Основные финансовые результаты деятельности Компании представлены в Консолидированном Отчете о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, подготовленном в соответствии с МСФО

Показатели	2008 год, руб.	2009 год, руб.
Выручка	40 556 305	40 769 958
Расходы по текущей деятельности	(41 196 312)	(38 845 673)
Прочие операционные расходы	(57 096)	(26 185)
Прибыль/ (убыток) от текущей деятельности	(697 103)	1 898 100
Финансовые доходы	708 915	470 164
Финансовые расходы	(710 384)	(966 106)
Прибыль/ (убыток) до налогообложения	(698 572)	1 402 158
Налог на прибыль (расходы)/ доходы	313 487	(308 034)
Прибыль/ (убыток) за период	(385 085)	1 094 124
Причитающаяся:		
Аktionерам ОАО «ОГК-2»	(385 085)	1 094 124
Доле меньшинства	-	-
Прибыль/ (убыток) на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «ОГК-2» - базовый и разводненный (в российских рублях)	(0,01)	0,03

В соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета ключевые финансово-экономические показатели за 2009 год составили (подробнее см. Годовой отчет ОАО «ОГК-2» за 2009 год):

Таблица 10. основные финансовые результаты деятельности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, подготовленные в соответствии с РСБУ

EBITDA	3,873	млрд.руб.
Чистая прибыль	1,708	млрд.руб.
Рентабельность EBITDA	9,51	%
Рентабельность продаж	9,18	%
Рентабельность собственного капитала	5,01	%

За 2009 год генерирующие мощности электростанций ОАО «ОГК-2» обеспечили поставку электрической энергии в объеме 49 685 млн. кВтч, предоставили на оптовый рынок 8 639 МВт электрической мощности и реализовали тепловой энергии в количестве 2 278 тыс. Гкал., обеспечив крупные промышленные предприятия, объекты жилищно-коммунального хозяйства и социальной сферы - детские учреждения, школы и больницы светом и теплом.

Филиал	Электроэнергия, млн. кВт*ч	Теплоэнергия, тыс. Гкал
Сургутская ГРЭС-1	25 413	1 622
Ставропольская ГРЭС	10 998	54
Троицкая ГРЭС	8 362	450
Серовская ГРЭС	2 773	102
Псковская ГРЭС	2 139	51
Всего по ОАО «ОГК-2»:	49 685	2 278

Таблица 13. Полезный отпуск электроэнергии и тепла ОАО «ОГК-2» за 2009 год

Выручка от реализации электроэнергии и мощности на оптовом рынке составила 98% от общей суммы выручки ОАО «ОГК-2». Доля тепла в товарной продукции невысока и не превысила в 2009 году 1,86%, однако, учитывая социальную значимость услуг по теплоснабжению жилых домов и социальной сферы (доля тепла, поставляемого ОАО «ОГК-2» составляет 100% от общего потребления тепла в большинстве регионов присутствия), менеджмент Компании уделяет особое внимание надежности и качеству поставок тепловой энергии.

Нашим самым значительным вкладом, без сомнения, являются налоговые платежи в федеральный и региональные бюджеты. Всего в 2009 году ОАО «ОГК-2» перечислила налогов в бюджеты всех уровней на сумму 2, 366 млрд. рублей, в том числе:

Таблица 12. Налоги, заплаченные ОАО «ОГК-2» в федеральные и региональные бюджеты (млн. руб)

Федеральный бюджет	1,917 млрд.руб.
Региональные бюджеты	0,251 млрд.руб.

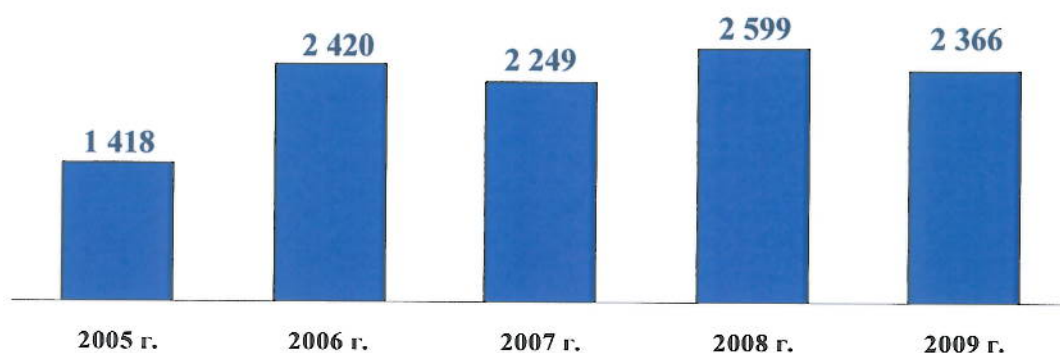


Рис. 3 Налоги, уплаченные ОАО «ОГК-2» в федеральные и региональные бюджеты (млн. руб)

Руководствуясь принципами социально ответственного бизнеса, в течение 5 лет ОАО «ОГК-2» заплатило более 11,0 млрд.руб. в федеральный и региональные бюджеты,

что позволило профинансировать программы социального обеспечения в регионах присутствия.

Глава 7. Экологическое воздействие

7.1. Воздействие Компании на окружающую среду

Степень негативного воздействия на окружающую среду производственной деятельности ОАО «ОГК-2» (интенсивность выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и сбросов в поверхностные водные объекты; объемы забираемой из поверхностных водных источников воды и количество образованных отходов) находятся в тесной зависимости от динамики выработки филиалами компании электрической энергии, состава и состояния технологического оборудования электрических станций и структуры сжигаемого топлива - его вида (газ-мазут-уголь) и качественных характеристик (низшей теплоты сгорания, зольности, содержания серы и т.д.).

В целом по ОАО «ОГК-2» за 2009 год наблюдается уменьшение к уровню прошлого года таких показателей уровня негативного воздействия, как:

- выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - на 23,9 %, причем по Троицкой ГРЭС – на 26,06%.
- образование отходов производства – на 11,3%.
- количества воды, забираемой из поверхностных водных источников – на 14%.

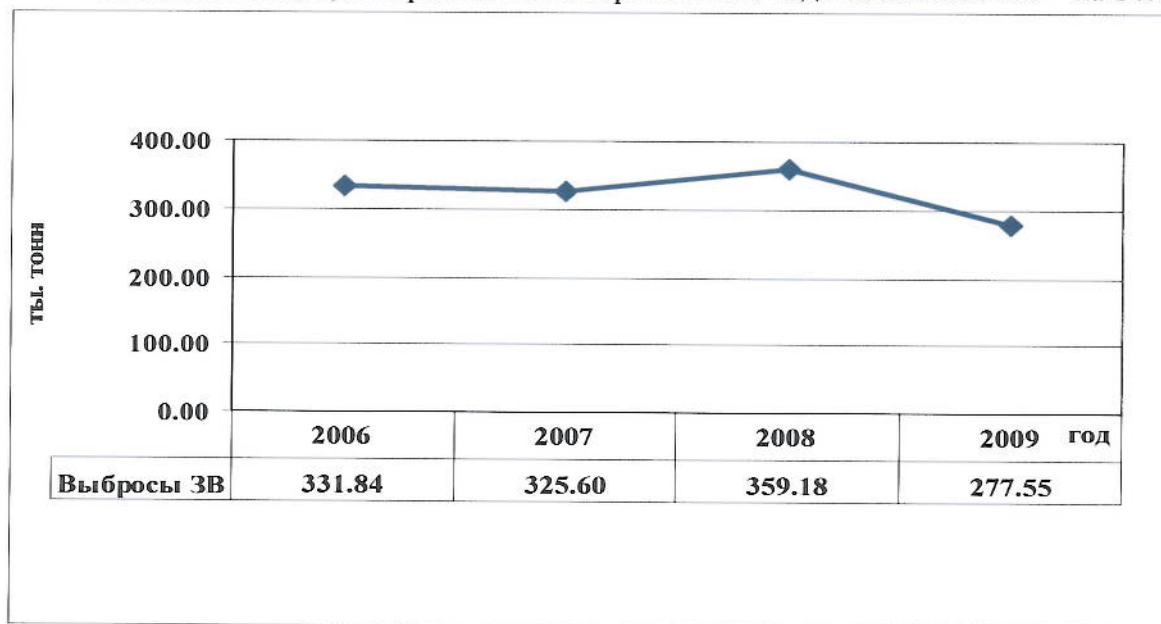


Рис. 4 Динамика снижения валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Троицкая ГРЭС работает на высокосольном угле экибастузского месторождения, и именно выбросы угольной золы составляют основную массу загрязняющих веществ и наносят основной вред окружающей среде. От общего объема выбросов загрязняющих веществ, выбрасываемого в атмосферу всеми филиалами, 42.9% составляет именно зола от сжигания углей на Троицкой ГРЭС и Серовской ГРЭС. Общее количество твердых веществ в выбросах – 43,18%.

Состав и соотношение валовых выбросов в атмосферу загрязняющих веществ в целом по ОАО «ОГК-2» за 2009 год:

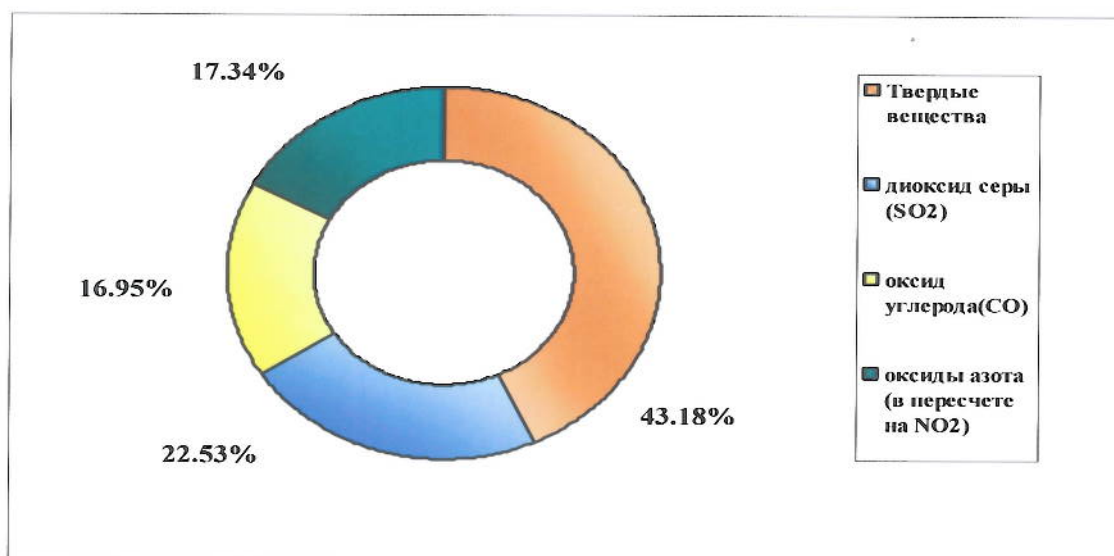


Рис. 5 Валовые выбросы загрязняющих веществ по ОАО «ОГК-2» за 2009 год

По всем газовым станциям (Ставропольская ГРЭС, Псковская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1) и имеющей смешанный вид топлива (Серовская ГРЭС) - выбросы находятся в зоне установленных нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ).

И только выбросы золы на Троицкой электростанции выходят за границы предельно допустимых выбросов (ПДВ) и находятся в рамках ВСВ – временно согласованных выбросов.

Для поэтапного снижения негативного воздействия на атмосферный воздух и достижения тем самым предельно допустимых выбросов (ПДВ), в ОАО «ОГК-2» для Троицкой ГРЭС разработан и согласован с правительством Челябинской области долгосрочный «План снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух».

В рамках указанного плана выполнен большой объем работ по ремонту, реконструкции и замене изношенного газоочистительного оборудования. В 2009 году исполнено:

- замена 8-ми полей электрофильтров 9 блока.
- замена электрофильтров 5 блока.
- замена изношенных скрубберов котельных агрегатов 1А и 2А на современные эмульгаторы 2-го поколения на 1-й очереди электростанции.
- капитальный ремонт аспирационных установок.

Выполнение данных работ на фоне снижения выработки электроэнергии, произошедшем в конце прошлого года, позволило снизить валовые выбросы загрязняющих веществ по Троицкой ГРЭС на 26,06% относительно предыдущего года.

На 2010 год предусмотрено дальнейшее выполнение таких природоохранных мероприятий, предусмотренных «Планом снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», как:

- замена электрофильтров на блоке №7.
- замена скрубберной установки котельного агрегата 3Б.
- замена электрофильтров на блоке № 4.

Это позволит снизить к концу года выбросы загрязняющих веществ до уровня ПДВ – предельно допустимых выбросов.

За отчетный год в ОАО «ОГК-2» образовано всего 2 586,3 тыс. тонн отходов производства, из них – образование золошлаковых отходов (ЗШО) на Троицкой ГРЭС составило – 2 586,3 тыс.тонн. Снижение образования отходов произошло, в основном, за счет снижения выработки электроэнергии и составило, в целом по Компании, 12,8%. А образование золошлаковых отходов, на долю которых приходится основная масса

образуемых отходов производства, уменьшилась на 11,7% на Троицкой ГРЭС и на 18,3% - на Серовской ГРЭС.

Золошлаковые отходы Серовской ГРЭС складировались в золоотвале, расположенном на территории Российской Федерации, а Троицкой ГРЭС – в золоотвале, расположенном на территории сопредельного государства – Республики Казахстан, на базе озера Шоборкуль. Данный золоотвал разделен на 3 секции. Первая секция уже отработана и здесь выполнена техническая рекультивация территории. Складирование ЗШО производится во вторую и третью секции золоотвала. Основной объем второй секции тоже уже заполнен ЗШО и здесь проводятся работы по технической рекультивации и пылеподавлению. Золовые пляжи, являющиеся источником пыления:



Рис. 6 Золоотвал Троицкой ГРЭС на оз. Шобаркуль Республики Казахстан

С уполномоченными органами Республики Казахстан согласован и выполняется «План мероприятий филиала ОАО «ОГК-2» -Троицкая ГРЭС на 2008 - 2010 годы по снижению негативного воздействия на окружающую среду золоотвалом, расположенным на озере Шобаркуль, приведению технического состояния золоотвала в соответствие с проектными показателями».

В 2009 году выполнены следующие работы согласно данному Плану мероприятий:

- проведена техническая рекультивация (1^й этап – консервация) 177,7 га нарушенных земель (Республика Казахстан).
- проведено восстановление дамб 1-й, 2-й и 3-й секций золоотвала.
- ведется монтаж и ввод в эксплуатацию системы пылеподавления золовых пляжей.
- проводится регулярный производственный контроль и мониторинг влияния золоотвала на окружающую среду.

В отчетном году проведено экологическое страхование производственной деятельности филиала Троицкая ГРЭС на территории Республики Казахстан, данное страхование запланировано и на текущий год.

Текущие затраты на охрану окружающей среды возросли за год на 18,8%. При этом текущие затраты на охрану окружающей среды на территории Республики Казахстан увеличились на 189%.

Динамика роста текущих затрат на охрану окружающей среды за последние 5 лет:

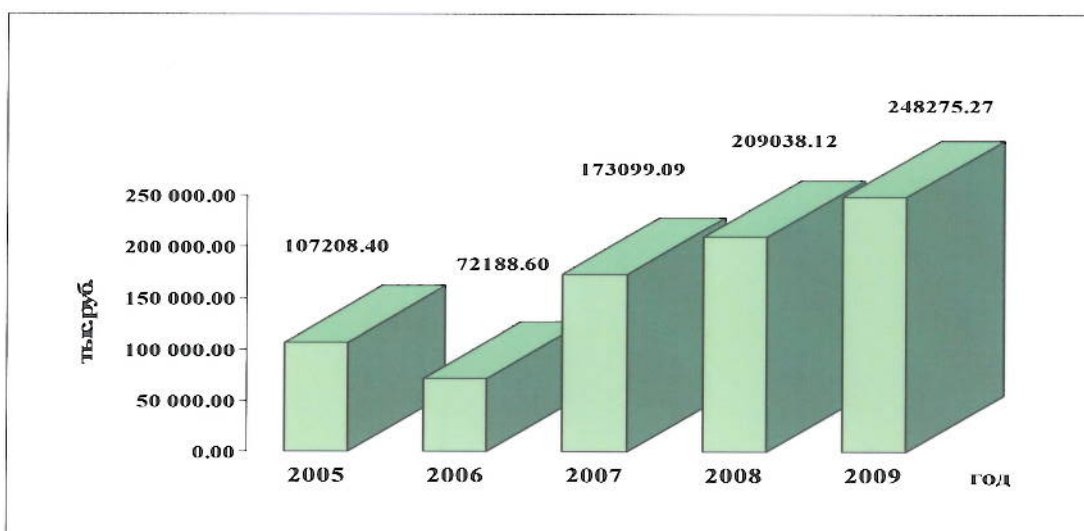


Рис. 7 Текущие затраты на охрану окружающей среды по ОАО «ОГК-2» за 2005-2009 годы

Распределение данных затрат по филиалам ОАО «ОГК-2» за 2009 год:

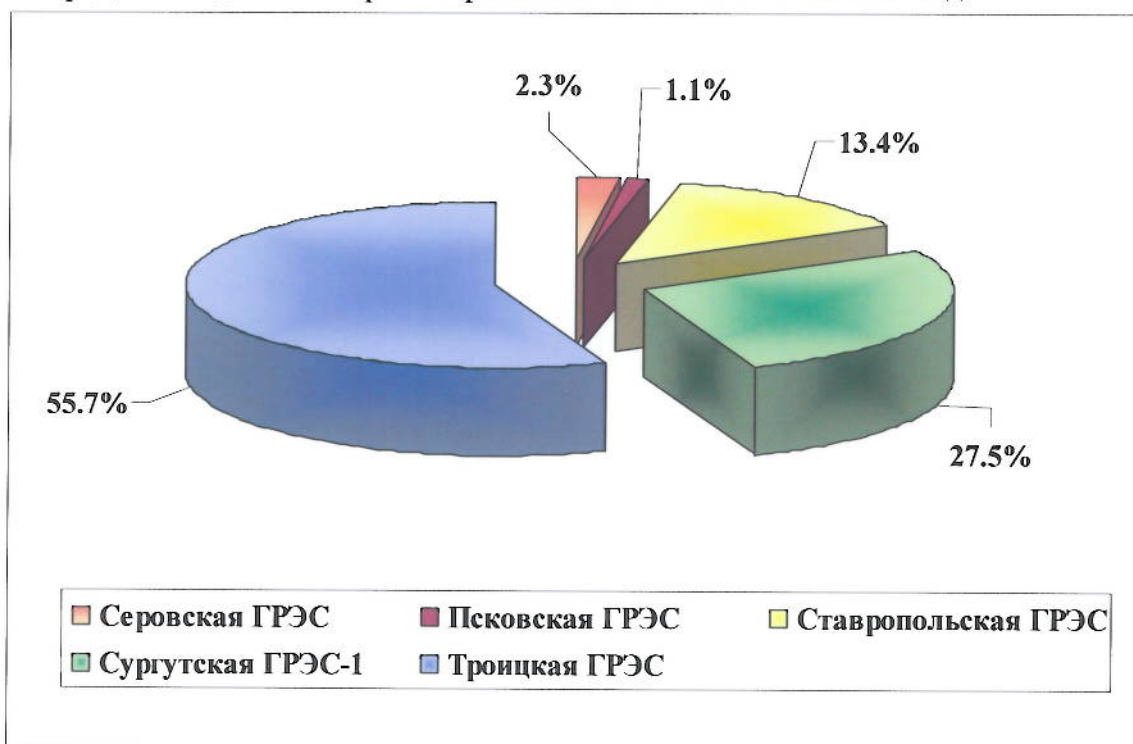


Рис. 8 Распределение текущих затрат по филиалам ОАО «ОГК-2» за 2009 год

Как видно из представленной информации – максимальные текущие затраты на охрану окружающей среды приходятся на Троицкую ГРЭС.

В ходе эксплуатации электростанций для охлаждения основного технологического оборудования используются водные ресурсы (Новотроицкое водохранилище на р. Егорлык - Ставропольская ГРЭС, Троицкое водохранилище на р. Уй - Троицкая ГРЭС, водохранилище на р. Сосьва - Серовская ГРЭС, водохранилище на р. Шелонь, впадающей в озеро Ильмень - Псковская ГРЭС, водохранилище р. Черная - Сургутская ГРЭС-1).

За отчетный год произошло увеличение количества загрязняющих веществ, сбрасываемых в водные объекты, Серовской ГРЭС и Троицкой ГРЭС. Причем их основная масса выходит за границы НДС - норм допустимого сброса.

С целью уменьшения негативного воздействия на природные водные объекты, и в частности, уменьшения количества загрязняющих веществ, сбрасываемых в водоемы, до величин, соответствующих нормам, в отчетном году было начато:

- строительство очистных сооружений с использованием биологической очистки на Серовской ГРЭС;
- реконструкция очистных сооружений Троицкой ГРЭС.

В 2009 году проведены ежегодные работы по восстановлению биоценоза Новотроицкого водохранилища (Ставропольская ГРЭС) и водохранилища на р. Шелонь (Псковская ГРЭС).

Положительным фактором рационального использования природных ресурсов является работа Сургутской ГРЭС-1 на попутном газе.

Аварий с экологическими последствиями за 2009 год не было. Из превентивных мероприятий, направленных на предотвращение аварийных ситуаций с экологическими последствиями, был произведен ремонт гидротехнических сооружений и берегоукрепительные работы на водохранилище Сургутской ГРЭС-1.

В 2010 году будет продолжено выполнение всех указанных выше Программ и Планов природоохранных мероприятий, направленных на снижение негативного воздействия на окружающую среду, а также превентивных мероприятий по предупреждению возможных аварий с экологическими последствиями.

Эмиссии парниковых газов

Все возрастающее внимание в настоящее время мировой общественностью уделяется проблеме образования парниковых газов и связанному с данным явлением – изменением климата планеты.

Парниковые газы — это газообразные составляющие атмосферы как природного, так и антропогенного происхождения, которые поглощают и переизлучают инфракрасное излучение, то есть это газы, имеющие парниковый эффект, приводящий к повышению температуры и изменению, таким образом, климата планеты.

Источником образования преобладающего количества парниковых газов на электростанциях является процесс сжигания технологического топлива. Основная масса получаемых при этом парниковых газов представлена выбросами диоксида углерода (CO_2) и очень небольшим количеством других парниковых газов (таких как метан CH_4 , закись азота N_2O). Эмиссии этих газов зависят от типа используемого топлива, технологии его сжигания, технологии очистки отходящих газов, эксплуатации и возраста оборудования.



Рис. 9 Дымовые трубы Троицкой ГРЭС

Эти газы считаются не токсичными. Кроме перечисленных - парниковым газом является водяной пар, но он не рассматривается в Протоколе ввиду природного происхождения и отсутствия данных о росте его концентрации в атмосфере.

Российская Федерация является стороной Рамочной Конвенции ООН «Об изменении климата» (РКИК, Рио-де-Жанейро, 1992г.), которая призвана предотвратить опасное развитие событий, смягчить наиболее резкие изменения климата и создать соответствующую систему эколого - экономических отношений.

Киотский протокол был принят в декабре 1997 года в дополнение к Рамочной конвенции ООН об изменении климата (РКИК) в Киото, Япония. Он обязывает развитые страны и страны с переходной экономикой сократить или стабилизировать выбросы парниковых газов в 2008-2012 годах по сравнению с 1990 годом. К 2012 году Евросоюз, например, должен уменьшить свою эмиссию до уровня, который на 8% процентов ниже объема выбросов 1990 года. А Япония должна сократить свои выбросы на 6%. Тогда же были определены квоты на выбросы этих газов для каждой Стороны (квота Россия равна ее выбросу в 1990 году, поэтому этот год нами и принят за базовый год).

Российская Федерация ратифицировала Киотский протокол в октябре 2004 г. В настоящее время протокол ратифицирован в 193 странах.

Так как климатические эффекты не зависят от места выброса парниковых газов, снижение выбросов может вестись там, где это сейчас более эффективно или дешевле. Если страна не расходует свою квоту полностью, она может переуступить или продать ту или иную ее часть.

Единицей измерения количества парниковых газов служат единицы сокращений выбросов (ЕСВ), которые отсчитываются от базового уровня выбросов и измеряются в тоннах CO_2 -эквивалента.

В конце 2001 г. 7-я Конференция сторон РКИК разработала так называемые механизмы гибкости для реализации задач Протокола: торговлю квотами на выброс парниковых газов, проекты совместного осуществления и механизмы чистого развития. Стороны Киотского протокола утвердили механизмы в 2005 г., с которого и началась торговля квотами по выбросам парниковых газов на биржевых площадках. Каждая страна, сократив свой «выхлоп», может продать «излишки» другому государству. По оценкам экспертов, объем накопленных Россией квот за срок действия Киотского протокола с 2008 по 2012 годы может превысить 6 миллиардов тонн эквивалента CO_2 .

То есть Протоколом образован новый товар — своего рода эквивалент золотовалютных резервов в области окружающей среды. Переуступка квот может позволить на практике реализовать международное взаимодействие при решении глобальных проблем. Наиболее успешные предприятия, внедряющие новые энергосберегающие технологии и, таким образом, «недобирающие» свою норму по выбросам, будут продавать «излишки» квот тем предприятиям, которые не успевают идти в ногу со временем.

Через два года срок действия «Киото» заканчивается и ему на смену должен прийти новый документ, основные положения которого международное сообщество пытается сформулировать на переговорах в рамках климатической конвенции ООН. Поставленная политиками цель по снижению глобальных выбросов на 50% к 2050 году во многом продиктована выводами последнего оценочного доклада МГЭИК (IPCC).

19 декабря 2009 президент РФ Дмитрий Медведев на пленарном заседании 15-й Конференции ООН по проблемам глобального изменения климата по вопросам изменения климата в Копенгагене заявил, что ко времени завершения действия Киотского протокола в 2012 году необходим более совершенный и эффективный документ, регламентирующий вопросы международного сотрудничества.

Российская Федерация готова участвовать в подготовке юридически обязывающего соглашения, готова зафиксировать свои обязательства по эмиссиям, обеспечить и не имеющее аналогов кумулятивное снижение выбросов парниковых газов в объеме более 30 миллиардов тонн в период с 90-го по 2020 год, что соответствует 25-процентному сокращению выбросов на этот период (ранее Россия брала на себя обязательства по сокращению выбросов на 10-15%).

«Россия в настоящий момент является мировым лидером по сокращению эмиссии парниковых газов. Выбросы у нас в течение последних 17 лет на 30% ниже аналогичных показателей 1990 года. На нашу страну приходится половина мировых объемов сокращений эмиссии за последние 20 лет», - заявил на саммите Дмитрий Медведев.

В октябре 2009 г. Правительство РФ утвердило «Положение о реализации статьи 6 Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата», в соответствии с которым оператором углеродных единиц в России был назначен Сбербанк РФ. В его обязанности входит проведение конкурсов и дальнейшая экспертиза заявок. По результатам экспертизы решение об утверждении проектов принимает Минэкономразвития РФ.

В соответствие с этим документом, крупнейший российский банк - оператор углеродных единиц - с 16 февраля по 12 марта провел конкурс, благодаря которому российские компании смогут получить инвестиции в обмен на сокращение выбросов парниковых газов. Лимит конкурса составляет 30 миллионов тонн CO₂-эквивалента. В ходе первого в России конкурса по квотам на выброс парниковых газов Сбербанку предстоит рассмотреть 44 заявки от 35 компаний на 77,5 миллионов тонн парниковых газов. Общий объем инвестиций по всем заявкам составляет 3,5 миллиарда евро. Рассмотрение продлится до 7 мая 2010 года.

По оценке Министра энергетики РФ Сергея Шматко, потребность инвестиций в энергоэффективном секторе составляет 80-100 млрд. рублей. Средняя окупаемость проектов — 3-4 года. По его словам, создание углеродного рынка позволит внедрить механизмы продажи углеродных льгот и стимулировать инвестиционные процессы в российской экономике.

В настоящее время Указ президента № 889, Концепция долгосрочного социально экономического развития, принятая правительством, и т.д. однозначно требуют снижения энергоемкости ВВП на 40% к 2020 году, повышения энергоэффективности всех отраслей. А все это реальное снижение выбросов парниковых газов на много сотен миллионов тонн.

В ОАО «ОГК-2» достигнуто значительное снижение валовых выбросов парниковых газов по отношению к 1990 году. Поэтому, можно говорить, что поставленная правительством Российской Федерации задача по снижению уровня эмиссий парниковых газов в нашей Компании выполняется даже с учетом того, что Псковская ГРЭС при инвентаризации парниковых газов в 1990 году и определении базового уровня не учитывалась.

Таблица 14. Уровень выбросов парниковых газов по сравнению с базовым годом

Наименование	ОГК-2	Ставропольская ГРЭС	Псковская ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Серовская ГРЭС	Троицкая ГРЭС
Парниковые газы 1990 базовый в пересчете на CO ₂ , тыс. тонн	37 887,6	9 534,7	Запуск первого блока в 1993 году	13 918,4	4 138,8	13 835,5
2007 год	30 793,2	5 001,8	907,9	12 983,4	3 052,2	8 847,9
2008 год	31 284,9	5 827,4	983,4	12 846,3	3 500,7	9 108,6
2009 год	30 116,5	5 354,5	968,2	12 763,9	2 896,3	8 112,0

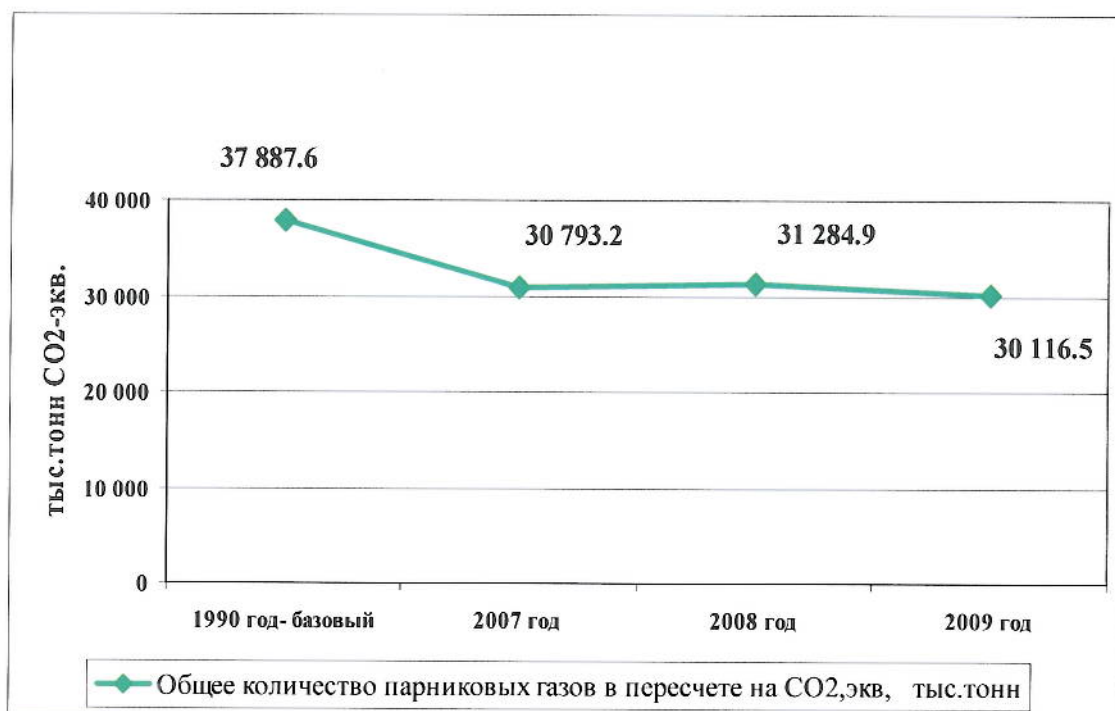


Рис. 10 Динамика изменения валовых выбросов парниковых газов

Как показали расчеты, валовые выбросы парниковых газов снизились на 3,73 % к уровню прошлого года. При этом они значительно (на 20,51 % в целом по компании) сократившись к уровню базового года. Структура выбросов в целом по ОАО «ОГК-2» за 2009 год:

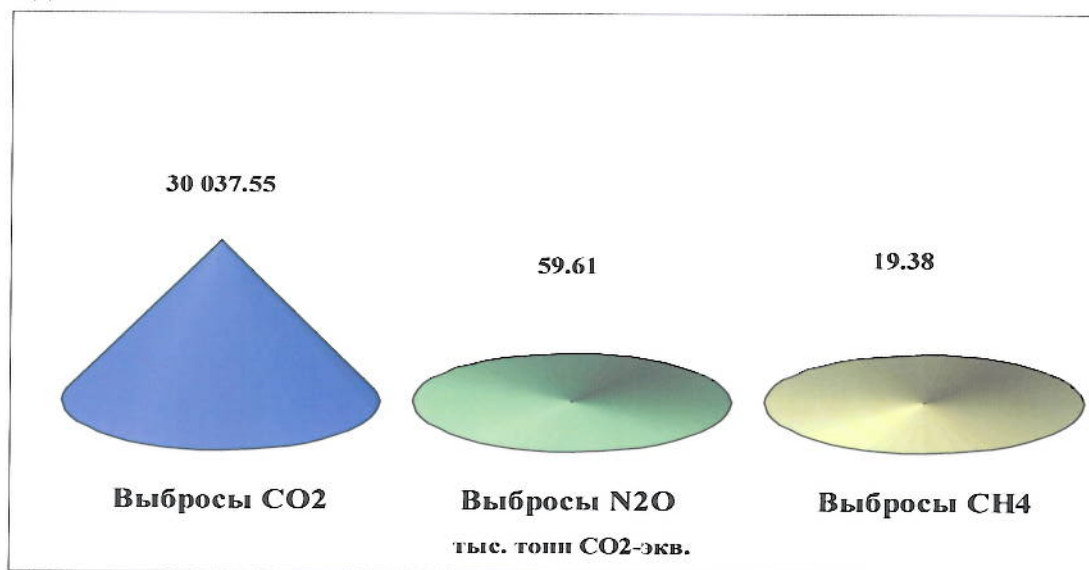


Рис. 11 Структура выбросов парниковых газов за 2009 год по их видам

Значительная доля в выбросах парниковых газов принадлежит станциям, использующим твердое топливо: Троицкая ГРЭС и Серовская ГРЭС, но максимальное их количество приходится на Сургутскую ГРЭС-1, так как расход технологического топлива по данной станции максимальный, что находится в прямой зависимости от количества сожженного технологического топлива того или другого вида.

Распределение валовых выбросов по филиалам за отчетный год:

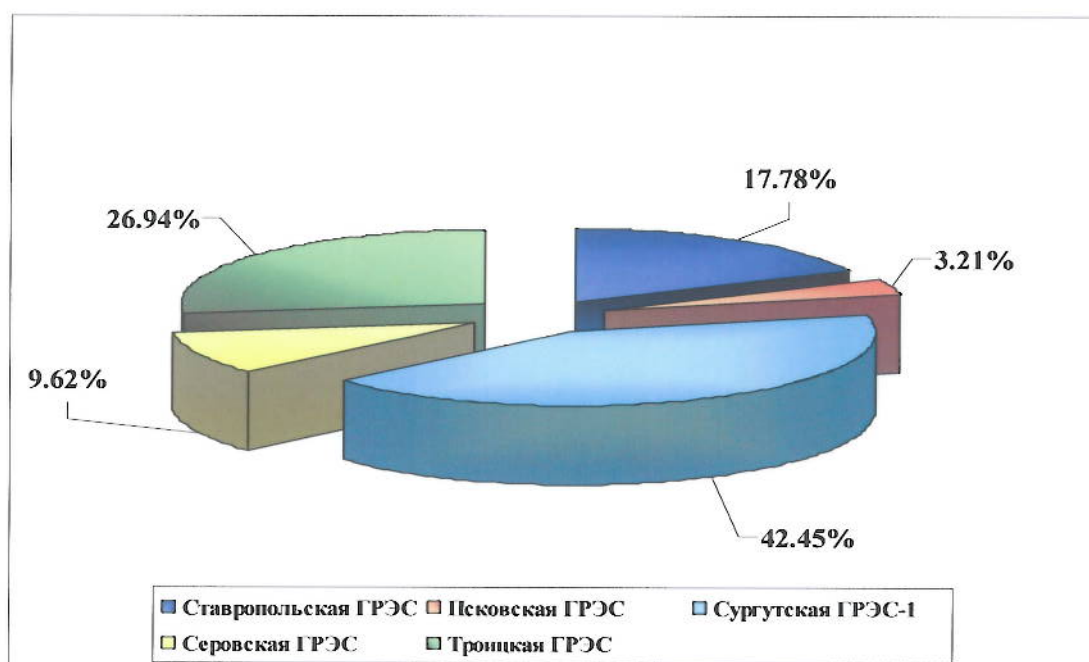


Рис. 12 Распределение валовых выбросов парниковых газов по филиалам ОАО «ОГК-2» за 2009 год

Соотношение валовых выбросов парниковых газов в зависимости от вида технологического топлива:

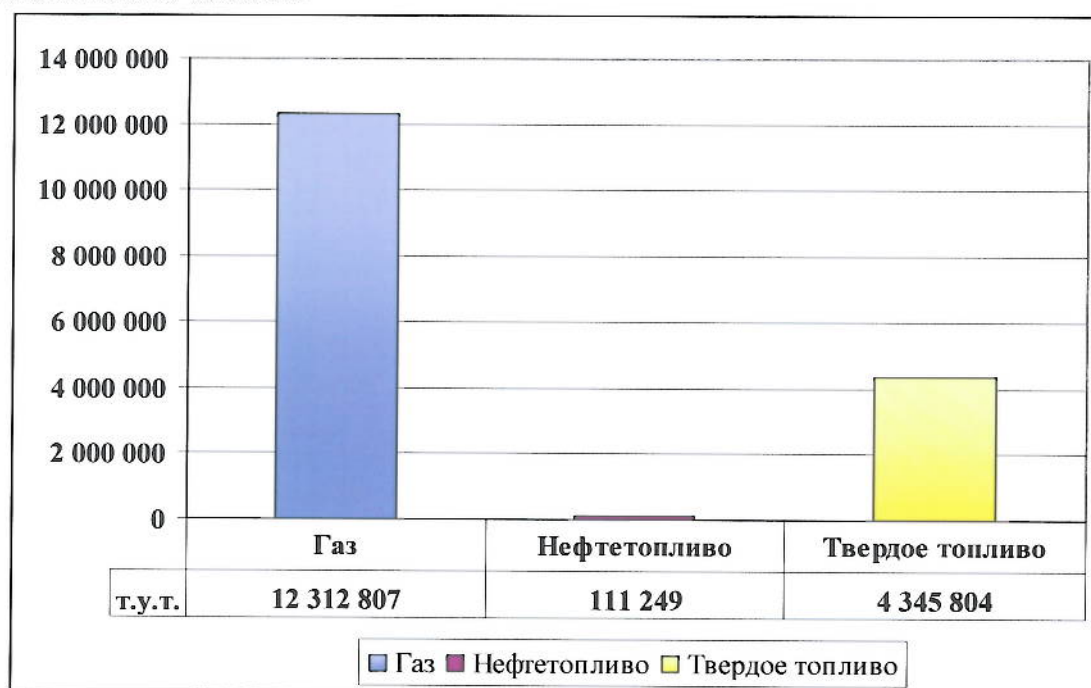


Рис. 13 Баланс технологического топлива по ОАО «ОГК-2» за 2009 год

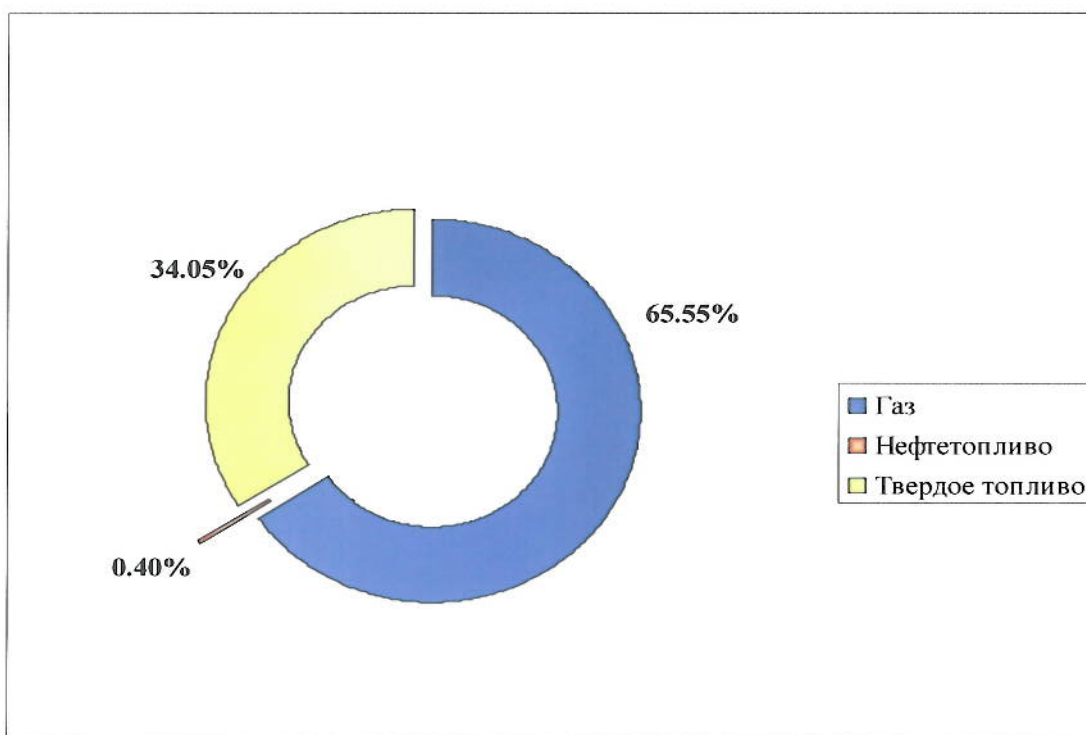


Рис. 14 Количество валовых выбросов парниковых газов в зависимости от вида технологического топлива

Удельные величины образования парниковых газов в тоннах CO_2 – эквивалента в зависимости от вида топлива в пересчете на 1 тонну условного топлива (т.у.т.):

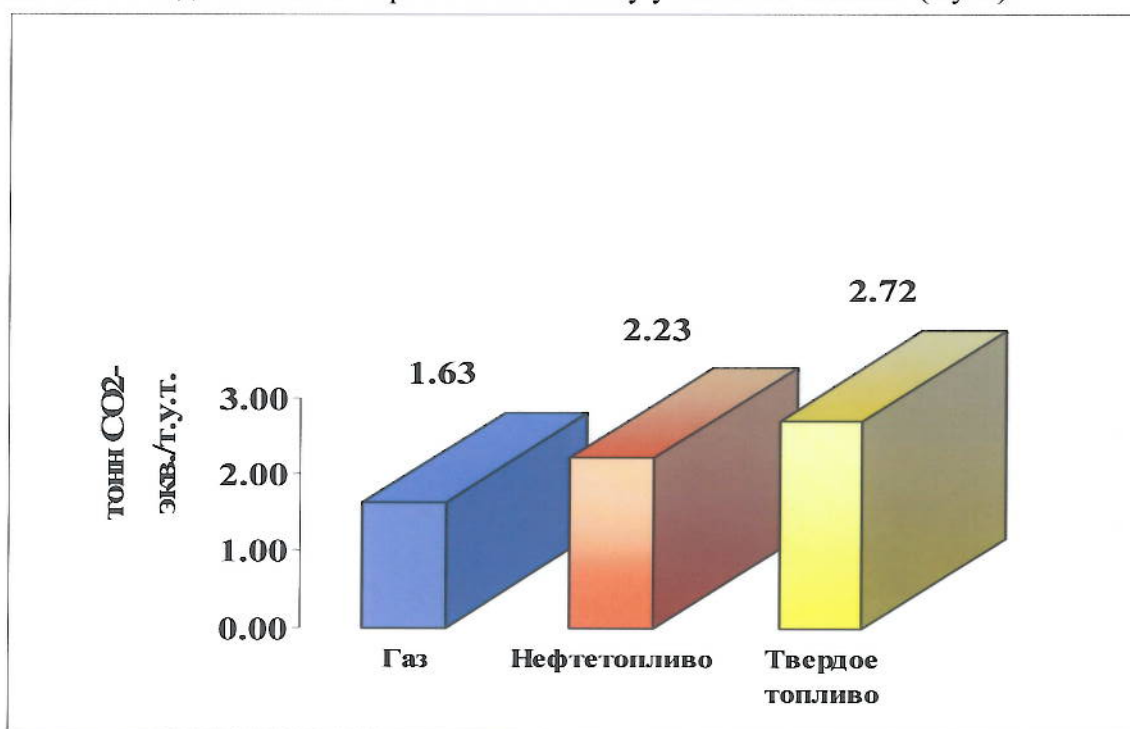


Рис. 15 Удельные выбросы парниковых газов в пересчете на 1 т.у.т.

Как видно из Рис. 15 – при сжигании 1 т.у.т. твердого топлива (уголь) количество образующихся парниковых газов в полтора раза выше, чем при сжигании газа.

В существующих условиях можно говорить о дальнейшем снижении валовых выбросов парниковых газов только при условии вывода части мощностей Троицкой и Серовской электростанций из работы после ввода в эксплуатации новых мощностей. И

такое решение принято – с вводом в действие новых энергоблоков на Троицкой ГРЭС из эксплуатации будет выведена наиболее старая, первая очередь электростанции, при работе которой наблюдается максимальные эмиссии, как парниковых газов, так и других ингредиентов загрязняющих веществ.

7.2. Политика в сфере управления воздействием на окружающую среду

Все электростанции ОАО «ОГК-2» в 2009 году были охвачены экологическим мониторингом в полном объеме. Во всех филиалах компании и в исполнительном аппарате был проведен экологический аудит. Результаты аудита проанализированы, приняты меры по устранению выявленных недостатков в природоохранной деятельности.

В 2009 году проведена сертификация системы экологического менеджмента (СЭМ) на соответствие международному стандарту ISO 14001:2004, предполагающему повышение социальной и экологической ответственности, постоянный анализ со стороны руководства и совершенствование системы управления воздействиями на окружающую среду, в филиале ОАО «ОГК-2» Ставропольская ГРЭС и в Исполнительном аппарате Компании. Начато внедрение СЭМ и на других филиалах.

В первоочередных планах Компании – внедрение и сертификация СЭМ на Троицкой ГРЭС.

Данная система позволяет:

- совершенствовать управление экологическими рисками, разрабатывать и реализовывать мероприятия по их снижению;
- обеспечить регулярное проведение экологического аудита;
- принимать меры по предупреждению и ликвидации последствий аварийных ситуаций, приводящих к негативным экологическим последствиям;
- внедрять экономические механизмы стимулирования сокращения выбросов.

В рамках системы экологического менеджмента разработаны и утверждены Советом директоров ОАО «ОГК-2» и выполняются: «Экологическая политика ОАО «ОГК-2», «Основные направления реализации Экологической политики ОАО «ОГК-2» на 2009-2015 годы» и «Программа реализации Экологической политики ОАО «ОГК-2» на 2008-2010 годы».

Повышение экологической безопасности

Работа по повышению экологической безопасности и снижению экологических рисков проводится по следующим направлениям:

1. Минимизация воздействия на окружающую среду осуществляется путем поэтапного достижения плановых показателей.

Долгосрочные плановые показатели установлены в «Основных направлениях реализации экологической политики ОАО «ОГК-2» до 2015 года»:

- к 2015 году с учетом растущей выработки и увеличения доли твердого топлива удерживать выбросы на уровне:
 - оксиды азота – 3,0 кг/тут;
 - твердых частиц – 9,5 кг/тут;
 - оксидов серы – 14,5 кг/тут.
- обеспечить сокращение водопотребления на 21% и водоотведения - на 20%.

Краткосрочные показатели впервые установлены в «Программе реализации экологической политики ОАО «ОГК-2» на 2008-2010 годы» к 2010 году должны составить:

- Ставропольская ГРЭС:
NO_x 5,63 кг/тут, SO₂ 44,1 кг/тут, водопотребление 180,3 м³/Мвт;

- Троицкая ГРЭС:
NO_x 20,1 кг/тут, SO₂ 22,1 кг/тут, твердые частицы 19,4 кг/тут, водопотребление- 1,372 м³/Мвт.;
- Серовская ГРЭС:
NO_x 6,30 кг/тут, SO₂ 11,636 кг/тут, твердые частицы 14,692 кг/тут, водопотребление 58,018 м³/Мвт.;
- Псковская ГРЭС:
NO_x 1,54 кг/тут, водопотребление 174,75 м³/Мвт.;
- Сургутская ГРЭС:
NO_x 3,21 кг/тут, SO₂ 0,09 кг/тут, водопотребление 1,069 м³/Мвт.

Создание условий и механизмов, обеспечивающих минимизацию воздействия на окружающую среду путем прогнозирования и планирования технических, организационно-структурных мероприятий, мероприятий по совершенствованию законодательства и нормативно-технической документации.

Технические мероприятия:

- обеспечение надежного функционирования очистных сооружений и организация учета сточных вод, сбрасываемых в водохранилище на Троицкой ГРЭС;
- исключение очистных сооружений Троицкой ГРЭС из реестра особо опасных объектов;
- создание дополнительной емкости для складирования золошлаковых отходов на Серовской ГРЭС, что позволило увеличить срок эксплуатации объекта на 15 месяцев (реконструкция ограждающей дамбы второго яруса наращивания (наращивание ограждающей дамбы 2 го яруса на 1 м до отм. 95,2 м)).

Организационно-структурные мероприятия:

- создание единой системы экологического менеджмента (СЭМ) на всех предприятиях ОАО «ОГК-2», соответствующей требованиям Международного стандарта ISO 14001:2004 «Системы экологического менеджмента»;
- проведение экологического аудита;
- повышение образовательного экологического уровня персонала.

Проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) любой планируемой производственной деятельности включает в себя:

- проведение ОВОС на стадии принятия решений о планируемой деятельности;
- проведение ОВОС на стадии технико-экономического обоснования и проектирования;
- проведение общественных слушаний по инвестиционным проектам;
- учет ожиданий и требований всех заинтересованных сторон, направленных на предотвращение и минимизацию воздействий на окружающую среду.

В 2006 году Компания награждена Почетным дипломом РАО «ЕЭС России» как победитель конкурса в номинации «Лучшая экологическая программа».

В 2007 году ОАО «ОГК-2» стала лауреатом Всероссийской специальной отраслевой Программы «Российский энергетический Олимп». Компании присуждена премия в номинации «Лидер в области производства электроэнергии».

В рамках экологической конференции «Чистый воздух России-2008» проводимой в Совете Федерации - отмечены усилия, прикладываемые для снижения загрязнения атмосферного воздуха и экологические программы филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС.

В 2009 году Компания продолжила выполнение всех указанных выше Программ и Планов природоохранных мероприятий ОАО «ОГК-2».

Глава 8. Социальное воздействие

8.1. Политика по управлению персоналом и по защите прав человека

Кадровая политика

Кадровая политика ОАО «ОГК-2» основана на принципе системного подхода к работе с персоналом, который предопределяет взаимообусловленность процессов оптимального подбора, расстановки и ротации персонала в рамках единого производственно-технологического комплекса.

Для замещения вакантных должностей в Обществе проводится профессиональный отбор специалистов на конкурсной основе.

Каждый вновь принимаемый работник проходит адаптационную программу вхождения в должность. Для работников принятых с испытательным сроком составляется Задание на период испытательного срока, по итогам которого проводится процедура Оценки успешности прохождения испытательного срока.

По данным в 2009 году в Общество было принято 549 человек, из числа которых 6,37% (35 человек) – руководителей, 17,85% (98 человек) – специалистов, 0,55% (3 человека) служащих, 75,23% (413 человек) - рабочих. За указанный период уволено 687 человек, из числа которых 18,34% (126 человек) – руководителей, 34,35% (236 человек) – специалистов, 0,29% (2 человека) – служащих, 47,02% (323 человека) – рабочих.

Структура кадрового состава. Система развития персонала

По данным на конец декабря 2009 года численность работников ОАО «ОГК-2» составила 4 794 человек. В это число входит:

- Исполнительного аппарата ОАО «ОГК-2» - 214 человек;
- Филиала ОАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 – 1 014 человек;
- Филиала ОАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС - 929 человек;
- Филиала ОАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС – 1 615 человек;
- Филиала ОАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС - 602 человека;
- Филиала ОАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС - 420 человек.

Две трети от общей численности персонала, 65,96% (3 162 человек), составляют рабочие, 18,84% (903 человека) – специалисты и служащие, 15,21% - руководители (729 человека).

Категории персонала

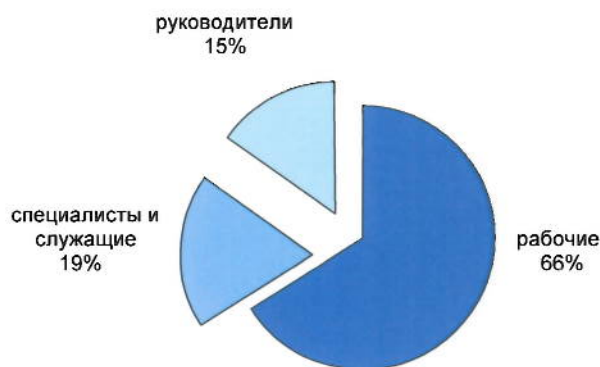


Рис. 16 Структура категорий персонала

Таблица 15. Возрастной состав работников ОАО «ОГК-2», сбалансированный по категориям

Возраст	Количество работников
работники в возрасте до 30 лет	1 353 человек
работники в возрасте 30-50 лет	2 276 человек
работники в возрасте старше 50 лет	1 165 человек
в том числе работающие пенсионеры	289 человек

По данным на конец 2009 года 34,19% от общего числа работников имеют высшее (1 639 человек) и 38,38% работников - средне-специальное (1 840 человек) образование (образование, полученное в профильных энергетических техникумах) и только 25,16% (1 206 человек) – среднее образование и 2,27% (109 человек) – неполное среднее образование.

С целью поддержания высокого профессионального уровня работников, подготовки работников к выполнению сложных производственных функций в современных условиях организации труда, в ОАО «ОГК-2» проводится работа по развитию, обучению и повышению квалификации персонала.

В 2009 году на обучение и повышение квалификации работников было потрачено 15 475,046 тысяч рублей. Из них 42,69% было израсходовано на обучение руководителей, 15,86% - на обучение специалистов и служащих, 41,45% - на обучение рабочих.

Социальная политика

Соблюдение прав работников является неотъемлемой частью социальной политики ОАО «ОГК-2». Несмотря на то, что бизнес-стратегия Общества направлена на увеличение коммерческой прибыли, вся работа с персоналом в Исполнительном аппарате и в филиалах ведется исходя из принципа признания и обеспечения приоритета жизни и здоровья работников по отношению к результатам производственной деятельности.

В 2009 г. Компания по собственной инициативе исключена из Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики, но обязана соблюдать требования Отраслевого тарифного соглашения на 2009-2011 гг., отражающего интересы работодателей и работников электроэнергетической отрасли, подписанного 28.06.2008 г., одним из инициаторов которого являлось Общество. В соответствии с этим соглашением в 2009 году в Исполнительном аппарате ОАО «ОГК-2» была решена задача разработки

проектов Коллективных договоров для филиалов, системы дополнительных социальных льгот, гарантий и компенсаций для работников филиалов.

Охрана труда

В целях предупреждения несчастных случаев и соблюдения правил охраны труда на филиалах ОАО «ОГК-2» проводятся следующие организационные мероприятия:

- Вводные, повторные инструктажи по охране труда и пожарной безопасности;
- Проверка знаний правил охраны труда и промышленной безопасности;
- Аналитический обзор травматизма в электроэнергетике;
- Занятия с персоналом по пожарно-техническому минимуму;
- Осуществляются обходы и проверки рабочих мест подразделений станции и работающих бригад подрядных организаций, ответственными руководителями и специалистами станции и Исполнительного аппарата в соответствии с утверждёнными графиками;
- В филиалах ежегодно отрабатываются практические навыки оказания доврачебной помощи пострадавшему при несчастном случае;
- На 2010 г. запланировано проведение соревнования комплексных бригад филиалов ОАО «ОГК-2». В программу соревнований включены этапы проверки знаний требований нормативно-технической документации в области охраны труда, техники безопасности и проверка навыков оказания доврачебной помощи пострадавшему при несчастном случае.

Весь персонал филиалов ОАО «ОГК-2» обеспечен специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты в соответствии с типовыми отраслевыми нормами. Электротехнический персонал обеспечен защитными костюмами от поражения электрической дугой.

В соответствии с действующим законодательством проводятся обязательные первичные и периодические медицинские осмотры, необходимым категориям работников проведено периодическое психиатрическое обследование, а также проводится вакцинация персонала от гриппа.

Во всех филиалах проведена аттестация рабочих мест с целью устранения вредных факторов на производстве. На основании аттестации разработаны и проводятся мероприятия по возможному устранению вредных факторов.

Ведётся обучение безопасным приёмам и методам выполнения работ, оказанию первой медицинской помощи пострадавшим с использованием тренажера, обучение и проверка знаний по охране труда, информирование работников о состоянии условий и охраны труда.

В соответствии с Федеральным законом № 181-ФЗ, осуществляется социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Ведётся работа по подготовке, переподготовке, обучению персонала, повышению квалификации.

В соответствии с законодательством РФ, филиалами проводится сертификация работ по охране труда.

В филиалах ОАО «ОГК-2» проводятся профилактические мероприятия по охране труда: приказами филиалов ежегодно утверждаются комиссии по проведению Дня охраны труда и пожарной безопасности, проводится ежемесячный День охраны труда и пожарной безопасности, внезапные проверки рабочих мест руководителями и специалистами организации с выдачей соответствующих предписаний.

Отделом надёжности и техники безопасности проводится еженедельное селекторное совещание по вопросам охраны труда и производственного контроля, где заслушиваются доклады начальников Служб охраны труда и производственного контроля филиалов по следующим темам:

- Контроль за выполнением предписаний государственных надзорных органов и предписаний ОННТБ;
- Контроль выполнения месячных и годовых планов работ по охране труда, промышленной и пожарной безопасности;
- Выполнение запланированных мероприятий по улучшению условий труда и предотвращению производственного травматизма;
- Результаты комплексных и целевых проверок структурных подразделений.

Таблица 16. Сведения о работе по охране труда ОАО «ОГК-2» за 2009г.

Наименование показателя	2009г
Среднесписочная численность работающих, чел.	4 788
Всего израсходовано по ОАО «ОГК-2» на мероприятия по охране труда, тыс.руб.	93883.096
По Исполнительному аппарату, тыс.руб.	2060.744
По Псковской ГРЭС, тыс. руб.	2719.127
По Серовской ГРЭС, тыс. руб.	8854.000
По Ставропольской ГРЭС, тыс. руб.	28253.500
По Сургутской ГРЭС-1, тыс. руб.	32014.985
По Троицкой ГРЭС, тыс. руб.	19980.641
В том числе:	
На мероприятия по предупреждению несчастных случаев, тыс.руб.	13929.681
На проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве, тыс.руб.	56348.024
На мероприятия по общему улучшению условий труда, тыс.руб.	11515.514
На обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, тыс.руб.	12089.877

Основные мероприятия по снижению аварийности:

- постоянное повышение квалификации персонала;
- проведение обследований психофизиологического состояния оперативного персонала;
- проведение дополнительных противоаварийных и противопожарных тренировок, в том числе на тренажерах;
- постоянное проведение анализа и проработка причин технологических нарушений, в том числе и происшедших на других электростанциях;
- регулярная оценка качества пуска и останова основного оборудования;
- неукоснительное соблюдение НТД при ремонте и эксплуатации оборудования;
- повышение требовательности к выбору подрядчиков на проведение ремонта теплосилового оборудования;
- усиление контроля над качеством работ по ремонту оборудования.

Основные мероприятия по повышению пожаробезопасности энергетического оборудования, зданий и сооружений в 2010 году:

- техническое обслуживание и своевременный ремонт систем противопожарной защиты;
- огнезащитная обработка металлических несущих конструкций машинного зала;
- замена устаревшего, не сертифицированного оборудования систем пожаротушения;

- огнезащитное покрытие кабельных трасс;
- установка притворов на всех дверях секционных перегородок кабельных сооружений;
- ремонт обвалования наземных резервуаров.

Основные мероприятия по снижению травматизма:

- проведение ежемесячных единых Дней ОТ и ПБ;
- организация обучения вновь принятого на работу персонала правилам и приемам оказания 1-й помощи пострадавшим при несчастных случаях, с отработкой навыков реанимации на манекене-тренажере и систематическое повышение квалификации рабочих, специалистов и руководителей структурных подразделений;
- проведение комплексных проверок состояния охраны труда, ТБ, ППБ, промышленной безопасности и работы с персоналом в структурных подразделениях;
- повышение эффективности и качества обходов и осмотров рабочих мест руководящими работниками филиалов и руководителями структурных подразделений (в том числе в ночное время);
- обеспечение персонала современными и наиболее эффективными средствами индивидуальной защиты.

Основные мероприятия по предупреждению профзаболеваемости:

- проведение предварительных при поступлении и периодических медицинских осмотров персонала;
- проведение флюорографического обследования персонала в качестве профилактики заболевания туберкулезом;
- проведение вакцинации персонала по профилактике гриппа и клещевого энцефалита;
- использование защитных и регенерирующих кремов, очищающих паст для рук;
- улучшение санитарно бытовых и гигиенических условий труда;
- усиление работы по психофизиологической реабилитации с персоналом, связанным с опасными работами и вредными условиями труда;
- рекомендации работникам регулярных посещений спорткомплексов, саун, профилакториев.

Цели и задачи на 2010 год в области охраны труда

Основной целью работы по охране труда в 2010 году остается недопущение смертельного и общего травматизма, улучшение условий труда персонала и его защищенности от вредных и опасных производственных факторов.

Для реализации этой цели в 2010 году по результатам проведенного анализа работы по охране труда в 2009 году необходимо решить следующие задачи:

- планомерное посещение рабочих мест руководящим персоналом предприятия с целью выявления недостатков в организации безопасного выполнения работ;
- проведение разъяснительной работы о приоритете безопасности работ перед необходимостью их выполнения;
- оптимизация системы морального и материального поощрения, как экономическая основа предотвращения травматизма;
- использование аналитической информации при планировании направлений работы по снижению травматизма;

- принятие мер по замене морально устаревшего оборудования и приведение в порядок блокировочных устройств с соответствующим комплексом мероприятий;
- поддержание среднеотраслевого уровня затрат на охрану труда (в том числе на СИЗ) в расчете на одного человека;
- сохранение потенциала ИТР и структур, которые занимаются вопросами охраны труда;
- усиление работы по обучению персонала, проверке рабочих мест и обеспеченностью средствами защиты;
- обеспечение полноты и качества проводимых всех видов инструктажей;
- строгое наказание, вплоть до увольнения виновных лиц за любое самовольное отклонение от поставленной задачи, расширение задания или рабочей зоны, не применение СИЗ и электрозащитных средств, даже если это не привело к несчастному случаю (такие меры предусмотрены законодательством);
- в договорах на выполнение подрядных работ предусматривать ответственность за нарушение требований охраны труда, проверки состояния охраны труда в структурных подразделениях подрядчика, его готовности выполнять работы безопасно, оснащенность СИЗ, ППР;
- постоянное повышение квалификации персонала по охране труда и профессиональным навыкам, включая умение правильно оформлять наряды и распоряжения.

Контактная информация

Адрес ОАО «ОГК-2»:

Юридический адрес: 356128, Россия, Ставропольский край, Изобильненский район, поселок Солнечнодольск.

Адрес центрального офиса: Россия, г. Москва, проспект Вернадского д.101, корп. 3, ОАО «ОГК-2»

Почтовый адрес: 119526, Россия, г. Москва, пр-кт Вернадского д.101, корп. 3, ОАО «ОГК-2»

Телефон: +7 (495) 428-42-22

Факс: +7 (495) 428-42-23

Сайт компании в Internet: <http://www.ogk2.ru>

Электронная почта: office@ogk2.ru

Руководитель ОАО «ОГК-2»:

Генеральный директор

Митюшов Алексей Александрович

Егорова Елена Николаевна

Телефон: +7 (495) 428-42-22, доб. 648

Электронная почта: EgorovaEN@ogk2.ru

**Начальник Отдела
корпоративного управления:**

Рассмагина Алина Зориктуевна

Телефон: +7 (495) 428-42-22, доб. 411

Электронная почта: RassmaginaAZ@ogk2.ru

**Контактные лица по работе с
акционерами и инвесторами:**

Общественные слушания по экологической деятельности ОАО «ОГК-2» в 2009 году

4 июня 2010 года в ОАО «ОГК-2» состоялись общественные слушания по экологической деятельности Компании за 2009 год. В мероприятии приняли участие сотрудники Экологических служб филиалов и сотрудники Исполнительного аппарата, а также представители Всемирного фонда дикой природы России и «Газпром энергохолдинга».

В 2009 году Компании удалось сократить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу до 277,540 тыс. тонн (против 359,818 тыс. тонн в 2008 году, сокращение составило 23%). Это обуславливается в основном сокращением выброса вредных веществ на Троицкой ГРЭС (на 26%). Как показали Слушания, положительная тенденция наблюдается и в водоохраной деятельности Компании. Сбросы загрязняющих веществ в поверхностные водоемы в 2009 году снизились на 12% и составили 1,9 тыс. тонн (2,1 тыс. тонн в 2008 году). Как показывает практика, наибольшей процент от общего объема выбросов загрязняющих веществ в атмосферу среди филиалов приходится на золу углей, сжигаемых на Троицкой и Серовской ГРЭС (порядка 42,9%). Это объясняется тем, что станция работает на высокосольном угле экибастузского месторождения, и именно выбросы угольной золы составляют основную массу загрязняющих веществ.

Для поэтапного снижения негативного воздействия на окружающую среду и достижения предельно допустимых выбросов в атмосферу, в ОГК-2 разработан и согласован с правительством Челябинской области долгосрочный «План снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух». В рамках Плана на Троицкой ГРЭС выполнен значительный объем работ по ремонту, реконструкции и замене газоочистительного оборудования.

Подводя итог Слушаний, стоит отметить положительную оценку деятельности Общества в сфере природоохранных мероприятий, данную Компании представителем всемирного фонда дикой природы.