КАСКА

2008

ПРОЕКТ
«КАСКА –
ПРОСТАЯ СИСТЕМА
ЦЕННОСТЕЙ»

ТГК-1

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
2006

открытого акционерного общества
«ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»

ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КАСКА – ВСЕМ
КАСКАМ
КАСКА

ПРОСТАЯ СИСТЕМА ЦЕННОСТЕЙ

«**Каска**: *головной убор, предназначенный для защиты верхней части головы от повреждений падающими предметами, от воздействия влаги, электрического тока, брызг металла. Каска обладает устойчивостью к проникновению острых падающих предметов, высокой степенью амортизации удара, устойчивостью к агрессивным средам. Снабжена текстильным оголовьем с шестью точками крепления, предусмотрена легкая регулировка по размерам головы. Цвета каски: белый, желтый, красный, синий, зеленый»*

Государственный Стандарт Российской Федерации
Система стандартов безопасности труда

Каска давно перестала быть сугубо утилитарным приспособлением, предназначенным для защиты головы человека от вредного влияния агрессивной среды. Сегодня **каска** – непременный атрибут многих значимых событий, коренным образом меняющих к лучшему жизнь общества. Строительство домов и производственных комплексов, спуск на воду кораблей, ввод в эксплуатацию энергоблоков и целых электростанций – везде присутствует она – ее величество **КАСКА**.
Она служит всем, невзирая на положение в обществе, профессию, национальность и социальный статус.

Каску с гордостью примеряют руководители государств.

Каска объединяет представителей всех мировых конфессий.

Каска одинаково полезна и первокласснику, и академику.

Для энергетиков каска – неотъемлемый знак профессии.

Сегодня в ОАО «ТГК-1» работает 8 490 касок.

ЭНЕРГИЯ
ЭНЕРГИЯ
НАШЕГО СОЛНЦА
ДАРИТ НАМ
НОВЫЙ ДЕНЬ
СОЛНЦЕ
СОЛНЦЕ

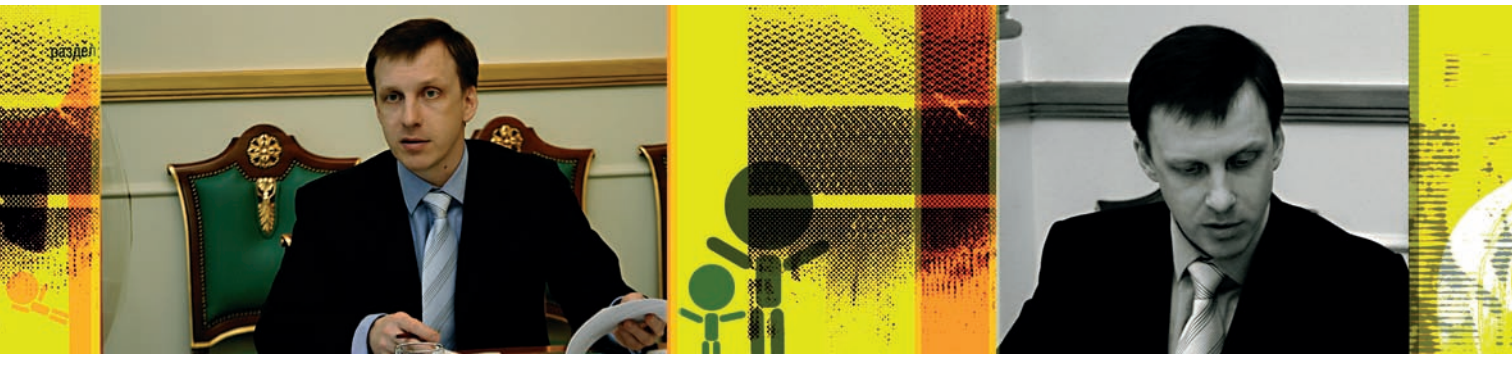
СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	6
2. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ	8
3. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	10
4. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ГОДА	12
5. ИТОГИ РАБОТЫ В 2006 ГОДУ	14
6. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ	16
7. ОБЗОР ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ	18
8. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ	24
8.1. Производство	25
8.2. Сбыт	28
8.3. Инвестиции	31
8.4. Новые технологии	33
8.5. Социальная ответственность	34
9. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	40
10. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ	50
11. АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ	52
11.1. Основные положения учетной политики	53
11.2. Анализ финансовых результатов	55
11.3. Анализ финансового состояния	57
12. ЦЕННЫЕ БУМАГИ	62
13. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ	66

Приложение. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ТГК-1»

1. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ КОМПАНИИ ПО РСБУ
2. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ КОМПАНИИ ПО МСФО

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ



Уважаемые акционеры!

Реформирование российской электроэнергетики близится к завершению. В отрасли произошли радикальные изменения – состоялось разделение региональных энергокомпаний по видам бизнеса; созданы и эффективно работают новые субъекты рынка энергии и мощности; приняты понятные и прозрачные правила функционирования самого рынка, а также нормативные документы, определяющие деятельность отрасли после окончания реформы.

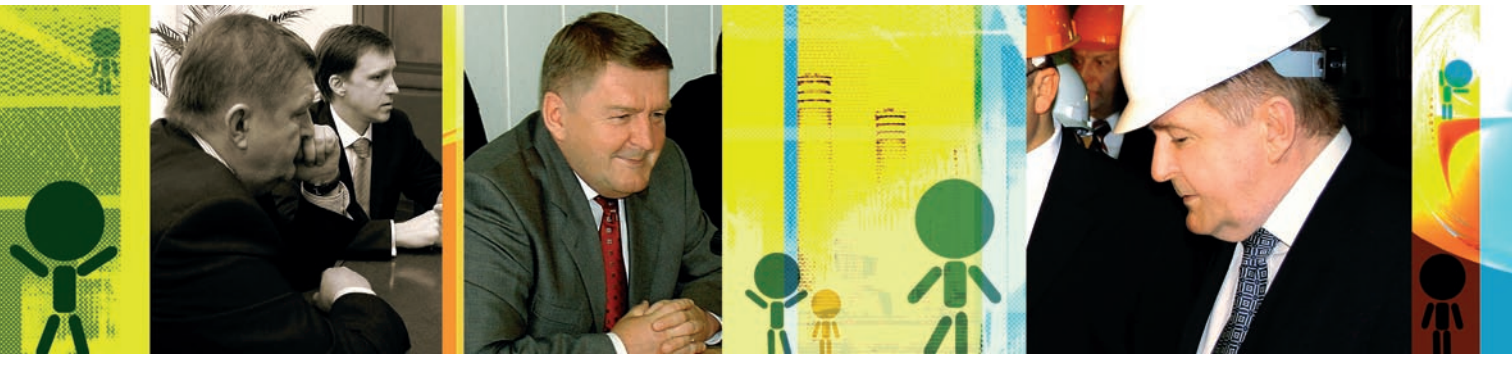
Для генерирующих энергосистем России 2006 год стал не только временем становления, но и периодом формирования стратегических перспектив, направленных на повышение эффективности и стимулирование притока инвестиций. Наша Компания в течие минувшего года прошла целый ряд этапов, заложивших прочную основу будущего развития. Утверждены Стратегия и инвестиционная программа энергокомплекса на период до 2015 года. В ноябре было завершено объединение активов петербургской, кольской и карельской генерации. Акции ОАО «ТГК-1» выведены на российский фондовый рынок. Текущая капитализация Компании превысила 100 млрд. рублей.

Одним из важнейших итогов минувшего года считаю то, что Компания получила возможность в полной мере оценить свои способности к работе в новых условиях энергетического рынка. Эксперты называют начало работы конкурентного рынка электроэнергии в России одним из самых серьезных результатов преобразований в отрасли. Именно рыночные механизмы станут в ближайшем будущем определяющими для российской энергетики, и не вызывает сомнения, что услуги энергокомпаний будут более чем востребованы. По прогнозам Министерства экономического развития России, рост ВВП может составить около 6%. Рост промышленного производства – до 4,5%. Это подразумевает среднегодовой темп роста электропотребления в пределах 5%, что, в свою очередь, возлагает на нас, энергетиков, серьезные обязательства.
Согласно программе РАО «ЕЭС России», в ближайшие 4–5 лет энергетика страны получит более 40 тысяч мегаватт новых мощностей. 180 из них уже пополнили единую энергосистему в мае 2006 года, когда ТГК-1 ввела в эксплуатацию первый блок Правобережной ТЭЦ в Санкт-Петербурге – первую завершенную стройку «Перечня вводов приоритетных энергообъектов холдинга». И это только начало – инвестиционная программа ТГК-1, утвержденная Советом директоров также в минувшем году, предусматривает в ближайшее десятилетие реконструкцию и новое строительство почти на двух десятках объектов Компании и оценивается в 130 с лишним млрд. рублей. Среди основных источников финансирования – собственные и заемные средства, а также средства, которые мы получим в результате проведения дополнительной эмиссии акций.

В этой связи одной из важнейших задач для нас становится внедрение лучших международных и российских стандартов корпоративного управления, призванных обеспечить максимальную прозрачность компании, высокий уровень самой системы управления и, как следствие, повышение доверия потенциальных инвесторов. В этой сфере энергосистема Северо-Запада имеет хорошие традиции и уникальный опыт, в том числе благодаря многолетнему присутствию в составе акционеров иностранных стратегических инвесторов. С первых дней своей работы ТГК-1 строго следует принципам открытости и публичности бизнеса, социальной ответсенности и корпоративной устойчивости. Надо отметить, что Standard & Poor's присвоила ТГК-1 – одной из первых среди территориальных генерирующих компаний – достаточно высокий для энергетического сектора России рейтинг корпоративного управления – 5,3 по российской, 5,0 по международной шкале. Уверен, оптимально выстроенная система взаимоотношений акционеров, директоров и руководства Компании позволит и в будущем обеспечивать активное и эффективное участие всех заинтересованных сторон в обсуждении и принятии стратегических решений.

В свою очередь я хотел бы от имени акционеров выразить благодарность менеджерам ТГК-1, обеспечившим создание Компании, ее становление, а также устойчивую работу производственного комплекса в 2006 году на этапе смены руководства. Требования нынешнего времени, особенности роста экономики и приоритеты развития отрасли формулируют для энергетики в целом и ТГК-1 в частности новые цели. Не сомневаюсь, что при нашей активной поддержке менеджмент энергокомплекса в полной мере способен решать поставленные задачи на высоком профессиональном уровне, по-прежнему сохраняя за Компанией статус одной из наиболее перспективных в России.
Успехов и благосостояния!

Председатель Совета директоров ОАО «ТГК-1» Александр Чикунов



Уважаемые акционеры!

Минувший 2006 год, несомненно, займет особое место в летописи ТГК-1. Этот год стал фактически первым полным календарным годом деятельности нашей Компании. Кроме того, ТГК-1 окончательно приобрела статус единого производственного комплекса, полноценного акционерного общества, завершив 1 ноября 2006 года все корпоративные процедуры, связанные с реформированием энергетической системы Северо-Запада России. Отныне генерирующие активы и теплосетевой комплекс, которые ранее принадлежали Ленэнерго, Колэнерго и Карелэнерго, а с 1 октября 2005 года находились под управлением нашей Компанией на правах аренды, полностью перешли в собственность ОАО «ТГК-1». Таким образом, сегодня мы впервые подводим итоги производственно-хозяйственной и финансовой деятельности Общества за 12 месяцев.

Полезный отпуск тепловой энергии в 2006 году составил 22 190 тыс. Гкал. Выработка электроэнергии – 23 242,4 млн. кВтч. При этом в осенне-зимний период 2005-2006 гг. был достигнут исторический максимум потребления электроэнергии в Санкт-Петербурге, составивший около 4,3 тыс. МВт. И это, объективно, не предел. Регион растет, развивается, а значит, главным ориентиром для нас становится предотвращение возможного энергодефицита.
В 2006 году Компания направила на ремонт, реконструкцию и новое строительство свыше 5 млрд. рублей. Мы начали реализацию крупных инвестиционных проектов. В мае ввели в эксплуатацию 1-й блок Правобережной ТЭЦ-5 – по сути, новую станцию – чего в Петербурге не случалось предыдущие несколько лет. Многие примененные на новой ТЭЦ системы управления оборудованием, природоохранные технологии и уровень автоматизации не имеют пока аналогов в России.

Мы ведем реконструкцию ряда гидроэлектростанций, завершаем работы по вводу в эксплуатацию нового турбо-агрегата на Автовской ТЭЦ-15. Практически готовы к реализации проекты реконструкции Первомайской ТЭЦ-14, Василеостровской ТЭЦ-7, Центральной ТЭЦ, Каскадов Вуоксинских, Пазских и Нивских ГЭС. Кроме того, идет процесс подготовки строительства угольной теплоэлектростанции в г. Мурманск и расширения ТЭЦ со строительством двух новых угольных энергоблоков в г. Кировск Ленинградской области.

Инженерная система региона исторически сложилась не простой. Но я уверен, что, сохраняя взятые темпы, в течение ближайшего времени мы создадим новую современную инфраструктуру. Залогом этой уверенности служит постоянный конструктивный диалог с главами субъектов Федерации, на территории которых Компания осуществляет деятельность. Диалог, строящийся на основе взаимного понимания стоящих перед нами задач и методов их решения. От формальных договоренностей мы уже перешли к реализации совместных проектов. Пример тому – стартовавшая в 2006 году реконструкция электростанции на острове Валаам, одного из центров православия, которую ОАО «ТГК-1» ведет в тесном сотрудничестве с Правительством Республики Карелия под эгидой Администрации Президента РФ. В июле 2006 года между губернатором Санкт-Петербурга Валентиной Матвиенко и председателем Правления ОАО РАО «ЕЭС России» Анатолием Чубайсом подписано Соглашение о реализации первоочередных мероприятий по строительству и реконструкции объектов электроэнергетики в Санкт-Петербурге. В рамках этого документа с учетом Стратегии развития Компании специалистами ОАО «ТГК-1» разработана программа масштабного обновления энергетических мощностей Санкт-Петербурга. Готовится подписание аналогичных документов с главами других регионов. Мы уверены, что согласованность планов Компании с планами развития субъектов Федерации позволит нам в полной мере реализовать наши проекты, которые изначально основываются на соблюдении разумного баланса интересов акционеров и инвесторов с одной стороны, государства и общества – с другой.

Программа технического перевооружения ТГК-1 до 2015 года предусматривает увеличение установленной электрической мощности Компании на 3 549 МВт, тепловой – на 2 348 Гкал/ч. Такую задачу поставили перед нами акционеры и общество. Задачу непростую, но ответственную и выполнимую. И мы намерены приложить все усилия к тому, чтобы она была реализована. Исходя из этого, безусловный приоритет для ТГК-1 сегодня – привлечение масштабных финансовых ресурсов в целях коренной модернизации электроэнергетики на основе современных технологий. Что, в свою очередь, является залогом сохранения ценностей Компании, создает базу для экономического роста и социального развития Северо-Западного региона, обеспечивает снижение негативного влияния на окружающую среду и гарантии энергетической безопасности будущих поколений.

Компания вместе со всей энергетикой страны выходит на новый этап истории – этап обновления.
Мы знаем, что надо делать, и доказали, что умеем это делать. А Ваши уверенность и понимание придают нам сил.

Генеральный директор ОАО «ТГК-1» Валерий Родин

раздел

ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

КАСКА – обетованный остров в море бушующем

2. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

Открытое акционерное общество «ТГК-1» было учреждено в ходе реформирования российской энергетической отрасли и зарегистрировано 25 марта 2005 года в Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы России по Санкт-Петербургу. Учредителями ОАО «ТГК-1» выступили ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация».

ОАО «ТГК-1» объединяет 55 электростанций в четырех субъектах РФ – Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях. В структуру активов ТГК-1 также входят тепловые сети протяженностью свыше 940 км.

Производственная специализация Компании ориентирована на генерацию электроэнергии и на производство, передачу и продажу тепла. Вырабатываемая электроэнергия поставляется, прежде всего, на внутренний оптовый рынок, а также частично экспортируется в Финляндию и Норвегию.

На долю Компании приходится около 38% установленной энергетической мощности Северо-Западного региона РФ, более 2,8% от установленной мощности электростанций страны и около 2,4% от общего объема произведенной в России электроэнергии.

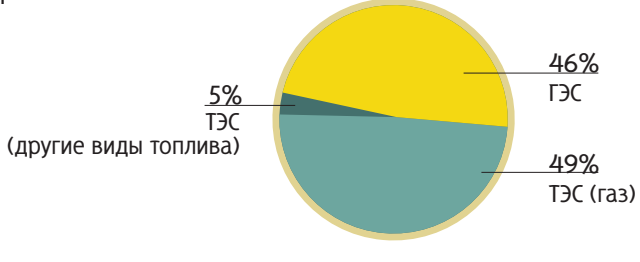
ОАО «ТГК-1» – единственная территориальная генерирующая компания РФ, структура производственных мощностей которой на 46% представлена гидростанциями. Установленная электрическая мощность ОАО «ТГК-1» с учетом Мурманской ТЭЦ составляет 6 248,4 МВт, тепловая – 14 735 Гкал/ч.

В состав Компании входят три региональных филиала:
- Невский (Санкт-Петербург и Ленинградская область);
- Кольский (Мурманская область);
- Карельский (Республика Карелия).

Филиалы ТГК-1 и ОАО «Мурманская ТЭЦ»

	Филиал «Невский»	Филиал «Кольский»	Филиал «Карельский»	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	**итого**
Установленная мощность					
электрическая, МВт	3 406,8	1 915,8	913,8	12	**6 248,4**
ГЭС	631,3	1 592,8	632,8	–	**2 856,9**
ТЭС	2 775,5	323,0	280,0	12	**3 390,5**
ДЭС	–	–	1,0	–	**1,0**
тепловая, Гкал/ч	12 200	735	689	1 111	**14 735**
Количество станций	**17**	**18**	**19**	**1**	**55**
ТЭС	11	1	1	1	**14**
ГЭС	6	17	17	–	**40**
ДЭС	–	–	1	–	**1**

Генерирующие активы ТГК-1



КАСКА

ЛЮБИМОЕ ИЗОБРЕТЕНИЕ ЛЮДЕЙ

КАСКА —

3

раздел

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

3. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Показатели производственной деятельности

Показатель	2006 г.
Установленная мощность, МВт*	6 248,4
Выработка электроэнергии, млн. кВтч	23 242,4
Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВтч**	23 527,1
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал**	22 190,0
Численность работников	8 490

* С учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ» (12 МВт)
** С учетом покупной энергии

Основные финансовые показатели

Показатель	2006 г.
Выручка, млн. руб.	20 502,7
Операционная прибыль, млн. руб.	325,3
Чистая прибыль, млн. руб.	598,2
Всего активов, млн. руб.	41 047,6
Собственный капитал, млн. руб.	29 955,7
Инвестиционные вложения, млн. руб.	3 598,5

Данные, представленные в годовом отчете ОАО «ТГК-1» за 2006 год, содержат сводную информацию по трем филиалам Компании и не включают показатели ОАО «Мурманская ТЭЦ». Апатитская ТЭЦ вошла в состав ОАО «ТГК-1» 01.11.06, таким образом все данные по Апатитской ТЭЦ приведены за период с 01.11.06 по 31.12.06.

В связи с тем, что ОАО «ТГК-1» начало операционную деятельность 1 октября 2005 года, отчетность Компании за 2005 год фактически является отчетностью за четвертый квартал 2005 года, соответственно, сравнение финансовых и производственных показателей за 2005 и 2006 годы является некорректным.

4

раздел

ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ГОДА

КАСКА

ПОМОГАЕТ СОХРАНИТЬ САМОЕ ЦЕННОЕ

4. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ГОДА

Февраль
Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's присвоило ОАО «ТГК-1» рейтинг корпоративного управления (РКУ) (по международной шкале – РКУ-5, по российской шкале РКУ-5,3).

Март
Советом директоров утверждена стратегия развития Компании на период с 2006 по 2015 годы.
В рамках выездного заседания Американской Торгово-Промышленной палаты в Санкт-Петербурге состоялась первая публичная презентация ОАО «ТГК-1».

Май
В Санкт-Петербурге ОАО «ТГК-1» ввело в эксплуатацию новую электростанцию – Правобережную ТЭЦ.
Состоялось первое в истории Компании годовое общее собрание акционеров. Утвержден годовой отчет ОАО «ТГК-1» за 2005 год, принято решение направить 42,6% от размера чистой прибыли ОАО «ТГК-1» на выплату дивидендов. Аудитором Компании акционеры избрали ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».

Июнь
Совет директоров ОАО «ТГК-1» утвердил инвестиционную программу Компании на период до 2010 года.

Июль
Петербургская энергосистема отметила 120-летний юбилей.
Акционеры ОАО «ТГК-1» приняли решение о реорганизации в форме присоединения к Компании ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ».
Принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «ТГК-1» путем размещения дополнительных акций Компании посредством конвертации акций присоединяемых обществ в акции ОАО «ТГК-1», а также решение об увеличении уставного капитала ОАО «ТГК-1» путем размещения дополнительных акций ОАО «ТГК-1» посредством закрытой подписки среди акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ».
Губернатор Санкт-Петербурга Валентина Матвиенко и председатель Правления ОАО РАО «ЕЭС России» Анатолий Чубайс подписали Соглашение о реализации первоочередных мероприятий по строительству и реконструкции объектов электроэнергетики на территории Санкт-Петербурга.

Сентябрь
Генеральным директором ОАО «ТГК-1» избран Валерий Николаевич Родин.
На о. Валаам начались работы по монтажу оборудования новой дизельной электростанции.

Октябрь
Идея годового отчета ОАО «ТГК-1» за 2005 год признана лучшей в рамках Международного экономического форума «Кубань-2006» (г. Сочи).

Ноябрь
1 ноября произведена конвертация акций ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ» в акции ОАО «ТГК-1». Завершено объединение активов и формирование ОАО «ТГК-1» как единой операционной компании.

Декабрь
В рамках реализации Киотского протокола ТГК-1 начала работы по инвентаризации выбросов парниковых газов. Обыкновенные именные акции ОАО «ТГК-1» допущены к обращению на биржевом рынке ОАО «РТС».

ВАЖНАЯ ЧАСТЬ
ВЫСОКОЙ КОНСТРУКЦИИ

ИТОГИ РАБОТЫ
В 2006 ГОДУ

раздел

5

КАСКА –
ВАЖНАЯ
ЧАСТЬ
КОНСТРУК

5. ИТОГИ РАБОТЫ В 2006 ГОДУ

Завершение процесса реформирования Компании

1 ноября 2006 года было завершено присоединение к ОАО «ТГК-1» генерирующих активов ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ» и формирование ОАО «ТГК-1» как единой операционной компании.

Устойчивый рост финансовых и производственных показателей

- Выручка Компании по итогам 2006 года составила 20 502 716 тыс. рублей, чистая прибыль по РСБУ – 598 158 тыс. рублей;
- Установленная электрическая мощность увеличилась с 5 733,8 МВт до 6 248,4 МВт;
- Тепловая мощность Компании возросла с 12 636 Гкал/ч до 14 735 Гкал/ч;
- В 2006 году Компания направила 1 891,5 млн. рублей на программу технического перевооружения и реконструкции, 1 707 млн. рублей – на строительство новых объектов и 1 831,4 млн. рублей на ремонт оборудования.

Утверждение стратегии развития Компании

- Ключевой целью реализации стратегии развития ОАО «ТГК-1» является увеличение эффективной выручки Компании, максимизирующей рост рыночной стоимости;
- Целевыми ориентирами стратегического развития Компании определены рост рыночной доли, операционная эффективность и инвестиционная привлекательность ТГК-1;
- Основным инструментом в достижении целей стратегии является инвестиционная программа, ориентированная на обновление и развитие производственных фондов и обеспечение растущего спроса на электроэнергию.

Выход ОАО «ТГК-1» на фондовый рынок РФ

- 27 декабря 2006 года на биржевом рынке и 9 января 2007 года на классическом рынке ОАО «РТС» начались торги обыкновенными именными акциями ОАО «ТГК-1», которые включены в раздел Списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки»;
- 25 января 2007 года на Московской межбанковской валютной бирже начались торги ценными бумагами ОАО «ТГК-1». Акции Компании включены в раздел списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки».

Совершенствование механизмов корпоративного управления и повышение информационной прозрачности Компании

- Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's присвоило ОАО «ТГК-1» рейтинг корпоративного управления (по международной шкале – РКУ-5, по российской – РКУ-5,3). Компания получила самый высокий рейтинг корпоративного управления среди российских генерирующих компаний, прошедших процедуру присвоения рейтинга корпоративного управления международным агентством Standard&Poor's;
- 31 мая 2006 года на Общем собрании акционеров было принято решение о выплате первых в истории Компании дивидендов за 2005 год;
- В рамках повышения информационной прозрачности Компании была подготовлена финансовая отчетность ОАО «ТГК-1» по стандартам МСФО за 2006 год.

Обеспечение социальной стабильности Компании

- В 2006 году подписан Коллективный договор, регламентирующий отношения работодателя и сотрудников Компании;
- Введена новая система мотивации труда для сотрудников ОАО «ТГК-1» – ежеквартальное премирование за выполнение «ключевых показателей эффективности»;
- Утверждена «Программа по реализации экологической политики ОАО РАО «ЕЭС России»;
- Компанией реализовано свыше двадцати благотворительных и спонсорских программ.

раздел

6

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ

ПО-НАСТОЯЩЕМУ ПРАВИЛЬНАЯ ФОРМА

КАСКА–

6. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ

Обеспечение устойчивого развития Компании

- Эффективная работа в новых условиях функционирования рынка энергии и мощности;
- Увеличение доли ОАО «ТГК-1» на рынке электро- и теплоэнергии;
- Рост выручки, чистой прибыли и повышение финансовой устойчивости;
- Снижение стоимости привлекаемых финансовых ресурсов;
- Сохранение социальной стабильности Компании, совершенствование профессионального уровня и качества жизни ее сотрудников;
- Разработка и реализация собственной экологической политики ОАО «ТГК-1».

Инвестиционная деятельность и обновление производственных фондов

- Увеличение установленной электрической и тепловой мощностей Компании;
- Реализация стратегически значимых проектов по реконструкции и строительству новых генерирующих мощностей (Южная ТЭЦ-22, Северная ТЭЦ-21, Выборгская ТЭЦ-17, Автовская ТЭЦ-15, Дубровская ТЭЦ-8, Волховская ГЭС-6, Каскад Свирских ГЭС, Каскад Вуоксинских ГЭС, Мурманская ТЭЦ);
- Продолжение начатых проектов (Центральная ТЭЦ, Правобережная ТЭЦ-5, Василеостровская ТЭЦ-7, Первомайская ТЭЦ-14, Апатитская ТЭЦ, Каскад Пазских ГЭС);
- Завершение реконструкции ДЭС о. Валаам, Хямекоски ГЭС-21, Нива ГЭС-3;
- Применение современных автоматизированных систем регулирования и управления ГЭС;
- Установка и запуск в эксплуатацию АИИС КУЭ в филиалах «Невский» и «Кольский» ОАО «ТГК-1»;
- Внедрение систем менеджмента качества, экологического менеджмента, управления проектами в инвестиционной деятельности.

Обеспечение роста рыночной стоимости Компании

- Включение ценных бумаг ОАО «ТГК-1» в котировальные списки «Б» российских фондовых бирж и повышение ликвидности акций Компании;
- Улучшение качества и эффективности взаимодействия с инвестиционным сообществом.

Совершенствование корпоративного управления

- Внедрению системы корпоративной социальной отчетности и управления нефинансовыми рисками;
- Повышение рейтинга корпоративного управления.

НЕОБЫКНОВЕННО ПЛАВУЧИЙ ОБЪЕКТ

раздел 7

ОБЗОР ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

7. ОБЗОР ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

По данным Международного энергетического агентства, Международного агентства по атомной энергетике, российский энергетический сектор является одним из крупнейших в мире:

- Четвертое место в мире по установленной мощности и производству электроэнергии после США, Китая и Японии;
- По состоянию на конец 2006 года общая установленная мощность электростанций России составила около 220 ГВт;
- В 2006 году производство электроэнергии достигло 991,42 млрд. кВтч, что на 4,0% выше показателя 2005 года.

Электроэнергия в России производится на тепловых, гидро- и атомных электростанциях. Крупнейшими игроками на рынке являются ОАО РАО «ЕЭС России» – холдинговая компания, контролируемая государством и владеющая преимущественно контрольными пакетами акций в энергетических компаниях; концерн «Росэнергоатом» – 100% государственная компания, владеющая и занимающаяся эксплуатацией российских атомных электростанций; а также независимые компании, крупнейшими из которых являются четыре вертикально-интегрированные АО-энерго – «Иркутскэнерго», «Татэнерго», «Башкирэнерго» и «Новосибирскэнерго».

Структура российской электроэнергетики

Тип электростанций	Установленная мощность (2005)		Производство электроэнергии (2005)
	ГВт	Доля (%)	Доля (%)
Тепловые	149,2	68	66
Гидро	46,1	21	18
Атомные	23,7	11	16
ИТОГО	**219,0**	**100**	**100**

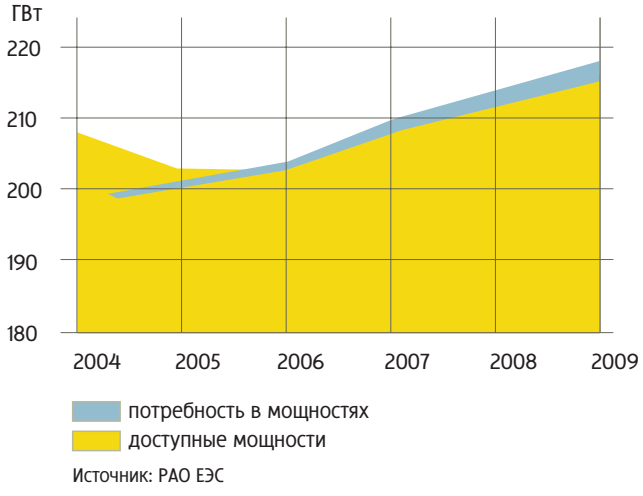
Структура топлива в производстве электроэнергии

Вид топлива	Доля в объеме производства РАО ЕЭС в 2005 году (%)
Газ	70,6
Уголь	25,9
Мазут	2,9
Прочие	0,6
ИТОГО	**100,0**

Источник: РАО ЕЭС

Согласно прогнозам Правительства РФ, спрос на электроэнергию до 2011 года будет увеличиваться на 5% в год, при этом энергопотребление возрастет с 984 млрд. кВтч в 2006 году до 1 198 млрд. кВтч в 2010 году и, как следствие, возникнет потребность в дополнительных производственных мощностях.

Доступные мощности и потребность в дополнительных мощностях



Источник: РАО ЕЭС

Для соответствия ожидаемым темпам экономического роста и обеспечения надежности поставок электроэнергии в настоящее время реализуется масштабная программа реформ, нацеленная на привлечение частного капитала в энергетическую отрасль.

Основная цель реформирования электроэнергетики России – повышение эффективности предприятий отрасли, создание условий для ее развития на основе стимулирования инвестиций, обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей.

Реформа основана на трех основных принципах, которые в совокупности призваны обеспечить трансформацию отрасли и ускорение ее развития:

Перегруппировка активов по видам деятельности. РАО ЕЭС осуществило процесс разделения большинства своих дочерних компаний (вертикально-интегрированных региональных АО-энерго) на более мелкие компании по видам деятельности с последующим объединением их в более крупные компании, занимающиеся, соответственно, генерацией электрической и тепловой энергии, магистральной передачей (по высоковольтным сетям), распределением (по средне- и низковольтным сетям), а также сбытом электрической и тепловой энергии. Главная цель этих мероприятий заключается в отделении конкурентных секторов и предприятий от сферы монопольных услуг для того, чтобы обеспечить приток частных инвестиций в конкурентные сектора (генерация и сбыт).

Либерализация рынка. Одной из ключевых причин нынешнего состояния российского энергетического сектора (дефицит мощностей в ряде регионов, морально устаревшее оборудование) является существенный недостаток инвестиций в отрасль в прошлом. Российское правительство осознает, что для достижения отраслью уровня, способного обеспечить поддержку экономического роста страны и надежность поставок электроэнергии, ей в ближайшее время необходимы частные инвестиции, и поэтому в среднесрочной перспективе планируется полная, но при этом постепенная либерализация рынка электроэнергии.

Проведение эмиссий дополнительных акций и продажа долей государства в генерирующих компаниях. По мере завершения реструктуризации активов отрасли и параллельно с процессом либерализации частным инвесторам предлагается возможность получить доли во вновь созданных российских генерирующих компаниях (ОГК и ТГК) за счет приобретения как акций дополнительных эмиссий, так и существующих акций.

Перегруппировка активов по видам деятельности

Конечная цель перегруппировки активов по видам деятельности состояла в создании конкурентных рынков генерации и сбыта электроэнергии при сохранении государственной монополии на услуги по передаче, распределению и диспетчеризации.

В частности, на базе перераспределения контролируемых РАО ЕЭС генерирующих активов была создана 21 новая генерирующая компания (6 тепловых ОГК (оптовых генерирующих компаний), 14 ТГК (территориальных генерирующих компаний) и ГидроОГК). На сегодняшний день этот процесс консолидации активов завершен по всем тепловым ОГК и большинству ТГК.

Новые российские генерирующие компании

Параметры	ОГК*	ТГК
Роль тепловой энергии	Незначительна	Значительна (по отношению к электроэнергии)
Региональный охват	Станции распределены по различным регионам	Станции сконцентрированы в одном или нескольких соседних регионах
Преобладающий тип электростанций	ГРЭС – тепловые электростанции обычного типа с типичной установленной мощностью 1 000–2 000 МВт	ТЭЦ – комбинированные станции по производству тепловой и электроэнергии с типичной установленной мощностью 100–500 МВт
Число электростанций в компании	4–6	Больше 10
Число созданных генерирующих компаний	61	14
Общая установленная мощность	~53 ГВт	~52 ГВт

*Исключая ГидроОГК

Либерализация оптового рынка

Российский рынок электроэнергетики включает в себя две основные составляющие – рынок электроэнергии и рынок мощности: продажа электроэнергии подразумевает передачу прав на потребление электроэнергии покупателю, продажа мощности подразумевает обязательство продавца быть в состоянии при необходимости произвести электроэнергию для целей покупателя в определенном объеме, вне зависимости от того, потребуется ли выполнение этого обязательства или нет.

В регулируемом секторе тарифы на мощность, как правило, устанавливаются на уровне, позволяющем генерирующим компаниям покрывать свои постоянные издержки, а тарифы на электроэнергию – на уровне, позволяющем покрывать переменные издержки, связанные с производством энергии.

По мере либерализации рынка ожидается, что ценообразование на обоих рынках будет происходить на основе предельных издержек.

В результате реализации первых шагов по либерализации и запуска Нового оптового рынка электроэнергии и мощности (НОРЭМ) в сентябре 2006 года российский оптовый рынок электроэнергии сегодня функционирует следующим образом:

В регулируемом сегменте рынка, на долю которого в настоящее время приходится около 95% от баланса электроэнергии, электроэнергия и мощность продаются на основе регулируемых двусторонних договоров. Регулируемые двусторонние контракты – это временная структура, которая должна обеспечить плавный переход от полного регулирования к полностью свободному рынку, они предусматривают обязательства по оплате за электроэнергию и мощность на принципах «бери или плати» в объемах, зафиксированных в контрактах, на основе регулируемых тарифов.

В свободном сегменте рынка генерирующие компании могут торговать электроэнергией в рамках всего объема отклонений от установленного регулирующим органом объема для регулируемого сегмента.

Нерегулируемые двусторонние договоры. Нерегулируемые двусторонние контракты могут заключаться между двумя заинтересованными сторонами на средне- и долгосрочные поставки и закупки электроэнергии по договорным коммерческим ценам. Эти контракты также включают механизм «бери или плати» по аналогии с регулируемыми двусторонними контрактами.

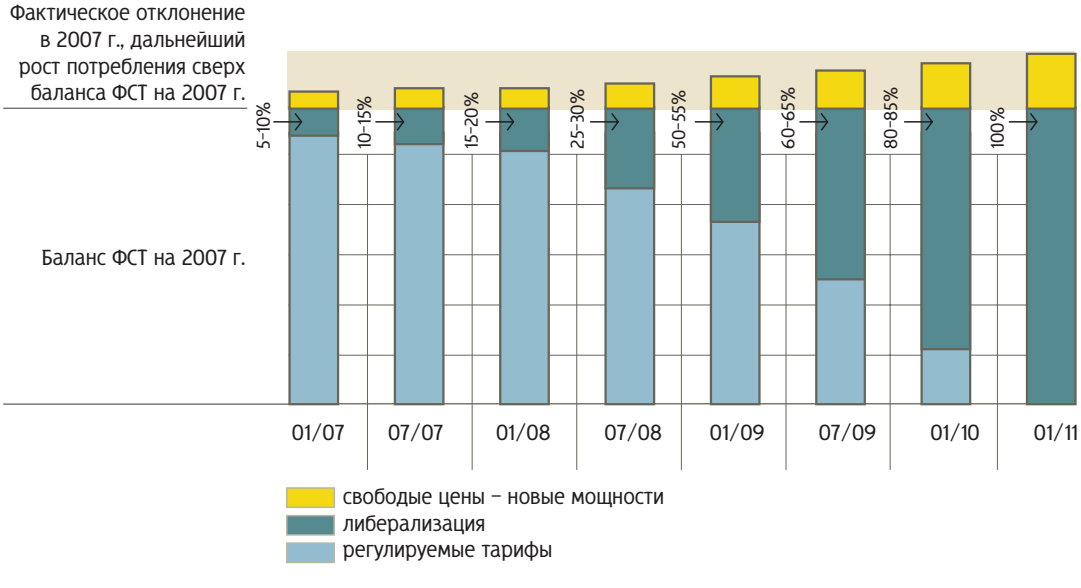
Спот-рынок «на сутки вперед» (РСВ). Спот-рынок – это конкурентный рынок на сутки вперед, на котором цены формируются на каждый час исходя из соотношения заявок игроков рынка с целью достижения баланса на конкретный час. В условиях высокой степени регулирования спот-рынок используется, в основном, для корректировки объемов генерации и потребления, установленных двусторонними контрактами, хотя участники рынка также используют этот рынок для получения арбитражной прибыли за счет разницы тарифов, например, продавая установленный объем электроэнергии по регулируемому тарифу, приобретая его по более низкой цене на спот-рынке.

Балансирующий рынок (БР). Балансирующий рынок – это механизм корректировки в реальном времени, который обеспечивает удовлетворение фактических потребностей в электроэнергии для корректировки объемов, предусмотренных двусторонними контрактами, и продаж на спот-рынке.

Федеральная служба по тарифам РФ (ФСТ России), государственный регулирующий орган, исторически устанавливала тарифы на производство и передачу электроэнергии на год вперед на основе метода «издержки плюс».
2007 год является последним годом, на который были строго установлены регулируемые тарифы, начиная с 2008 года регулируемые тарифы будут автоматически индексироваться в соответствии с ожидаемым уровнем инфляции. Это открывает для генерирующих компаний возможности по оптимизации издержек, которые ранее были невозможны, поскольку ранее любое сокращение расходов приводило и к относительному сокращению тарифов на следующий год.

Полностью либерализованный рынок Правительство России планирует создать к 2011 году. Это отражено в решении Правительства РФ от 30 ноября 2006 года и последующем Постановлении Правительства № 205 от 7 апреля 2007 года. Исключение составляют объемы потребления населением электрической энергии (мощности), решение по либерализации которых будет принято на основании отдельного постановления Правительства РФ.

График либерализации рынка электроэнергии (мощности)



Примечание: Высота ряда данных «свободные цены – новые мощности» приведена индикативно и не преследует цель показать какую-либо определенную пропорцию относительно двух других рядов данных.

Проведение эмиссий дополнительных акций и продажа долей государства в генерирующих компаниях

Увеличение спроса на электроэнергию вызвало необходимость качественного изменения структуры активов в энергетической отрасли, направленного на повышение эффективности энергокомпаний и увеличение объема инвестиций в отрасль. Основными источниками привлечения инвестиций являются:

- проведение дополнительных эмиссии акций дочерних компаний РАО ЕЭС;
- продажа акций стратегическому инвестору или публичное размещение акций, принадлежащих государству через участие РАО ЕЭС в акционерных капиталах энергокомпаний.

Таким образом, у инвесторов появляется возможность получить доли в генерирующих компаниях (ОГК и ТГК), созданных в процессе реформирования отрасли, что в сочетании с процессами либерализации рынка является необходимым условием формирования целевой структуры энергетической отрасли.

раздел

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ

КАСКА — ОНА ОДНА ДЛЯ ВСЕХ

8. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ

8.1. ПРОИЗВОДСТВО

8.1.1. Генерирующие мощности

В состав производственных мощностей Компании входят 13 теплоэлектростанций (11 ТЭЦ)*, 40 ГЭС и 1 ДЭС, а также ОАО «Мурманская ТЭЦ», акции которой находятся в доверительном управлении ТГК-1**. Установленная мощность станций ОАО «ТГК-1» в 2006 году составила 6 236,4 МВт (с учетом Мурманской ТЭЦ – 6 248,4 МВт), рабочая мощность – 3 453,1 МВт. Коэффициент эффективности использования установленной мощности в целом по ТГК-1 составил 55%, в том числе для ГЭС – 68% и для ТЭС – 45%.

* В состав Центральной ТЭЦ (Санкт-Петербург) входят три электростанции – ЭС-1, ЭС-2 и ЭС-3.
**Во втором квартале 2007 года состоится обмен акций ОАО «Мурманская ТЭЦ» на акции ОАО «ТГК-1», ОАО «Мурманская ТЭЦ» станет дочерним зависимым обществом ТГК-1.

Генерирующие мощности ОАО «ТГК-1»

Электростанция	Электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию последней турбины*
Филиал «Невский»			
Центральная ТЭЦ	78,5	1 414	1950
Правобережная ТЭЦ-5	244	1 432	2006
Василеостровская ТЭЦ-7	85	1 084	1964
Дубровская ТЭЦ-8	192	185	1958
Первомайская ТЭЦ-14	330	1 773	1962
Автовская ТЭЦ-15	291	1 814	2000
Выборгская ТЭЦ-17	255	1 060	1969
Северная ТЭЦ-21	500	1 188	1983
Южная ТЭЦ-22	800	2 250	1998
Волховская ГЭС-6	83	-	1996
Каскад Свирских ГЭС	259	-	2003
Каскад Вуоксинских ГЭС	164,3	-	1947
Нарвская ГЭС-13	125	-	1955
ИТОГО	**3 406,8**	**12 200**	
Филиал «Карельский»			
Петрозаводская ТЭЦ	281	689	1999
Каскад Выгских ГЭС	240	-	1967
Каскад Кемских ГЭС	330	-	1991
Каскад Сунских ГЭС	50,6	-	1954
Группа малых ГЭС	12,3	-	1947
ИТОГО	**913,6**	**689**	
Филиал «Кольский»			
Каскад Нивских ГЭС	569,5	-	2005
Каскад Пазских ГЭС	187,9	-	1970
Каскад Туломских ГЭС	324	-	1994
Каскад Серебрянских ГЭС	511,4	-	2003
Апатитская ТЭЦ	323	735	1963
ИТОГО	**1 915,8**	**735**	
ИТОГО ТГК-1	**6 236,4**	**13 624**	
Мурманская ТЭЦ	12	1 111	1963
ВСЕГО с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ»	**6 248,4**	**14 735**	

* Для ДЭС о. Валаам Петрозаводской ТЭЦ указан год ввода последнего дизель-генератора.

8.1.2. Тепловая сеть

Суммарная протяженность тепловых сетей ОАО «ТГК-1» составляет 946,1 км (с учетом сетей ОАО «Мурманская ТЭЦ»).

Филиал «Невский»
На балансе предприятия «Тепловая сеть» филиала «Невский» на 31 декабря 2006 года находилось 794,7 км магистральных тепловых сетей диаметром от 200 до 1400 мм в однотрубном исчислении.

Филиал «Карельский»
Протяженность тепловых сетей филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» – 20,3 км в однотрубном исчислении.

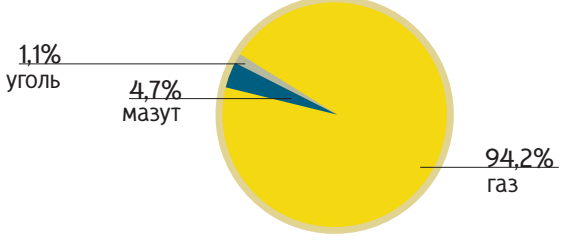
Филиал «Кольский»
Протяженность тепловых сетей филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» – 29,5 км диаметром от 150 до 700 мм в однотрубном исчислении.

ОАО «Мурманская ТЭЦ»
Теплоснабжение г. Мурманск осуществляется, в основном, Мурманской ТЭЦ. Протяженность тепловых сетей Мурманской ТЭЦ – 101,6 км диаметром от 70 мм до 400 мм в однотрубном исчислении.

8.1.3. Топливообеспечение

Основным видом топлива, который используют электростанции ОАО «ТГК-1» является природный газ. Доля газа в топливном балансе Компании в 2006 году составила 94,2%, мазута – 4,7%, угля – 1,1%*.

Топливный баланс ОАО «ТГК-1» в 2006 году



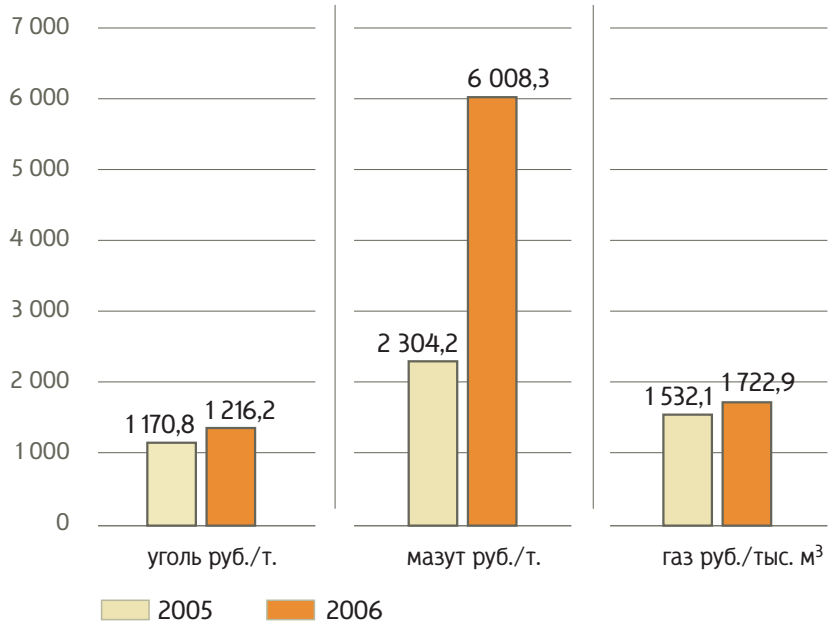
Поставщиком природного газа для ТГК-1 является дочерняя компания «Газпрома» – «Петербургрегионгаз». Квоты на поставки газа в Компанию по регулируемым ценам согласовываются с «Петербургрегионгазом» в начале года (на основе «тарифных лимитов»). В случае, если потребности Компании в газе превышают тарифный лимит на год, при наличии возможности дополнительных поставок Компания заключает дополнительный договор с «Петербургрегионгазом».

Однако, дополнительные поставки газа не гарантированы, поэтому для обеспечения бесперебойного снабжения потребителей электро- и теплоэнергией электростанции ОАО «ТГК-1» используют резервные виды топлива – мазут и уголь. Апатитская ТЭЦ филиала «Кольский» работает на угольном топливе.

Средневзвешенные цены на основные виды топлива для теплоэлектростанций в 2006 году в среднем возросли на 27,54% по сравнению с 2005 годом, при этом цены на уголь увеличились на 3,9%, мазут – 160,8%, газ – 12,5%.

* Апатитская ТЭЦ вошла в состав Кольского филиала ОАО «ТГК-1» 01.11.06, поэтому данные за 2006 год представлены с учетом показателей Апатитской ТЭЦ за период с 01.11.2006 по 31.12.2006 года.

Изменение средневзвешенных цен на основные виды топлива



В 2006 году электростанциям ТГК-1 было поставлено 135 тыс. тонн угля, 264,1 тыс. тонн мазута и 5 237 млн. м³ газа, при этом расход угля составил 113,8 тыс. тонн, мазута – 211,7 тыс. тонн и газа – 5 237 млн. м³.

Запасы, поставка и расход топлива в 2006 году

Вид топлива	ед. измерения	запасы на начало периода	поставка	расход	запасы на конец периода
Филиал «Невский»					
уголь	тыс. т.	294,1	23,6	10,5	307,2
мазут	тыс. т.	127,8	264,1	208,4	183,5
газ	млн. м³	–	4 868,9	4 868,9	–
Филиал «Карельский»					
мазут	тыс. т.	14,5	0	2,8	11,7
газ	млн. м³	–	368,1	368,1	–
Филиал «Кольский» (Апатитская ТЭЦ)*					
уголь	тыс. т.	80,8	111,4	103,4	88,8
мазут	тыс. т.	1,9	–	0,2	1,7

* Данные по Апатитской ТЭЦ приведены за период с 01.11.06 по 31.12.06.

На 31 декабря 2006 года запасы угля в ТГК-1 составили 396 тыс. тонн, мазута – 196,9 тыс. тонн.

8.1.4. Производство электрической и тепловой энергии

В 2006 году станции ОАО «ТГК-1» выработали 23 242 400 тыс. кВтч электроэнергии. По сравнению с прошлым годом выработка электроэнергии сократилась на 3,8% вследствие снижения объемов производства на гидростанциях из-за низкой полноводности рек*.

С коллекторов электростанций ОАО «ТГК-1» в 2006 году было отпущено 22 852 268 Гкал, что на 3% меньше, чем в 2005 году*. Снижение отпуска тепловой энергии объясняется аномально теплыми погодными условиями в четвертом квартале 2006 года.

* Данные за 2005 год, используемые для сопоставления с результатами деятельности в 2006 году, представляют собой суммарные показатели за 2005 год по электростанциям, вошедшим в состав ОАО «ТГК-1» с 01.10.05.

8.2. СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

8.2.1. Электроэнергия

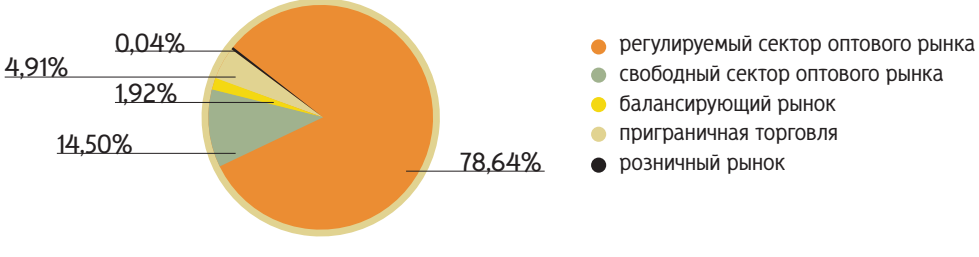
В 2006 году компанией на различных секторах рынка электроэнергии было реализовано в общей сложности 23 527,1 млн. кВтч на сумму 6 405,2 млн. рублей. На регулируемом секторе оптового рынка Компания продала 78,6% реализованной электроэнергии, что составляет 63% в структуре выручки от реализации электроэнергии; 14,5% – на свободном секторе оптового рынка (24,4% выручки); 1,9% – на балансирующем рынке (3,16% выручки).

Объем и стоимость реализованной в 2006 году электроэнергии

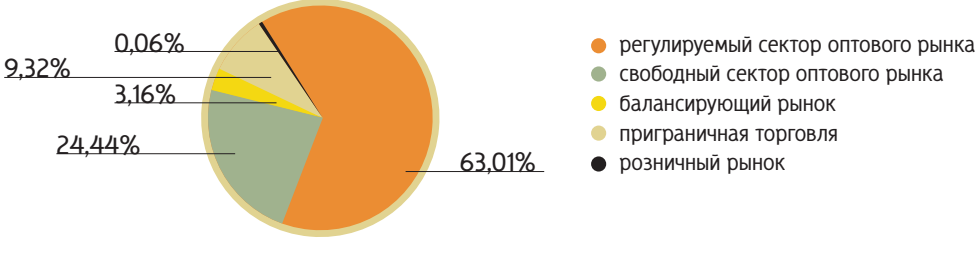
	ед. измерения	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»	ОАО «ТГК-1»
Регулируемый сектор оптового рынка	тыс. кВтч	9 897 961,03	2 799 622,15	5 803 945,40	18 501 528,58
	тыс. руб.	3 342 229,84	294 696,10	399 025,77	4 035 951,71
Свободный сектор оптового рынка до 31.08.06/ Рынок на сутки вперёд (РСВ) оптового рынка с 01.09.06	тыс. кВтч	1 730 469,66	542 813,35	1 137 530,48	3 410 813,49
	тыс. руб.	944 652,92	251 556,08	369 224,32	1 565 433,32
Сектор отклонений (балансирующий рынок – БР) оптового рынка	тыс. кВтч	498 909,85	73 324,23	(120 051,04*)	452 183,04
	тыс. руб.	177 227,82	4 138,22	21 213,71	202 579,75
Приграничная торговля (экспорт)	тыс. кВтч	421 014,00	0,00	733 181,62	1 154 195,62
	тыс. руб.	326 744,27	0,00	270 514,69	597 258,96
Поставки на розничный рынок	тыс. кВтч	5 758,06	2 657,87	0,00	8 415,93
	тыс. руб.	3 081,72	925,20	0,00	4 006,92
ИТОГО	тыс. кВтч	**12 554 112,60**	**3 418 417,60**	**7 554 606,46**	**23 527 136,66**
	тыс. руб.	**4 793 936,57**	**551 315,60**	**1 059 978,49**	**6 405 230,66**

* Объём электроэнергии, приобретённой филиалом «Кольский» в секторе отклонений, превысил объём реализованной в данном секторе электроэнергии. Это связанно с тем, что ГЭС филиала «Кольский» являются основным инструментом системного оператора при поддержании системной надёжности в регионе. Основная доля покупных объёмов связана со снижением объёмов генерации по инициативе Системного оператора.

Доли реализованной электроэнергии по секторам рынка



Структура выручки от реализации электроэнергии по секторам рынка



Экспортная деятельность

В 2006 году Компанией осуществлялись экспортные поставки электроэнергии в объеме 1 154,2 млн. кВтч, на сумму 597,3 млн. рублей. Их доля в общем объеме реализованной ОАО «ТГК-1» электроэнергии составляет 4,9%, а в структуре выручки – 9,3%.

Экспорт электроэнергии производился из филиала «Невский» (станции Каскада-1: ГЭС-10 и ГЭС-11) в Финляндию; из филиала «Кольский» (от 4-х ГЭС Пазского каскада: ГЭС-4, ГЭС-5, ГЭС-6, ГЭС-7) в Финляндию и от Борисоглебской ГЭС (ГЭС-8) в Норвегию.

Филиал «Невский» в 2006 году осуществлял экспорт электроэнергии самостоятельно в рамках десятилетнего контракта с компанией «Фортум», в филиале «Кольский» экспортные поставки осуществлялись через ОАО «Колэнергосбыт» (розничные поставки для целей экспорта).

Покупная электроэнергия

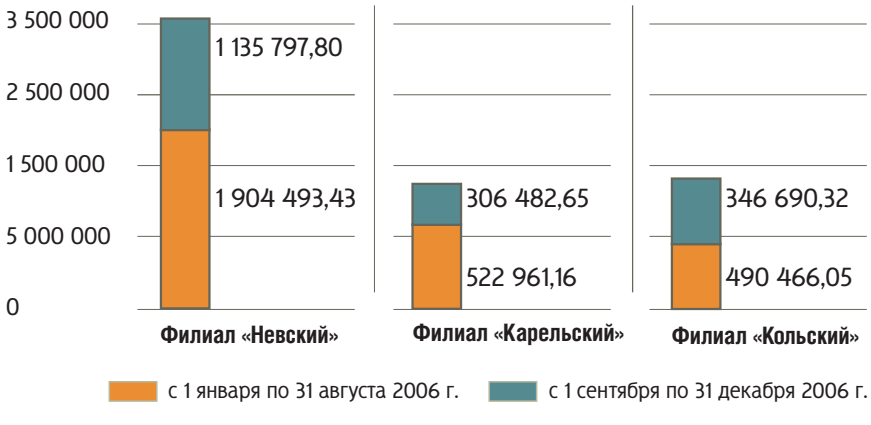
В условиях нового оптового рынка с целью исполнения обязательств по регулируемым договорам ОАО «ТГК-1» осуществляло покупку электроэнергии на оптовом рынке (в секторах РСВ и БР). Общий объём покупки электроэнергии на оптовом рынке составил 2 029,77 млн. кВтч на сумму 918,32 млн. рублей. Также с целью минимизации рисков в условиях НОРЭМ между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Кольская сбытовая компания» был заключён свободный двусторонний договор (СДД), в соответствии с которым ОАО «ТГК-1» приобрело 31,3 млн. кВтч на сумму 4,6 млн. рублей. Общий объем приобретенной Компанией в 2006 году электроэнергии составил 2 061,06 млн. кВтч (922,92 млн. рублей).

Реализация мощности

Общая стоимость реализованной ОАО «ТГК-1» мощности составила 4 706,89 млн. рублей, из них:

по филиалу «Невский» – 3 040,29 млн. рублей;
по филиалу «Карельский» — 829,44 млн. рублей;
по филиалу «Кольский» — 837,16 млн. рублей.

Стоимость реализованной в 2006 году мощности, тыс. рублей



В существовавшей до 1 сентября 2006 года схеме расчётов между потребителем и поставщиком в силу различного подхода со стороны регулирующих органов (для потребителей устанавливался одноставочный тариф, а для производителя двуставочный на электроэнергию и мощность), на регулируемом секторе оптового рынка накапливался стоимостной небаланс, отражавшийся в составе выручки от реализации электроэнергии (мощности).

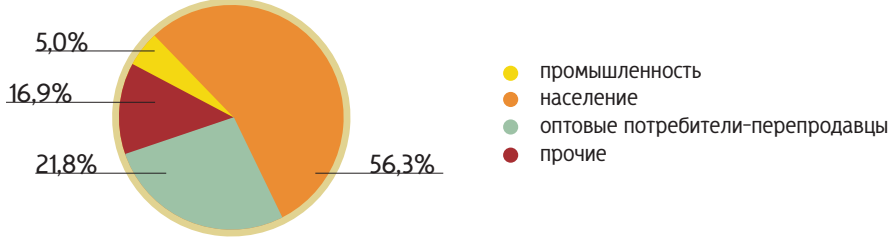
По итогам 2006 года тарифный небаланс был сторнирован с выручки от реализации в сумме 334,45 млн. рублей.

Таким образом, в 2006 году ОАО «ТГК-1» реализовало электроэнергию и мощность на общую сумму 11 112,1 млн. рублей, но с учётом объёма корректировки, проводимой НП АТС по результатам уточнённых расчётов между поставщиками и потребителями (683,31 тыс. рублей), а также стоимости распределённого небаланса рынка сектора отклонений, отнесённого на ОАО «ТГК-1» (5 199,84 тыс. рублей), общий объём выручки от реализационной деятельности на рынке электроэнергии по итогам 2006 года увеличился на 5,9 млн. рублей, составив 11 118 млн. рублей.

8.2.2. Тепловая энергия

Полезный отпуск теплоэнергии ОАО «ТГК-1» в 2006 году составил 22 190 026 Гкал, с учетом 321 038 Гкал, приобретенных филиалом «Невский» у ОАО «НПО ЦКТИ» для целей перепродажи. Основным рынком сбыта тепловой энергии для ТГК-1 является Санкт-Петербург, на филиал «Невский» приходится 91,1% общего полезного отпуска теплоэнергии или 20 220 553 Гкал, на филиал «Карельский» – 7,6% или 1 680 832 Гкал, на филиал «Кольский» – 1,3% или 288 641 Гкал.

Структура доходов от реализации тепловой энергии



Выручка от реализации тепловой энергии, отпущенной собственным потребителям в 2006 году, составила 9 152 401 тыс. рублей. Основной объем потребления тепловой энергии (46,8%) приходится на население, доля которого составляет 56,3% в общем объеме продаж теплоэнергии. Другими наиболее значимыми потребителями тепла являются оптовые потребители-перепродавцы, на них приходится 22,4% общего полезного отпуска и 21,8% доходов от реализации тепловой энергии. Крупнейшим перепродавцом тепловой энергии является ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга», доля которого в данной группе потребителей составляет 99%.

8.2.3. Тарифная политика

С 2006 года тарифы на электрическую энергию утверждаются Федеральной службой по тарифам для каждой электростанции. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются региональными регулирующими органами по группам потребителей. Для ОАО «ТГК-1» в составе Невского, Карельского и Кольского филиалов в 2006 году действовали следующие тарифы:

На электрическую энергию

	Тариф с 01.01.2006, коп/кВтч	Тариф с 01.01.2007, коп/кВтч	Рост, %
Невский филиал	59,61	60,82	2,0
Карельский филиал	36,69	38,25	4,3
Кольский филиал*	19,86	20,89	5,2
Апатитская ТЭЦ**	154,85	128,95	(16,7)

* Апатитская ТЭЦ вошла в состав Кольского филиала 01.11.06, поэтому тарифы для данной станции представлены отдельно.
** Снижение тарифа на электроэнергию для Апатитской ТЭЦ связано с перераспределением затрат между электрической и тепловой энергией.

На тепловую энергию

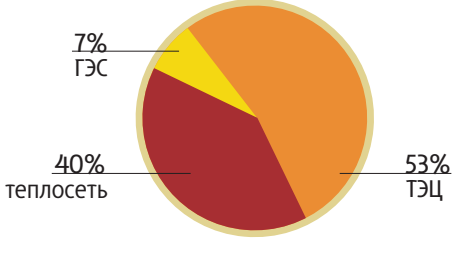
	Тариф с 01.01.2006, руб/Гкал	Тариф с 01.01.2007, руб/Гкал	Рост, %
Невский филиал			
Санкт-Петербург	421,2	475,1	12,8
Ленинградская область	577,2	703,5	21,9
Карельский филиал	279,8	327,1	16,9
Кольский филиал	681,0	805,0	18,2
Апатитская ТЭЦ	477,0	549,1	15,1

8.3. ИНВЕСТИЦИИ

Основными направлениями инвестиционной программы в 2006 году являлись реконструкция и техническое перевооружение, а также новое строительство энергетических объектов в Санкт-Петербурге и Ленинградской области, Мурманской области и Республике Карелия. На программу технического перевооружения и реконструкции было затрачено 1 891,5 млн. рублей, на строительство новых объектов – 1 707 млн. рублей.

Общий объем инвестиций в 2006 году составил 3 598,5 млн. рублей, в том числе на филиал «Невский» – 3 344,8 млн. рублей, филиал «Кольский» – 150,3 млн. рублей, филиал «Карельский» – 103,4 млн. рублей. Основным источником финансирования инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» в 2006 году являлись заемные средства компании – 2 082,1 млн. рублей, финансирование за счет собственных средств составило 1 516,4 млн. рублей.
В 2006 году объем капитальных вложений в теплостанции составил 1 907,6 млн. рублей (53% в структуре инвестиций), объем вложений в реконструкцию тепловых сетей – 1 443,5 млн. рублей (40% в структуре инвестиций).

Структура инвестиций ОАО «ТГК-1» в 2006 году



Осуществленные инвестиционные проекты

В филиале «Невский» введён в действие энергоблок мощностью 180 МВт на Правобережной ТЭЦ-5. Построены и реконструированы задвижки на трубопроводах большого диаметра, установлено 57 единиц шаровой запорной арматуры. Осуществлена намеченная программа по монтажу противопожарных систем, а также инженерно-технических устройств охраны объектов.
В филиале «Кольский» завершены работы по реконструкции турбины гидроагрегата №3 на ГЭС-3 мощностью 38,5 МВт, на ГЭС-16 – реконструкция ОРУ 150 кВ с заменой выключателей ВВБ-150 на элегазовые типа HPL-170. Введена в действие бесщеточная система возбуждения генератора №2 на ГЭС-7. Проводились мероприятия по подготовке к реконструкции гидроагрегата №1 на ГЭС-3, замене устаревшего оборудования на станциях и проектно-изыскательские работы на ГЭС-5, ГЭС-13, ГЭС-3.

В филиале «Карельский» на Путкинской ГЭС смонтирована установка биологической очистки сточных вод, произведена замена ограничителей перенапряжения ОПН-330 и ОПН-220. На Маткожненской ГЭС завершена модернизация системы возбуждения. Проведена замена выключателя 110 кВ на элегазовый и реконструкция автоматики управления и защиты на Ондской ГЭС. Завершены работы по реконструкции станционных трубопроводов к РРОУ и БРОУ на Петрозаводской ТЭЦ, поставлено оборудование для строительства ДЭС на о. Валаам. Введена в эксплуатацию АСУ ТП на Пальеозерской ГЭС.

Инвестиционные планы на ближайшие годы

Компания разработала широкомасштабную инвестиционную программу, направленную на повышение эффективности и надежности действующих мощностей, увеличение сроков их эксплуатации и введение в строй новых мощностей. Основная цель этой инвестиционной программы – улучшение производственных и финансово-экономических показателей Компании в результате:

- увеличения срока эксплуатации используемого генерирующего оборудования за счет замены морально устаревшего и полностью изношенного оборудования современным и более эффективным;
- ввода в эксплуатацию новых генерирующих мощностей;
- повышения надежности генерирующего оборудования.

Программа предполагает строительство около 4 793 МВт установленной электрической мощности до 2015 года, включая замену ныне действующих мощностей на 1 244 МВт. В результате Компания планирует расширить установленную мощность на 3 549 МВт.

Приоритетные инвестиционные проекты в 2007–2015 гг.

	Выводимые мощности (электроэнергия), МВт	Вводимые мощности (электроэнергия), МВт	Увеличение мощности (электроэнергия), МВт	Увеличение мощности (тепловая энергия), Гкал/ч	Предполагаемый срок ввода в эксплуатацию
Первомайская ТЭЦ-14	330	540	210	(71)	2009-2013
Северная ТЭЦ-21	–	450	450	350	2011
Правобережная ТЭЦ-5	64	380	316	(40)	2010
Южная ТЭЦ-22	–	450	450	350	2009
Каскад Вуоксинских ГЭС	164	240	76	–	2008-2012
Центральная ТЭЦ	79	230	152	242	2008-2012
Автовская ТЭЦ-15	–	145	145	250	2007, 2012
Василеостровская ТЭЦ-7		50	50	100	2008
Всего по приоритетным проектам	**637**	**2 485**	**1 849**	**1 181**	
Другие проекты	607	2 308	1 700	1 167	
ИТОГО	**1 244**	**4 793**	**3 549**	**2 348**	

Примечание: данные отражают текущие планы Компании и могут изменяться в будущем

Кроме того, одним из приоритетных проектов является замена и модернизация тепловых сетей Санкт-Петербурга. Проект необходим не только для того, чтобы обеспечить надежность поставок тепла населению, но и для удержания Компанией ведущих позиций на рынке тепловой энергии.

8.4. НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

Внедрение нового оборудования и современных технологий, направленных на повышение экономичности и надежности работы энергообъектов, является важным фактором в решении задач, обеспечивающих надежное энергоснабжение потребителей ОАО «ТГК-1».

Экспертами ОАО «ТГК-1» разработана программа модернизации, технического перевооружения и реконструкции электростанций, целью которой является комплексная замена выработавших ресурс генерирующих энергообъектов на новое оборудование, отвечающее современному уровню развития технологий.

Невский филиал

В 2006 году в Невском филиале ТГК-1 внедрялись следующие технологии:

- Введен в эксплуатацию энергоблок № 1 Правобережной ТЭЦ, принявший тепловую и электрическую нагрузку старой очереди ТЭЦ. На блоке внедрена масштабная автоматизированная система управления технологическими процессами, позволяющая осуществить полнофункциональную всережимную автоматическую работу энергоблока по диспетчерскому заданию;
- Начало построения системы управления активами с целью обеспечения максимальной доходности активов при сохранении высокого уровня надежности работы оборудования. Система включает в себя модули учета и управления активами, планирования технического обслуживания и ремонтов, управления запасами, поставками, модули аналитики и отчетности.

Карельский филиал

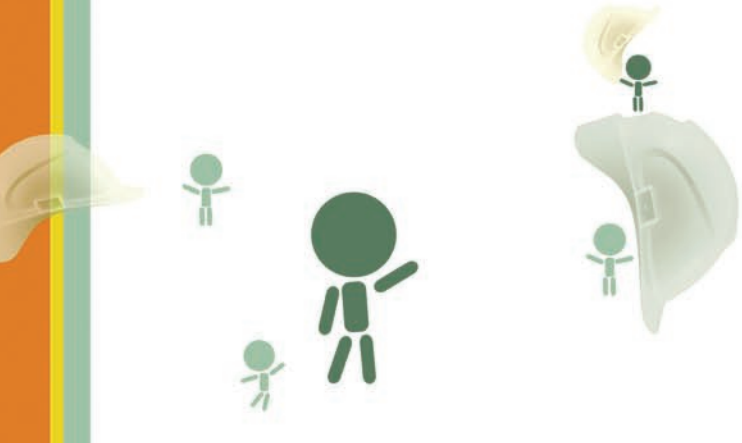
В 2006 году на электростанциях Карельского филиала внедрялись следующие новые технологии и новая техника:

- На генераторах Г-1 и Г-2 Маткожненской ГЭС внедрена микропроцессорная система возбуждения гидрогенератора;
- На гидроагрегатах Г-1 и Г-3 Маткожненской ГЭС внедрен аппаратно-вычислительный комплекс СКБВ (система контроля биений вала);
- Приобретены микропроцессорные устройства точной автоматической синхронизации для замены на генераторах Беломорской ГЭС;
- На МШВ-110 кВ на Ондской ГЭС смонтированы микропроцессорные защиты, автоматика и управление выключателем;
- Приобретен программно-технический комплекс РЕТОМ-ВЧм, предназначенный для измерения параметров ВЧ аппаратуры каналов релейной защиты;
- ВЧ аппаратуры передачи и приема телекоманд релейной защиты и противоаварийной автоматики.

Кольский филиал

В 2006 году в рамках выполнения мероприятий программы технического перевооружения и реконструкции в Кольском филиале ТГК-1 было установлено следующее оборудование:

- Телевизионная система наблюдения на ГЭС-19 Каскада Серебрянских ГЭС;
- Зарядно-выпрямительное устройство и аккумуляторная батарея 220 В на Каскаде Пазских ГЭС;
- Система возбуждения синхронной машины (возбудитель бесщеточного типа) на ГЭС-7 Каскада Пазских ГЭС;
- Промышленные инверторы на Каскаде Серебрянских ГЭС.



Использование информационных технологий

В 2006 году были выполнены следующие основные проекты в области информационных технологий:

- Ввод АИИС КУЭ филиала «Карельский» в промышленную эксплуатацию;
- Проектные работы по установке измерительных трансформаторов тока и напряжения в филиалах «Невский» и «Кольский». Закупка измерительных трансформаторов тока и напряжения в филиале «Карельский»;
- Организация спутниковых каналов связи между объектами филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» (п. Мурмаши, ГЭС-6, ГЭС-10, ГЭС-11, ГЭС-15, ГЭС-18);
- Закупка вычислительной техники, сетевого оборудования и оргтехники для специалистов и руководителей ОАО «ТГК-1»;
- Разработка модуля «Оперативное планирование технико-экономических показателей» для ПТО ТЭЦ;
- Разработка и ввод в эксплуатацию 2-й очереди автоматизированной системы «ГИС Тепловой сети СПб»;
- Модернизация информационной системы контроля договорных обязательств (КИДО);
- Разработка модулей «Объект теплоснабжения в договорах с потребителями теплоэнергии», «Точки учета договора с потребителями теплоэнергии», «Расчет договорных значений» системы управления сбытом тепловой энергии;
- Реализация первых 2-х этапов создания интегрированной информационной системы поставок и закупок в ОАО «ТГК-1»;
- Разработка программного обеспечения для формирования консолидированной сводной отчетности в бухгалтерии Управления и Автоматизированной Системы Бухгалтерского учета в структурных подразделениях ОАО «ТГК-1».

8.5. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Социальная миссия ОАО «ТГК-1» – обеспечить электроэнергией и теплом растущие потребности населения и экономики.

Ценности Компании – это, прежде всего, надежность и доступность электро- и теплоснабжения; эффективное использование энергии и топлива; развитие партнерских отношений с потребителями; безопасность и здоровье сотрудников; минимизация вредного воздействия на окружающую среду. Компания считает недопустимым любой риск, связанный с прямой опасностью для жизни людей или опасностью экологической катастрофы. ОАО «ТГК-1» интегрирует эти ценности в деловую практику и придерживается принципов открытости и прозрачности в отношении всех своих действий, оказывающих влияние на общество, постоянно развивает диалог с широким кругом заинтересованных сторон.

Социальная ответственность ОАО «ТГК-1» конкретизируется в ответственности перед:

- добросовестными потребителями за поставку электро- и теплоэнергии необходимого объема и качества;
- сотрудниками за соблюдение трудовых прав, обеспечение безопасности труда, содействие раскрытию их профессионального и личностного потенциала;
- поставщиками и подрядчиками за соблюдение принципов деловой этики, в том числе посредством создания прозрачной системы закупок;
- обществом в целом и местными сообществами на территориях присутствия нашей компании за добросовестную уплату налогов, поддержку гражданских инициатив и другие формы участия в социально-экономическом развитии на региональном и местных уровнях;
- будущими поколениями за минимизацию негативного воздействия на окружающую среду, что предусматривает содействие повышению энергоэффективности и ресурсосбережению.

Принципы корпоративной социальной ответственности стали во многом определяющими при разработке и утверждении Стратегии ОАО «ТГК-1». Динамично развиваться, улучшать финансовые показатели, модернизировать техническую базу и повышать инвестиционную привлекательность Компания сможет, только учитывая в своей деятельности неразрывность интересов общества и государства.

Основные направления социальной политики ОАО «ТГК-1»:

- Социальные программы для работников и их семей;
- Мероприятия по улучшению условий и охране труда и здоровья сотрудников;
- Развитие трудового потенциала персонала компании;
- Социальные программы для поддержки социально незащищенных слоев населения;
- Социальные программы поддержки детства и юношества;
- Оказание благотворительной помощи различным некоммерческим и религиозным организациям;
- Спонсорская поддержка спортивных организациий, учреждениий культуры, науки, образования;
- Природоохранная деятельность и ресурсосбережение:
  сокращение вредного воздействия на окружающую среду;
  программы по экономному потреблению природных ресурсов.

Охрана окружающей среды

Для ОАО «ТГК-1» как компании, ориентированной на долгосрочное и успешное развитие, задачей первостепенной важности является повышение экологической чистоты используемых технологий. Производственная деятельность энергокомплекса обязательно сопровождается научно-исследовательскими и проектными работами для обеспечения охраны окружающей среды, энерго- и ресурсосбережения, снижения техногенной нагрузки от деятельности ТЭЦ, ГЭС и тепловой сети на окружающую среду.

Экологическая политика ОАО «ТГК-1» строится на следующих принципах:

- Неукоснительное соблюдение природоохранного законодательства;
- Постоянное улучшение экологических показателей;
- Предотвращение отрицательного воздействия на окружающую среду.

С целью снижения негативного воздействия на окружающую среду в Компании ежегодно реализуются программы природоохранных мероприятий, в структурных подразделениях устанавливается специализированное природоохранное оборудование. Реализация ремонтной кампании позволяет повысить коэффициент полезного действия производства тепло- и электроэнергии; снизить расходы топлива и выбросы загрязняющих веществ в атмосферу и поверхностные водные объекты.

На предприятиях ОАО «ТГК-1» проводятся следующие мероприятия по внедрению технологий рационального природопользования:

- Строительство и реконструкция оборотных систем технического водоснабжения;
- Строительство и реконструкция очистных сооружений;
- Установка узлов учета на устройствах водозабора и сброса поверхностных источников;
- Реконструкция площадок временного размещения твердых бытовых и промышленных отходов;
- Внедрение систем рециркуляции дымовых газов;
- Внедрение систем автоматизированного мониторинга выбросов.

В рамках утвержденной Стратегии развития Компании также предусматривается реализация нескольких инвестиционных проектов с привлечением инвестиций от продажи единиц сокращенных выбросов в соответствии со статьей 6 Киотского протокола.

В филиале «Невский» в рамках завершения проекта строительства и пуска в эксплуатацию энергоблока №1 Правобережной ТЭЦ-5 инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды, составили 105 млн. рублей. Основные природоохранные мероприятия, реализованные в проекте:

- Ввод в эксплуатацию сооружений для очистки сточных вод;
- Ввод в эксплуатацию оборотной системы технического водоснабжения;
- Реконструкция системы канализации.

В филиале «Карельский» реализованы следующие мероприятия:

- Приобретены и установлены очистные сооружения контейнерного типа для биологической очистки бытовых сточных вод на Кривопорожской ГЭС Каскада Кемских ГЭС;
- Приобретено и установлено устройство маслоотвода на Беломорской ГЭС Каскада Выгских ГЭС.

В 2006 году Компания затратила на природоохранную деятельность 625,1 млн. рублей, при этом суммарный размер инвестиций, направленных на охрану окружающей среды, составил 108,5 млн. рублей.

Формирование системы экологического менеджмента

В ОАО «ТГК-1» формируется система экологического менеджмента в соответствии с ГОСТ ИСО 14 000, призванная повысить экологическую и социальную ответсвенность Компании на всех уровнях принятия решений.

Внедрение системы экологического менеджмента в Компании позволит:

- Снизить негативное воздействие на окружающую среду;
- Повысить капитализацию Компании за счет обеспечения надежного и экологически безопасного производства;
- Повысить конкурентоспособность электроэнергии на внешнем и внутреннем рынках.

Советом директоров ОАО «ТГК-1» утверждена «Программа по реализации экологической политики ОАО РАО «ЕЭС России», которая предусматривает формирование собственной экологической политики ОАО «ТГК-1»; проведение экологического аудита Компании; сертификацию на соответствие корпоративному и международному стандартам системы экологического менеджмента, реализацию долгосрочного плана природоохранных мероприятий.

Управление персоналом

Основная цель кадровой политики ОАО «ТГК-1» – обеспечение выполнения стратегических задач, стоящих перед Компанией, путем создания условий максимального раскрытия человеческого потенциала, развития профессиональных качеств сотрудников Компании.

Кадровая политика ОАО «ТГК-1» призвана укрепить уверенность работников в долгосрочном экономическом потенциале Компании. Реализация этой задачи базируется на управлении персоналом, сочетающем в себе систему внутрикорпоративных отношений и систему работы с внешними источниками персонала. Развитие персонала компании включает в себя подготовку, переподготовку и повышение квалификации персонала, а также реализацию программ работы с резервом, молодыми специалистами, организацию различных корпоративных мероприятий, проведение соревнований профессионального мастерства.

Подготовка персонала проводится в целях:

- Приведения уровня квалификации сотрудников энергосистемы в соответствие с изменением производственных условий;
- Подготовки к занятию новых должностей;
- Решения научно-технических и экономических задач;
- Углубленного изучения и практического освоения новейших достижений науки, техники, технологии, современных методов управления производством и организации труда по профилю трудовой деятельности.

Приоритеты ОАО «ТГК-1» в кадровой работе – обучение резерва на руководящие должности, высшее образование для перспективных молодых рабочих, планирование карьеры для молодых специалистов.

Штат компании

Списочная численность работников ОАО «ТГК-1» на 31.12.2006 года составила 8 490 человек, что на 14,4% больше, чем в прошлом году.

Численность персонала по системе в целом увеличилась на 1 069 человек (с учетом снижения численности непромышленной группы на 71 человека), численность промышленно-производственного персонала увеличилась на 1 137 человек.

Оплата труда, социальные льготы и гарантии

Размер средней заработной платы в ОАО «ТГК-1» в 2006 году составил 22 955 рублей. По сравнению с 4 кварталом 2005 года средняя заработная плата работников «ТГК-1» за 2006 год увеличилась на 21,3%.

В 2006 году проведен ряд мероприятий по совершенствованию системы оплаты и мотивации труда:

- На основании проведенного маркетингового исследования рынка заработной платы отдельных должностей и специальностей по Санкт-Петербургу и сравнительного анализа по уровню заработной платы увеличена заработная плата отдельных категорий рабочих электростанций и установлена надбавка в размере 10% от должностного оклада оперативному (сменному) персоналу.
- В целях более эффективной системы мотивации работников ОАО «ТГК-1» разработано и утверждено Положение о порядке дополнительного премирования работников ОАО «ТГК-1» по результатам выполнения ключевых показателей эффективности. В соответствии с данным Положенем, работникам филиалов выплачена дополнительная премия за 2 и 3 кварталы 2006 года.

Со всеми сотрудниками ОАО «ТГК-1» заключены трудовые договоры в соответствии с Трудовым Кодексом РФ.

Пакет социальных льгот и гарантий работникам закреплен в Коллективном договоре на 2006-2007 годы, подписанном 27 апреля 2006 года Генеральным директором Компании и председателем Совета председателей первичных профсоюзных организаций ОАО «ТГК-1».

Одним из основных его положений является организация медицинского и санаторно-курортного обслуживания работников ОАО «ТГК-1». Большое внимание уделяется организации летнего отдыха работников и членов их семей.

Комплекс социальных гарантий работникам ОАО «ТГК-1» включает обеспечение работников медицинскими услугами по программе добровольного медицинского страхования, которая предусматривает лечение работников в медицинских центрах и стационарах высокого профессионального уровня.

В 2006 году были заключены договоры по добровольному медицинскому страхованию работников филиала «Невский» с ООО «Росгосстрах Северо-Запад» и филиалов «Карельский» и «Кольский» с САК «РОСНО».

В договорах значительно расширен объем оказываемых медицинских услуг по сравнению с прошлой редакцией за счет введения новых программ страхования. Помимо страхования регулярных медицинских расходов наамбулаторное лечение, обследование и лечение в стационаре, оказание неотложной медицинской помощи и реабилитационное лечение введены новые программы:

- Страхование расходов на оказание стоматологической помощи;
- Страхование неотложных медицинских расходов при пребывании российских граждан на расстоянии свыше 500 км от места постоянного проживания на территории Российской Федерации;
- Страхование работников, выезжающих за рубеж.

Система развития персонала

Обучение и аттестация персонала являются одним из главных направлений в работе по развитию персонала.

В целом в 2006 году в ОАО «ТГК-1» обеспечена профессиональная подготовка 4 249 человек, в том числе:

Руководители	1 619
Специалисты	1 246
Рабочие	1 384

Затраты на подготовку персонала в 2006 году составили 15 266 тыс. рублей.

Для системной работы с молодыми специалистами разработаны:

- Программа работы с молодыми специалистами;
- Положение о порядке адаптации персонала в ОАО «ТГК-1»;
- Положение о наставничестве;
- Положение о формировании и работе с резервом руководящих кадров.

Совет молодых специалистов, созданный в целях содействия работе с кадрами в возрасте до 35 лет, успешно поддерживает данное направление. Основными целями Совета являются: содействие профессиональному росту, ускорение процесса профессиональной и социальной адаптации и укрепление корпоративного духа молодых специалистов ОАО «ТГК-1», поддержка инициатив, способствующих закреплению в Компании молодых сотрудников.

Социальные программы

Развивая программы в сфере корпоративной устойчивости и социальной ответственности, ОАО «ТГК-1» ставит перед собой следующие цели: помощь в развитии научной и просветительской деятельности, поддержка и организация мероприятий в сфере культуры и искусства, спортивных соревнований. ТГК-1 активно участвует в финансировании социальных и благотворительных программ, связанных с поддержкой социально незащищенных групп граждан, в первую очередь, детей и пенсионеров. Компания традиционно осуществляет помощь в восстановлении памятников культуры и религии.
Руководство и сотрудники ТГК-1 придают большое значение поддержке благотворительных проектов локального и регионального масштаба, проводимых как государственными, так и общественными организациями.
Сотрудничество с некоммерческими организациями осуществляется в сфере разработки и внедрения эффективных социальных, природоохранных и культурных программ.
Кроме того, Компания работает в постоянном контакте с коммерческими компаниями, общественными организациями и частными лицами, желающими реализовывать инициативы в социальной сфере.

ОАО «ТГК-1» уделяет особое внимание благотворительной и спонсорской деятельности. В 2006 году было реализовано свыше 20 социальных проектов по следующим направлениям:

- Программы поддержки социально незащищенных слоев населения;
- Программы поддержки детства и юношества;
- Осуществление благотворительной помощи различным некоммерческим и религиозным организациям;
- Оказание спонсорской помощи спортивным организациям, учреждениям культуры, науки, образования.

Поддержка детства, юношества и школьного образования

- «Юные дарования» – помощь талантливым детям из малообеспеченных семей (совместная программа с «Фондом защиты детей»);
- Внедрение в программу школьного курса ОБЖ нового предметного модуля «Основы безопасного и экономного энергопотребления. Энергетика» (отмечен 25 января 2006 года дипломом Национальной премии в области развития связей с общественностью «Серебряный Лучник»);
- Продолжение традиционных конкурсов художественных работ, сочинений и фотографий, посвященных теме энергетики;
- Поддержка детских домов и фондов в регионах осуществления деятельности.

Совместные проекты с ВУЗами и средними учебными заведениями

- Проведение конкурсов дипломных работ среди ВУЗов;
- Внедрение системы грантов и дополнительных стипендий;
- Проведение «Дней открытых дверей» для школьников и студентов профильных учебных заведений;
- Организация и проведение практики студентов профильных учебных заведений региона;
- Проведение олимпиад и конкурсов научно-исследовательских работ и их размещение на портале Компании;
- Организация недели топ-менеджеров в профильных ВУЗах.

Сохранение культурного и исторического наследия

- ТГК-1 – постоянный партнер Государственного Академического Мариинского театра;
- Участие в работе Фонда развития исторического наследия «Кронштадт»;
- Поддержка «Центра национальной славы России» (Увековечивание памяти А.Л. Штиглица);
- Поддержка создания памятника И. Бродскому;
- Восстановление памятника Г.О. Графтио;
- Строительство церкви Христа Спасителя на Средней рогатке;
- Организация городского праздника: 23 сентября – День прорыва энергетической блокады Ленинграда.

Поддержка спорта

- Поддержка Федерации Санкт-Петербурга по легкой атлетике;
- Сотрудничество с баскетбольным клубом «Динамо».

Одной из приоритетных задач Компании на 2007 год станет внедрение системы эффективного управления нефинансовыми рисками, которые возникают или могут возникнуть в процессе ее деятельности.

Подход к выявлению и управлению рисками в энергосистеме формируется на основе концепции управления нефинансовыми рисками, разработанной ОАО РАО «ЕЭС России». Данная концепция является результатом совмещения международного опыта управления рисками и анализа эффективности социальных и благотворительных программ российских компаний как инструментов оптимизации нефинансовых рисков. В соответствии с данной концепцией, мерой ущерба или выгоды при возникновении рисковой ситуации служит не только прямое влияние на прибыль/издержки и стоимость акций, но и воздействие на репутацию и развитие человеческого капитала как основные нематериальные активы Компании, а также на общую социально-политическую ситуацию в районах ее присутствия и стране в целом. Ключевыми для своей текущей деятельности ТГК-1 считает следующие группы рисков:

- Отраслевые риски;
- Производственные риски;
- Риски государственного регулирования;
- Корпоративные риски;
- Экологические риски;
- Топливные риски;
- Социальные риски;
- Репутационные риски;

а также другие риски, обусловленные поведением ключевых заинтересованных сторон, представляющих деловое и социальное окружение компании.

ТГК-1 – компания, осознающая всю полноту своей ответственности перед государством и обществом. Мы считаем, что достижение высоких долгосрочных экономических и социальных результатов возможно только на основе разумного баланса интересов акционеров, государства, сотрудников, поставщиков и потребителей, общественных институтов и других сторон – всех, кого затрагивает наша деятельность. Руководство и сотрудники ТГК-1 уверены, что в обществе, более благополучном с социальной точки зрения, условия для ведения бизнеса также становятся благоприятнее.

раздел
КОРПОРАТИВНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ

КАСКА–ЗАЩИЩАЕТ

9. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ПРАКТИКА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Совет директоров и менеджмент ОАО «ТГК-1» осуществляют управление Компанией в строгом соответствии с принципами, указанными в Кодексе корпоративного поведения, рекомендованного ФКЦБ РФ, среди которых основными являются строгая защита прав акционеров и инвесторов, прозрачность и информационная открытость.

Принципы корпоративного управления ОАО «ТГК-1»

Справедливость. ОАО «ТГК-1» обязуеся защищать права акционеров и обеспечивать равное отношение ко всем акционерам.
Законность. ОАО «ТГК-1» осуществляет свою деятельность в точном соответствии с законодательством Российской Федерации, а также общепризнанными нормами международного права и международными договорами Российской Федерации.
Прозрачность. ОАО «ТГК-1», раскрывая информацию о себе, не ограничивается информацией, раскрытие котрой предусмотрено нормативными правовыми актами РФ, но и дополнительно раскрывает иную информацию, которая обеспечивает высокую степень прозрачности Компании.
Ответственность. ОАО «ТГК-1» признает права всех заинтересованных лиц, предусмотренных действующим законодательством, и стремится к сотрудничеству с такими лицами в целях своего развития и обеспечения финансовой устойчивости.

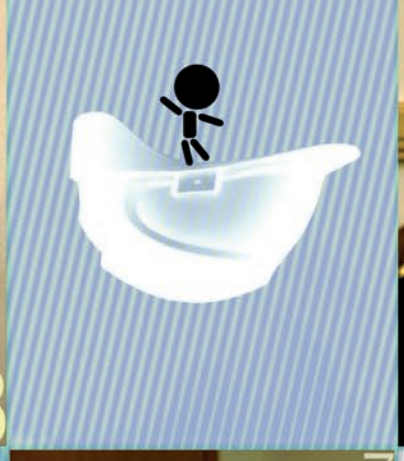
Документы, обеспечивающие эффективное функционирование системы корпоративного управления, размещены на сайте Компании по адресу **www.tgc1.ru** в разделе «Акционерам и инвесторам».
С целью совершенствования системы корпоративного управления и повышения информационной прозрачности в 2006 году Компанией были реализованы следующие мероприятия:

- Получение самого высокого рейтинга корпоративного управления среди всех ТГК/ОГК, присваиваемого международным рейтинговым агентством Standard & Poor's (по международной шкале – РКУ-5, по российской шкале РКУ-5,3);
- Проведение регулярных встреч с аналитиками инвестиционных компаний и банков по энергетике с целью освещения вопросов, наиболее интересующих инвестиционное сообщество;
- Внедрение практики учета в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). По итогам 2006 года подготовлена отчетность Компании по МСФО.

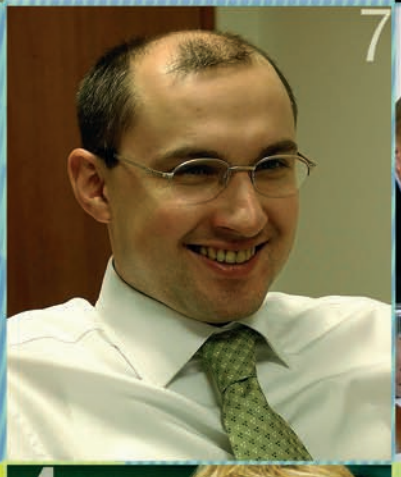
СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

В соответствии со статьей 10 Устава ОАО «ТГК-1» высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Порядок созыва, подготовки, проведения, подведения итогов Собрания определяется Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «ТГК-1».

Годовое общее собрание акционеров состоялось 31 Мая 2006 года в Санкт-Петербурге. Акционеры ОАО «ТГК-1» приняли решение о направлении 250 000 тыс. рублей на выплату дивидендов, утвердили годовой отчет за 2005 год, избрали новые составы Совета директоров и ревизионной комиссии, а также избрали аудитора Компании ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».
Полная информация об итогах проведения годового Общего собрания акционеров ОАО «ТГК-1» размещена на сайте Компании в сети Интернет **www.tgc1.ru** в разделе «Акционерам и инвесторам».

8


1

ТГК

7

2

4

6

3

10

9

Fortum

5

11

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Действующий состав Совета директоров был избран 19 января 2007 года.

1. Чикунов Александр Васильевич
Председатель Совета директоров
Родился в 1963 году. С 2002 года работал в ОАО РАО «ЕЭС России» руководителем Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго, в 2005 году назначен на должность Управляющего директора Бизнес-единицы №1.

2. Тапио Куула
Заместитель Председателя Совета директоров
Родился в 1957 году. В 1980 окончил технический университет г. Тампере, имеет степень дипломированного инженера. С 2000 года – Президент Fortum Power and Heat Oy.

3. Аханов Дмитрий Сергеевич
Руководитель Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго, начальник Департамента стратегии Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»
Родился в 1975 году. Имеет два высших образования, окончил экономический и юридический факультеты Российского университета дружбы народов. С 2000 года работал в Инвестиционно-банковской группе «НИКойл», в 2002 году перешел в ОАО РАО «ЕЭС России».

4. Граве Ирина Вадимовна
Вице-президент, Глава представительства «Fortum Power and Heat Oy» в Санкт-Петербурге
Родилась в 1968 году. Окончила Санкт-Петербургский государственный университет по специальностям «Правоведение» и «Финансовый менеджмент». С 2000 года работала в юридической фирме Salans. В 2004 году возглавила представительство «Fortum Power and Heat Oy» в Санкт-Петербурге.

5. Загретдинов Ильяс Шамилевич
Заместитель Управляющего директора – исполнительный директор Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России»
Родился в 1965 году. В 1979 году окончил Московский Энергетический Институт. С 2001 года работал на руководящих должностях в Департаменте генеральной инспекции по эксплуатации электрических станций и сетей ОАО РАО «ЕЭС России», в 2004 году назначен на должность заместителя Управляющего директора Бизнес-единицы №1.

6. Кари Каутинен
Вице-президент представительства «Fortum Power and Heat Oy» в Санкт-Петербурге
Родился в 1964 году. Окончил Университет г. Хельсинки, имеет степень кандидата юридических наук. С 2001 года работает в «Fortum Power and Heat Oy».

7. Клековкин Антон Игоревич
Директор по инвестициям ЗАО «ХК «Интеррос»
Родился в 1973 году. В 1995 году окончил МГТУ им. Баумана. С 1999 года – заместитель директора ЗАО «Ренессанс Капитал – Финансовый консультант». В 2002 году назначен на должность Директора по инвестициям ЗАО «ХК «Интеррос».

8. Родин Валерий Николаевич
Генеральный директор ОАО «ТГК-1»
Родился в 1952 году. Окончил Уральский политехнический институт. С 1994 года - генеральный директор ОАО «Свердловэнерго», в 2005 году возглавил ОАО «ТГК-9». 18 сентября 2006 года избран генеральным директором ОАО «ТГК-1».

9. Пичугина Мария Николаевна
Заместитель Управляющего директора – исполнительный директор Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России»
Родилась в 1980 году. Окончила Высшую школу экономики. С 2002 году работает в ОАО РАО «ЕЭС России». В 2005 году заняла должность Заместителя Управляющего директора Бизнес-единицы №1.

10. Матвиенко Валентина Ивановна
Губернатор Санкт-Петербурга
Родилась в 1949 году. Имеет два высших образования. С 1998 года работала заместителем председателя Правительства Российской Федерации. В марте 2003 года заняла пост полномочного представителя Президента Российской Федерации в Северо-Западном федеральном округе. В октябре того же года избрана Губернатором Санкт-Петербурга.

11. Дэвид Херн
Управляющий директор Halcyon Advisors
Родился в 1971 году. В 1993 году окончил Гарвардский Университет. В 2000 -2002 годах работал директором московского офиса Brunswick Capital Management. С 2006 года занимает должность управляющего директора Halcyon Advisors.

В соответствии со ст. 15 Устава ОАО «ТГК-1», Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Компании, контролирует исполнение решений Общего собрания акционеров и обеспечение прав и законных интересов акционеров Компании в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.
Порядок деятельности и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ТГК-1» регулируется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров.
Полный текст Положения размещен на сайте Компании **www.tgc1.ru** в разделе «Акционерам и инвесторам».
Совет директоров состоит из 11 человек. В 2006 году проведено 30 заседаний Совета директоров ОАО «ТГК-1».

Состав Совета директоров по состоянию на 31 декабря 2006 года*

ФИО	Должность на момент избрания
Чикунов Александр Васильевич	Управляющий директор Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России»
Тапио Куула	Президент концерна «Fortum Power and Heat Oy»
Аханов Дмитрий Сергеевич	Начальник Департамента стратегии, руководитель Центра по реализации проектов реформирования Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»
Загретдинов Ильяс Шамилевич	Заместитель управляющего директора, исполнительный директор Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России»
Лихачев Андрей Николаевич	Генеральный директор ОАО «ТГК-1» (до 18.09. 2007 года)
Пичугина Мария Николаевна	Заместитель управляющего директора, исполнительный директор Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России»
Совершаева Любовь Павловна	Заместитель полномочного представителя Президента Российский Федерации в Северо-Западном федеральном округе
Граве Ирина Вадимовна	Вице-президент, глава представительства концерна «Fortum Power and Heat Oy» в Санкт-Петербурге
Кари Каутинен	Вице-президент представительства концерна «Fortum Power and Heat Oy» в Санкт-Петербурге
Дэвид Херн	Управляющий директор Halcyon Advisors
Клековкин Антон Игоревич	Директор по инвестициям ЗАО «ХК «ИНТЕРРОС»

* Состав Совета директоров избран на годовом общем собрании акционеров 31 мая 2006 года.

Членам Совета директоров ОАО «ТГК-1», согласно «Положению о выплате членам Совета директоров ОАО «ТГК-1», за исполнение своих обязанностей выплачивается вознаграждение.
В 2006 году общий размер вознаграждения членам Совета директоров составил 6 228, 8 тыс. рублей.

КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

С целью повышения эффективности принятия решений Советом директоров ОАО «ТГК-1» активно работают следующие комитеты Совета директоров:

- Комитет по бизнес – стратегии;
- Комитет по аудиту;
- Комитет по кадрам и вознаграждениям;
- Комитет по надёжности.

В 2006 году прошло 19 заседаний Комитетов, на которых обсуждались вопросы организационной и финансово – хозяйственной деятельности ОАО «ТГК-1», выносимые для рассмотрения на заседания Совета директоров.

Комитет по аудиту Совета директоров Общества
Задачей Комитета является оценка эффективности процедур внутреннего контроля Компании, выработка и представление Совету директоров рекомендаций в области аудита и отчетности Компании.

Комитет по бизнес-стратегии
Основными направлениями деятельности Комитета являются:
- определение приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Компании;
- повышение инвестиционной привлекательности Компании, совершенствование инвестиционной деятельности и принятие обоснованных инвестиционных решений;
- определение и совершенствование политики в области бизнес-планирования и бюджетирования Компании;
- финансовое планирование, определение кредитной и дивидендной политики Компании;
- контроль за ходом реализации принятых программ, проектов и процесса реформирования Компании;
- контроль за реализацией утвержденного бизнес-плана и бюджета Компании;
- оценка эффективности деятельности Компании.

Комитет по кадрам и вознаграждениям
Задачей Комитета является выработка рекомендаций по размерам вознаграждений членам Совета директоров Компании, определение вознаграждения членам коллегиального и единоличного исполнительных органов.

Комитет по надежности
Задачей Комитета являются выработка и представление рекомендаций и заключений Совету директоров Компании по следующим направлениям:
- экспертиза инвестиционных программ и планов по ремонту энергообъектов, анализ их исполнения с точки зрения обеспечения требований комплексной надежности;
- оценка полноты и достаточности мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, а также контроль их исполнения;
- оценка деятельности технических служб Компании в части обеспечения комплексной надежности работы сетевого и генерирующего оборудования и сооружений, а также обеспечения нормального состояния основных фондов и доведения информации о прогнозируемых рисках надежности их функционирования;
- ежеквартальное информирование Совета директоров Компании о состоянии основных фондов энергетических объектов Компании.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

В соответствии с законодательством Российской Федерации и Уставов ОАО «ТГК-1», для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности Компании и соблюдения Компанией правовых актов Российской Федерации Годовым общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия, действующая на основании Положения о ревизионной комиссии.

Состав ревизионной комиссии, избранной 31 мая 2006 года

ФИО	Должность на момент избрания
Сидоров Сергей Борисович	Начальник Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»
Шариков Александр Сергеевич	Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»
Узгоров Игорь Иванович	Начальник Управления контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»
Самсонов Сергей Геннадьевич	Менеджер Управления контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»
Орлова Наталья Юрьевна	Заместитель главного бухгалтера ОАО «ТГК-1»

1

2

3

3

5

4

6

5

2

4

1

6

ПРАВЛЕНИЕ

Правление является коллегиальным исполнительным органом ОАО «ТГК-1» и осуществляет руководство текущей деятельностью Компании в рамках компетенции, определенной ст. 22 Устава ОАО «ТГК-1». Положение о Правлении ОАО «ТГК-1» утверждено Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-1» (Протокол №2 от 11 июля 2005 года). Полный текст Положения размещен на сайте Компании **www.tgc1.ru** в разделе «Акционерам и инвесторам».
Правление Компании избирается Советом директоров ОАО «ТГК-1» в составе 12 человек.

1. Родин Валерий Николаевич
Генеральный директор
Родился в 1952 году в г. Серов Свердловской области. В 1974 году окончил Уральский политехнический институт по специальности «Тепловые электрические станции». После окончания ВУЗа работал на Ириклинской ГРЭС РЭУ «Оренбургэнерго», где прошел путь от мастера до главного инженера. С 1994 года работал в ОАО «Свердловэнерго», в 2005 году был назначен на должность генерального директора ОАО «ТГК-9». С 18 сентября 2006 года возглавляет ОАО «ТГК-1».

2. Лапутько Сергей Дмитриевич
Первый заместитель генерального директора по технической политике – Главный инженер
Родился в 1948 году в Москве. Окончил Ленинградский технологический институт целлюлозно-бумажной промышленности по специальности «Промышленная теплоэнергетика». Свой профессиональный путь начинал с должности машиниста, в 1998 году был назначен директором ТЭЦ-5 ОАО «Ленэнерго». С 2000 года – главный инженер ОАО «Ленэнерго». В октябре 2005 года перешел в ОАО «ТГК-1».

3. Кирин Дмитрий Николаевич
Первый заместитель генерального директора по коммерческим и общим вопросам
Родился в 1966 году в Ленинграде. Окончил Ленинградский Государственный университет им. Жданова по специальности «Прикладная математика». Работал на руководящих должностях в строительных компаниях Санкт-Петербурга. В 1999 году перешел в ОАО «Ленэнерго» на должность первого заместителя генерального директора. С 1 октября 2005 года – первый заместитель генерального директора ОАО «ТГК-1».

4. Иванников Александр Сергеевич
Заместитель генерального директора по экономике и финансам
Родился в 1966 году в г. Новомосковске Днепропетровской области. Окончил Санкт-Петербургское военно-морское училище радиоэлектроники им. А.С. Попова по специальности инженер электронной техники. Имеет степень кандидата экономических наук. Работал на руководящих должностях в коммерческих организациях Санкт-Петербурга. С 2001 года занимал должности начальника управления инвестиционной политики, первого заместителя Председателя Комитета экономического развития, промышленной политики и торговли Правительства Санкт-Петербурга. С декабря 2006 года – заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «ТГК-1».

5. Станишевская Раиса Владимировна
Главный бухгалтер
Родилась в 1959 году в Ленинграде. Окончила Ленинградский институт советской торговли. С 1994 года прошла путь от ведущего специалиста до заместителя главного бухгалтера ОАО «Ленэнерго». С 1 октября 2005 года – главный бухгалтер ОАО «ТГК-1».

6. Филиппов Андрей Николаевич
Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству
Родился в 1959 году в Ленинграде. В 1981 году окончил Ленинградское Высшее военно-морское инженерное училище им. В.И. Ленина по специальности «военный инженер – механик энергетических установок». Трудовую деятельность начинал с машиниста паровых турбин, с 1999 по 2005 занимал руководящие должности в ОАО «Ленэнерго». Перешел в ОАО «ТГК-1» 1 октября 2005 года на должность директора филиала «Невский». В январе 2007 года назначен заместителем генерального директора по инвестициям и капитальному строительству ОАО «ТГК-1».

10

ТГК 1

8

11

9

8

7

11

12

12

10

7. Лурье Александр Викторович
Заместитель генерального директора – директор Департамента учета капитала
Родился в 1963 году в Ленинграде. Окончил Санкт-Петербургский Государственный Университет по специальности «Юриспруденция». С сентября 2001 года и до перехода в ОАО «ТГК-1» занимал должность заместителя генерального директора ОАО «Ленэнерго». В настоящее время курирует имущественные вопросы ОАО «ТГК-1».

8. Пискарев Александр Николаевич
Заместитель генерального директора по правовому обеспечению и работе с персоналом
Родился в 1963 году в пос. Боровлянка Троицкого района Алтайского края. Окончил Омский государственный университет по специальности «Правоведение». С 1999 года – заместитель генерального директора по правовым вопросам ОАО «Ленэнерго». В 2005 году перешел на должность заместителя генерального директора по правовым вопросам ОАО «ТГК-1».

9. Столяров Александр Георгиевич
Заместитель генерального директора по сбытовой деятельности
Родился в 1975 году в Ленинграде. Окончил Санкт-Петербургский Государственный Университет по специальности «Юриспруденция». Имеет степень кандидата юридических наук. В 1999 году пришел в ОАО «Ленэнерго», где работал начальником юридического отдела, заместителем директора по правовым вопросам Энергосбыта. С 2005 по 2006 годы возглавлял ЗАО «Петербургская энергосбытовая компания». 1 января 2007 года перешел на должность заместителя генерального директора по сбыту ОАО «ТГК-1».

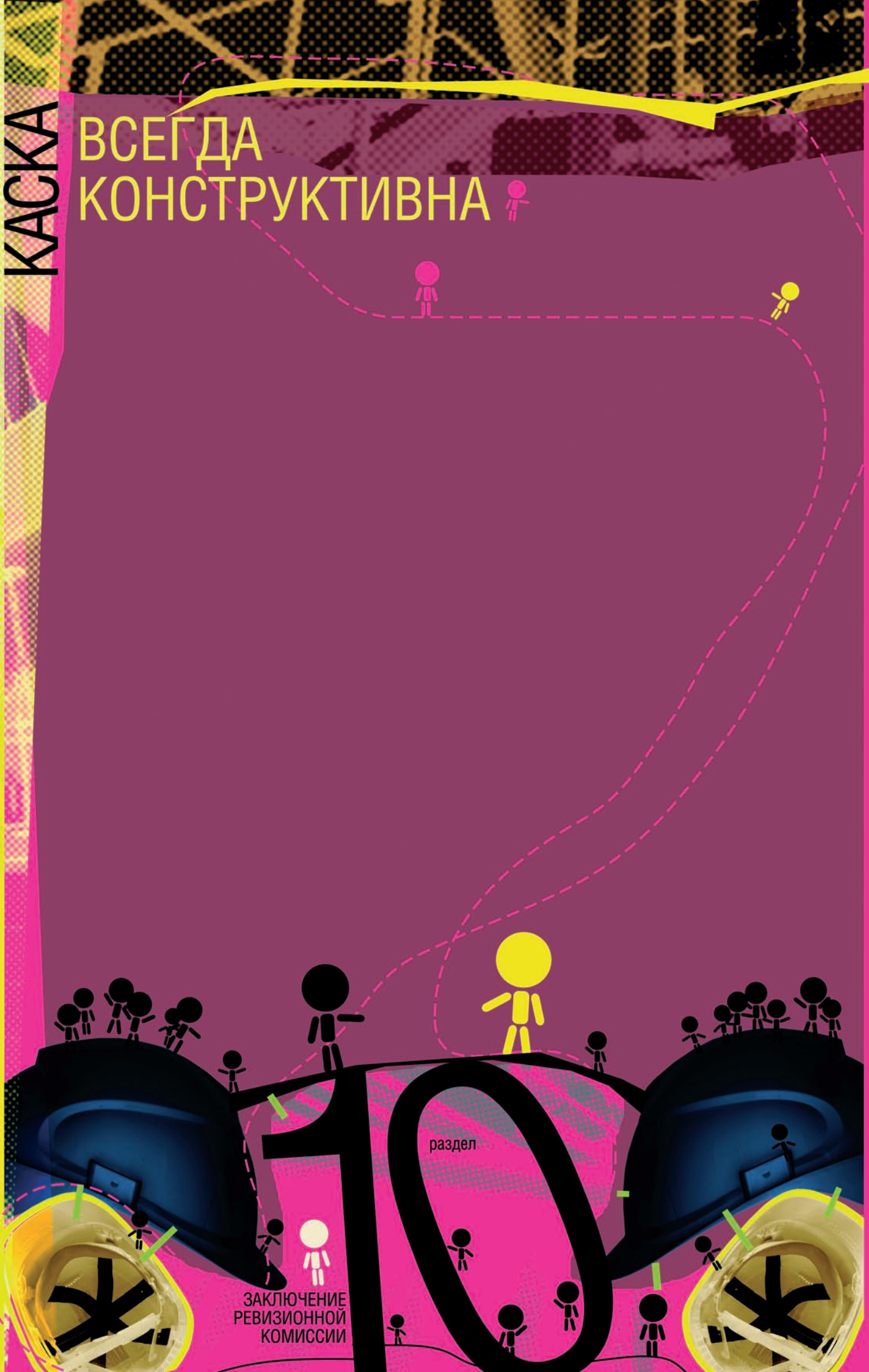
10. Флеров Дмитрий Юрьевич
Заместитель генерального директора, директор филиала «Невский»
Родился в 1967 году в г. Карачаев Брянской области. Окончил Санкт-Петербургский государственный технический университет. Занимал должность директора Энергосбыта ОАО «Колэнерго», с 2001 года работал заместителем генерального директора ОАО «Ленэнерго», в 2006 году перешел в ОАО «ТГК-1».

11. Белов Валерий Владимирович
Директор филиала «Карельский»
Родился в 1972 году в г. Кондопога, Республика Карелия. Окончил Санкт-Петербургский технический институт по специальности «Электрические станции». Работал в ОАО «Карелэнерго» заместителем главного инженера, позднее занимал должности первого заместителя генерального директора, главного инженера ОАО «Карелэнергогенерация». В 2005 году возглавил филиал «Карельский» ОАО «ТГК-1».

12. Антипов Александр Геннадьевич
Директор филиала «Кольский»
Родился в 1953 году в п. Мурмаши Мурманской области. Окончил Ленинградский политехнический институт по специальности «Гидротехнические установки». С 1993 года трудился в должности начальника гидротехнической службы, первого заместителя главного инженера по планированию и координации производства ОАО «Колэнергосбыт». С 2004 года – главный инженер ОАО «Колэнергосбыт». В 2005 году назначен на должность директора филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».

КАСКА

ВСЕГДА КОНСТРУКТИВНА



раздел

10

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

10. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» по итогам 2006 года

Санкт-Петербург
23 марта 2007 года

В соответствии с решением ревизионной комиссии (протокол заседания ревизионной комиссии от 19.02.2007 №3), комиссией в составе: председателя ревизионной комиссии – Сидорова Л.Б., членов ревизионной комиссии: Шарикова А.С., Узгорова И.И., Самсонова С.Г., Орловой Н.Ю. и привлеченного специалиста Лисина А.Н. проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ТГК-1» по итогам 2006 года.

Аудитор Общества ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», избранный Общим собранием акционеров (Протокол №10 от 31.05.06), провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января 2006 года по 31 декабря 2006 года (аудиторское заключение № б/н от 27.03.2007 года). По мнению аудитора, бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2006 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января 2006 года по 31 декабря 2006 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Ревизионная проверка проводилась с 12.03.2007 года по 23.03.2007 года.

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

За 2006 год Обществом получена выручка от реализации товаров работ и услуг в размере 20 502,7 млн. рублей, в том числе электроэнергии – 8 994,6 млн. рублей. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 20 177,4 млн. рублей, прибыль от реализации за отчетный период получена в размере 325,3 млн. рублей. Прочие доходы, проценты к получению и доходы от участия в других организациях превысили прочие расходы и проценты к уплате на 401 млн. рублей и составили 4 218,5 млн. рублей.

Прочие расходы на 2006 год запланированы в размере 2 195,9 млн. рублей, фактические расходы составили 3 817,4 млн. рублей.

За 2006 год Обществом получена чистая прибыль в размере 598,2 млн. рублей или 146% к плану.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2006 года составила 41 047,6 млн. рублей. Стоимость чистых активов на 31 декабря 2006 года составила 29 955,9 млн. рублей.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 01.01.07 характеризуется следующими данными:

- коэффициент автономии составил 0,73;
- коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,08;
- коэффициент срочной ликвидности – 0,53;
- коэффициент текущей ликвидности – 1,00.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей ОАО «ТГК-1» на конец 2006 года составляет 1,04.

Характеристика финансового состояния ОАО «ТГК-1» «Удовлетворительно».

При определении финансового состояния предприятия использовалась Методика ОАО РАО «ЕЭС России» по оценке финансового состояния ОАО «ТГК-1» для целей определения рейтинга кредитоспособности.

По состоянию на 01.01.07 общая сумма дебиторской задолженности по сравнению с началом года уменьшилась на 87,6 млн. рублей и составила 3 839,9 млн. рублей, в том числе: посредники при продаже электрической и тепловой энергии – 260,2 млн. рублей, прочая дебиторская задолженность – 3 579,7 млн. рублей, из них авансы выданные – 277,6 млн. рублей и т.д.

По состоянию на 01.01.07 кредиторская задолженность по сравнению с началом 2006 года уменьшилась на 6,8 млн. рублей и составила 3 695,6 млн. рублей, в том числе: строительным организациям – 392,7 млн. рублей, ремонтным организациям – 656,6 млн. рублей, другим поставщикам и подрядчикам – 552,3 млн. рублей, по оплате труда – 21,1 млн. рублей и т.д.

На основании проведенной проверки и с учетом мнения аудитора ОАО «ТГК-1» ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в годовом отчете ОАО «ТГК-1», годовой бухгалтерской отчетности.

Председатель ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1» Л.Б. Сидоров

КАСКА–

НЕОЖИДАННО
НУЖНЫЙ ОБЪЕКТ

раздел 4

АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
И ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

НУЖНЫЙ

11. АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

11.1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Принимаемая ОАО «ТГК-1» учетная политика как совокупность принципов, правил организации и технологии реализации способов ведения бухгалтерского учета разработана с целью формирования в учете и отчетности максимально полной, объективной и достоверной, а также оперативной финансовой и управленческой информации с учетом организационных и отраслевых особенностей Компании.

Бухгалтерский учет в ОАО «ТГК-1» ведется в соответствии с Законом от 21 ноября 1996 года № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 года № 34н и рабочим Планом счетов, разработанным на основе Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 года № 94н, с учетом отраслевых и организационных особенностей, изложенных в приказе ОАО РАО «ЕЭС России» №855 от 30.12. 2005 года. «Об учетной политике ОАО РАО «ЕЭС России» на 2006 год.

Бухгалтерский и налоговый учет имущества (за исключением основных средств), обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления. Основные средства учитываются в рублях, возникающие разницы относятся на финансовые результаты. Стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, для отражения в бухгалтерском и налоговом учете подлежит пересчету в рубли в соответствии с требованиями ПБУ 3/2000. Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии с Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина РФ от 13.06. 1995 года № 49.

Финансовая отчетность Компании по РСБУ за 2006 год включает баланс, отчет о прибылях и убытках, отчет об изменении капитала, отчет о движении денежных средств и приложение к бухгалтерскому балансу. В соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета, финансовый (отчетный) год для всех юридических лиц, зарегистрированных на территории Российской Федерации, соответствует календарному году и заканчивается 31 декабря.

Бухгалтерская отчетность Общества формируется Центральной бухгалтерией на основании обобщенной информации об имуществе, обязательствах и результатах деятельности с учетом информации, предоставляемой бухгалтериями структурных подразделений. Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и представляется в сроки, установленные статьей 15 Федерального закона от 21 ноября 1996 года № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете». Утвержденная годовая бухгалтерская отчетность Общества публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.

Учет основных средств

К основным средствам относятся активы, используемые в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг либо для управленческих нужд ОАО «ТГК-1» в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости. Стоимость существенных модернизаций и усовершенствований относится на увеличение стоимости объекта. Проценты по кредитам и займам капитализируются. Расходы на техническое обслуживание, текущий ремонт относятся на затраты по мере их возникновения. Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом исходя из сроков полезного использования этих объектов.

Дебиторская задолженность и авансы выданные

Дебиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость, уплачиваемого в бюджет после получения соответствующей дебиторской задолженности. Задолженность покупателей и заказчиков и прочие виды дебиторской задолженности корректируются на сумму резерва на снижение стоимости этой задолженности. Такой резерв по сомнительной задолженности создается, когда существует объективное подтверждение невозможности получения для Компании всех сумм задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения.

Налог на добавленную стоимость к возмещению и уплате

НДС, относящийся к выручке от реализации, подлежит уплате налоговым органам по факту оказания услуг. Входящий НДС подлежит зачету против НДС, начисленного с выручки от реализации, в момент получения работ (услуг).

Кредиторская задолженность и начисления

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам учитывается в сумме принятых к учету первичных документов и величине начисленных обязательств, согласно расчетным документам. Кредиторская задолженность по неотфактурованным поставкам учитывается в сумме поступивших ценностей, определенной исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах.

Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ5/01, утвержденным приказом Минфина России от 09.09.2001 г. №44н.

Распределение и использование прибыли

Использование прибыли Общества, остающейся в его распоряжении после исчисления налога на прибыль и иных обязательных аналогичных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения, утверждается Общим собранием акционеров.

11.2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

ОАО «ТГК-1» начало операционную деятельность 1 октября 2005 года, поэтому финансовые показатели 2005 года представляют собой данные за 4 квартал 2005 года, что не позволяет провести корректное сопоставление показателей 2005 и 2006 годов.

Отчет о прибылях и убытках, тыс. руб.

Наименование показателя	2006	2005
Доходы и расходы по обычным видам деятельности		
Выручка (нетто) от реализации	**20 502 716**	**5 449 974**
электроэнергии	8 994 585	2 798 964
теплоэнергии	9 152 401	2 572 104
прочих товаров, продукции, работ, услуг	566 759	78 906
электроэнергии (мощности) через НОРЭМ	1 788 971	–
Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг	**(20 177 368)**	**(4 697 430)**
электроэнергии	(8 128 534)	(2 216 015)
теплоэнергии	(9 883 195)	(2 443 508)
прочих товаров, продукции, работ, услуг	(186 638)	(37 907)
электроэнергии (мощности) через НОРЭМ	(1 979 001)	–
Валовая прибыль	**325 348**	**752 544**
Коммерческие расходы	–	–
Управленческие расходы	–	–
Прибыль (убыток) от продаж	**325 348**	**752 544**
Прочие доходы и расходы		
Проценты к получению	932	–
Проценты к уплате	(98 203)	(2 675)
Доходы от участия в других организациях	8 154	–
Прочие доходы	4 209 364	108 039
Прочие расходы	(3 719 201)	(73 167)
Прибыль (убыток) до налогообложения	**726 394**	**784 741**
Отложенный налоговый актив	–	–
Отложенное налоговое обязательство	(145 899)	(35)
Текущий налог на прибыль	–	(197 392)
Иные аналогичные обязательные платежи	17 663	–
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	(128 236)	(197 427)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	598 158	587 314
Чистая прибыль	**598 158**	**587 314**

Выручка

В 2006 году совокупная выручка ОАО «ТГК-1» составила 20 502 716 тыс. рублей. Главным образом такой объем выручки был достигнут за счет продажи теплоэнергии (44,64%), электроэнергии внутренним потребителям (42,28%) и электроэнергии (мощности) через НОРЭМ (8,73%). Доля прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера в структуре выручки составила 2,70%, электроэнергии на экспорт – 1,59%.

Себестоимость

Общий размер себестоимости проданных товаров, продукции, работ и услуг за 2006 год составил 20 177 368 тыс. рублей. В структуре себестоимости электроэнергии и теплоэнергии наибольшие доли составляют затраты на топливо (43%), услуги производственного характера (13%), оплата труда и соцальные отчисления (12%) и аренда (9%).

Себестоимость основных видов продукции

Затраты	Электроэнергия, тыс.руб.	ДСЭ,%	Теплоэнергия, тыс. руб.	ДСТ,%	Суммарно, тыс. руб.	ДСС,%
Топливо	4 240 722	42	4 351 332	44	8 592 054	43
Покупная энергия	925 582	9	130 171	1	1 055 753	5
Вода на технологические нужды	162 375	2	1 347 800	14	1 510 175	8
Амортизация	72 051	1	78 589	1	150 640	1
Оплата труда и социальные отчисления	1 325 095	13	1 085 581	11	2 410 676	12
Материалы	214 219	2	233 659	2	447 878	2
Услуги производственного характера	1 274 078	12	1 389 704	14	2 663 782	13
Аренда	1 061 500	11	795 122	8	1 856 622	9
Прочие затраты	831 913	8	471 237	5	1 303 150	7
ВСЕГО	**10 107 535**	**100**	**9 883 195**	**100**	**19 990 730**	**100**

ДСЭ – доля в структуре себестоимости электроэнергии (%)
ДСТ – доля в структуре теплоэнергии (%)
ДСС – доля в структуре себестоимости электро и теплоэнергии

Прибыль

По итогам 2006 года прибыль от продаж составила 325 348 тыс. рублей, прибыль до налогообложения – 726 394 тыс. рублей; сумма налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей – 128 236 тыс. рублей. Чистая прибыль компании оценивается в 598 158 тыс. рублей.

Распределение прибыли

Прибыль за 2006 год предполагается распределить следующим образом:

- Дивиденды – 300 000 тыс. рублей;
- Резервный фонд – 29 908 тыс. рублей. В соответствии с п. 8.1 Устава, Общество создает Резервный фонд в размере 5 (Пяти) процентов от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд составляет не менее 5 (Пяти) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера;
- Прибыль в размере 268 250 тыс. рублей останется в обороте Общества для обеспечения производственного развития, иных аналогичных мероприятий по приобретению (созданию) нового имущества или образованию иных фондов.

11.3. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

Бухгалтерский баланс, тыс. руб.

	01.01.2006	31.12.2006
АКТИВ		
Внеоборотные активы	**4 287**	**34 081 380**
в том числе:		
основные средства	2 911	30 096 921
незавершенное строительство	1 376	2 645 620
долгосрочные финансовые вложения	–	1 338 839
Оборотные активы	**4 595 524**	**6 966 227**
в том числе:		
запасы	142 071	2 146 406
налог на добавленную стоимость по приобретённым ценностям	285 852	329 994
дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	–	74 957
дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	3 927 483	3 764 893
краткосрочные финансовые вложения	6 900	5 599
денежные средства	233 218	644 378
ВСЕГО АКТИВЫ	**4 599 811**	**41 047 607**
ПАССИВ		
Капитал и резервы	**597 314**	**29 955 675**
в том числе:		
уставный капитал	10 000	29 022 225
добавочный капитал	–	16 525 711
резервный капитал	–	6 786
нераспределенная прибыль прошлых лет	587 314	486 701
непокрытый убыток прошлых лет	–	(16 681 906)
нераспределенная прибыль отчетного года	587 314	598 158
Долгосрочные пассивы	**35**	**2 687 398**
в том числе:		
займы и кредиты	–	1 734 825
отложенные налоговые обязательства	35	952 573
Краткосрочные пассивы	**4 002 462**	**8 404 534**
в том числе:		
займы и кредиты	300 086	4 671 704
кредиторская задолженность	3 702 376	3 695 571
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	–	37 049
доходы будущих периодов	–	210
ВСЕГО ПАССИВЫ	**4 599 811**	**41 047 607**

Внеоборотные активы

По состоянию на 31.12.2006 года валюта баланса составила 41 047 607 тыс. рублей. Внеоборотные активы, составившие на конец года 34 081 млн. рублей, на 73% представлены основными средствами (30 096,9 млн. рублей). По сравнению с 2005 годом основные средства увеличились на 30 094 млн. рублей, что связано с постановкой на баланс ОАО «ТГК-1» внеоборотных активов присоединенных генерирующих компаний, ранее числившихся на забалансовых счетах по схеме аренды. Стоимость незавершенного строительства, находящегося на балансе Компании, достигла 2 645,6 млн. рублей, увеличившись на 2 644 млн. рублей по сравнению с началом года, долгосрочные финансовые вложения составили 1 338,8 млн. рублей.

Оборотные активы

Текущие активы компании на конец 2006 года составили 6 966 млн. рублей или 17% от общей стоимости активов. Размер оборотных средств увеличился по сравнению с началом года на 51,6%, что было вызвано, прежде всего, увеличением запасов компании на 2 004 млн. рублей (более чем в 15 раз). Краткосрочная дебиторская задолженность сократилась на 162 590 тыс. рублей (4,1%), составив 3 764,9 млн. рублей, долгосрочная дебиторская задолженность составила 74 957 тыс. рублей. Краткосрочные финансовые вложения уменьшились на 18,9%, остаток денежных средств увеличился на 411 млн. рублей и составил 644 378 тыс. рублей. Доля дебиторской задолженности в оборотных активах Компании составила на конец года 55,1%.

Динамика краткосрочной дебиторской задолженности, тыс. руб.

	01.01.06	31.12.06
Покупатели и заказчики	2 899 869	2 006 205
из них:		
при продаже электроэнергии через ФОРЭМ внутри группы	–	160 417
посредники при продаже электрической и тепловой энергии	386 559	260 206
организации, финансируемые из бюджетов всех уровней	935 164	837 800
прочие потребители электрической и тепловой энергии	224 989	570 779
другие покупатели и заказчики	1 353 157	177 003
Авансы выданные	10 434	277 604
Прочие дебиторы	1 017 180	1 481 084
ИТОГО	**3 927 483**	**3 764 893**

Величина чистых активов компании на 31.12.2006 года составила 29 955 885 тыс. рублей. Она представляет собой стоимостную оценку имущества организации после формального или фактического удовлетворения всех требований третьих лиц. Таким образом, величина чистых активов показывает ту часть стоимости активов компании, которая может быть распределена среди собственников компании в случае ее ликвидации. Уставный капитал общества на 31.12.2006 года составляет 29 022 225 тыс. рублей, что меньше величины чистых активов Компании. Это удовлетворяет требованиям ст. 35 Закона «Об акционерных обществах» и характеризует предприятие как уверенного игрока срочного рынка.

Капитал и резервы

Собственный капитал по сравнению с началом года увеличился на 29 358,4 млн. рублей и составил 73% от валюты баланса. Такой значительный рост связан с проведенной реорганизацией компании: присоединением генерирующих компаний, находящихся на территории Санкт-Петербурга, Ленинградской области, Мурманской и Карельской областей, к ОАО «ТГК-1». Нераспределенная прибыль отчетного года на конец года составила 598 млн. рублей. Непокрытый убыток прошлых лет – 16 681,9 млн. рублей.

Обязательства

Долгосрочные займы и кредиты составили на конец года 1 734,8 млн. рублей, отложенные налоговые обязательства – 952,6 млн. рублей. В сумме долгосрочные обязательства компании составили 2 687,4 млн. рублей.

Основная часть заемных средств приходится на краткосрочные кредиты банков – 4 671,7 млн. рублей, составляющих 55,6% от общих краткосрочных обязательств компании (8 404,5 млн. рублей).

Кредиторская задолженность компании составила в 2006 году 3 695,6 млн. рублей, из них 53,5 % или 1 976 789 тыс. рублей приходится на кредиторскую задолженность перед поставщиками и подрядчиками, 32,2% или 1 189 971 – на авансы полученные. За год задолженность перед поставщиками и подрядчиками выросла на 527,9 млн. рублей, в то время как авансы полученные увеличились на 601,8 млн. рублей.

Динамика текущей кредиторской задолженности

	01.01.06	31.12.06
Поставщики и подрядчики	1 448 865	1 976 789
из них:		
поставщикам электроэнергии через ФОРЭМ	–	94 111
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии	307 731	69 788
поставщикам газа	78 707	151 942
поставщикам мазута	38 512	20
поставщикам угля	–	59 293
поставщикам иного топлива	2 310	–
строительным организациям	6 025	392 735
ремонтным организациям	143 124	656 569
другим поставщикам и подрядчикам	872 456	552 331
Векселя к уплате	–	–
Задолженность по оплате труда перед персоналом	4 738	21 073
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	31 069	25 971
Задолженность по налогам и сборам	344 559	216 352
Авансы полученные	588 113	1 189 971
Прочие кредиторы	1 285 032	265 415
ИТОГО	**3 702 376**	**3 695 571**

Задолженность участников (учредителям) по выплате доходов на конец 2006 года составила 37 049 тыс. рублей, доходы будущих периодов – 210 тыс. рублей.

Анализ ликвидности

Для характеристики ликвидности и платежеспособности компании используют следующие коэффициенты:

- Коэффициент абсолютной ликвидности;
- Коэффициент быстрой ликвидности;
- Коэффициент текущей ликвидности;
- Коэффициент финансовой независимости;
- Коэффициент покрытия запасов.

Наименование коэффициентов	Значение	Рекомендуемое значение
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,08	0,05 < К абс. ликв. < 0,08
Коэффициент быстрой ликвидности	0,53	0,4 < К быстр. ликв. < 0,8
Коэффициент текущей ликвидности	0,82	0,8 < К тек. ликв. < 1,3
Коэффициент финансовой независимости	0,73	0,7 < К фин. незав. < 0,85
Коэффициент покрытия запасов	0,96	0,8 < К покр. зап. < 1,2

Коэффициент абсолютной ликвидности характеризует способность компании досрочно погашать кредиторскую задолженность. На конец 2006 года данный показатель равен 0,08. Это говорит о том, что имеющиеся быстрореализуемые активы в достаточной степени покрывают краткосрочные обязательства.

Коэффициент быстрой ликвидности характеризует способность предприятия отвечать по своим текущим обязательствам с использованием наиболее ликвидных активов. Значение показателя попадает в интервал рекомендуемых значений и составляет 0,53.

Коэффициент текущей ликвидности показывает достаточность оборотных средств у предприятия (без учета дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), которые могут быть использованы компанией для погашения краткосрочных обязательств. Данный показатель характеризует способность Компании выдерживать быстротечные изменения рыночной конъюнктуры и бизнес-среды, такие как задержки платежей со стороны покупателей, непредвиденные расходы или требования немедленной уплаты задолженностей. Коэффициент текущей ликвидности на 31.12.2006 года составляет 0,82, что находится в рамках нормативного значения применительно к предприятиям электроэнергетической отрасли.

Коэффициент финансовой независимости (0,73) показывает, что обязательства составляют незначительную долю пассивов (27%). При этом Компания в структуре пассивов имеет незначительную долю долгосрочных обязательств – 7% или 2 688 913 тыс. рублей.

Коэффициент покрытия запасов рассчитывается как отношение суммы итогов по разделам «Долгосрочные обязательства» и «Краткосрочные обязательства» за вычетом доходов будущих периодов к текущим активам. Данный показатель отражает, насколько источники финансирования покрывают средства, которые финансируются. Коэффициент покрытия запасов за отчетный период равен 0,96. Следовательно, Компания располагает достаточным количеством пассивов, используемых для финансирования текущих активов.

Анализ рентабельности

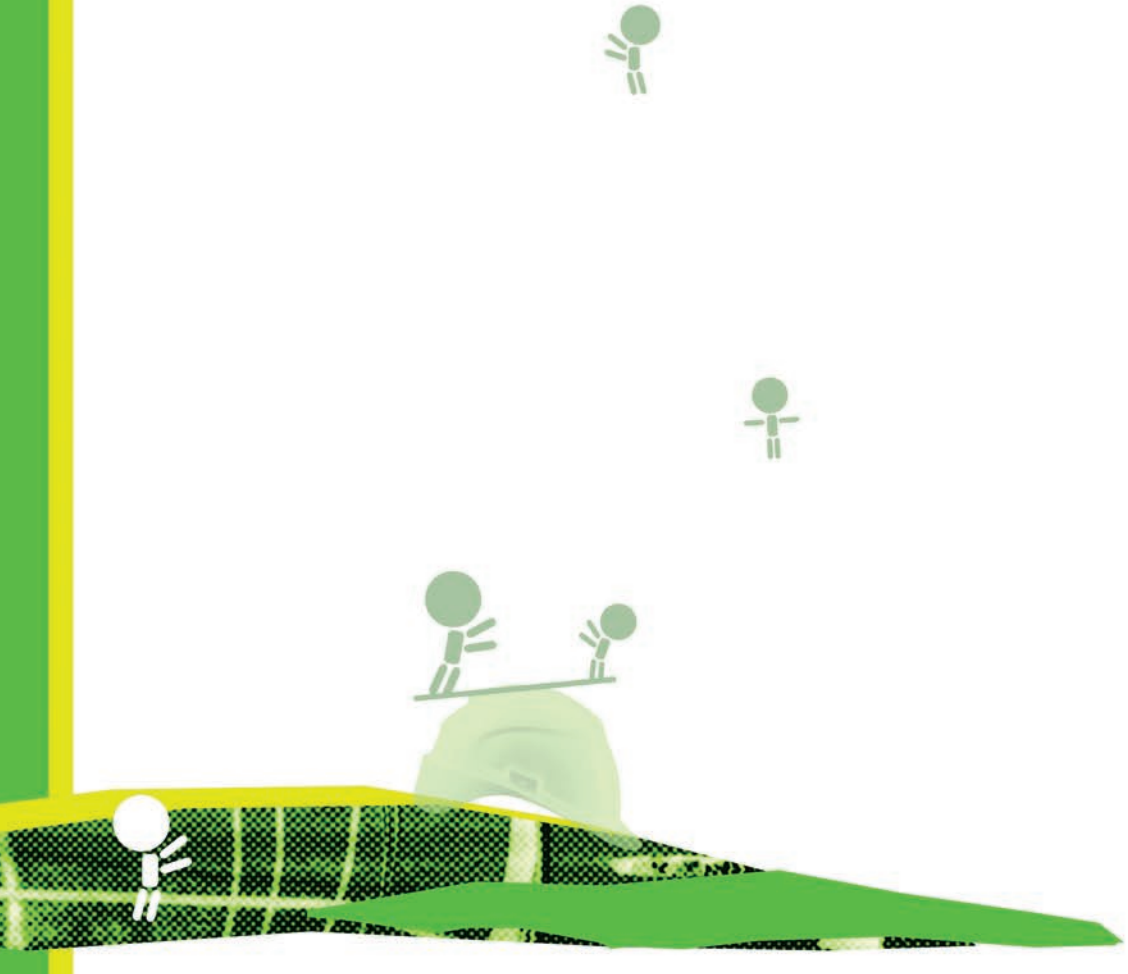
Показатель	Значение показателя
Рентабельность от реализации продукции	2,00%
Рентабельность основной деятельности	1,61%
Рентабельность совокупного капитала	1,77%
Рентабельность собственного капитала	2,00%

Рентабельность от реализации продукции показывает объем прибыли, приходящийся на рубль реализованной продукции. В частности, для ТГК-1 за отчетный период на рубль реализованной продукции приходится 2 коп. прибыли.

Рентабельность основной деятельности отражает объем прибыли, приходящийся на 1 рубль затрат. Значение расчетного показателя говорит о том, что на 1 рубль затрат приходится 1, 61 коп. прибыли.

Рентабельность совокупного капитала (ROTA) рассчитывается как отношение прибыли до налогообложения к совокупным активам и показывает эффективность использования всех активов баланса. Данный показатель отражает, что в отчетном периоде на рубль совокупных активов приходится 1,77 коп. чистой прибыли.

Рентабельность собственного капитала (ROE) рассчитывается как отношение чистой прибыли к собственному капиталу и показывает эффективность использования собственного капитала. За анализируемый период ROE составляет 2%, это означает, что на 1 рубль вложенного акционерами капитала приходится 2 коп. чистой прибыли.



КАСКА

КАСКА

12.

УМНОЖАЕТ НАШИ ВОЗМОЖНОСТИ

раздел
ЦЕННЫЕ БУМАГИ

12. ЦЕННЫЕ БУМАГИ

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Акционерный капитал ОАО «ТГК-1» по состоянию на 15 марта 2007 года сформирован в размере 29 022 224 950,57 рублей и разделен на 2 902 222 495 057 обыкновенных именных акций номиналом 0,01 рубля*.

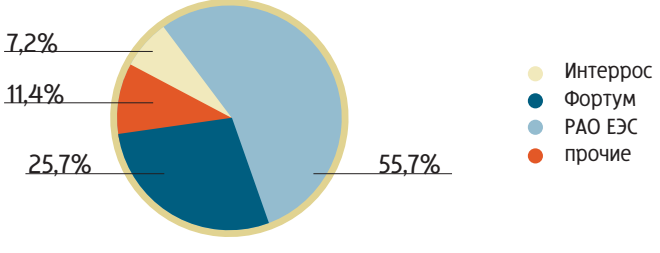
История акционерного капитала

	Акционерный капитал на 01.01.2006	Акционерный капитал на 15.03.2007*
Размер, руб.	10 000 000	29 022 224 950,57
Количество акций, шт.	1 000 000 000	2 902 222 495 057
Номинал акций, руб.	0,01	0,01
Основные акционеры	ОАО «Ленэнерго» – 63% ОАО «Колэнерго» – 25% ОАО «Карелэнергогенерация» – 12%	ОАО РАО «ЕЭС России» – 55,7% Fortum Power and Heat Oy – 25,7% Интеррос – 7,2%

* 15 марта 2007 года – дата закрытия реестра акционеров ОАО «ТГК-1» к ВОСА 28.04 2007 года.

В 2006 году в акционерном капитале произошли изменения, связанные с конвертацией акций ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ» в акции дополнительных эмиссий ОАО «ТГК-1».

Структура акционерного капитала по состоянию на 15.03.07



ОСНОВНЫЕ АКЦИОНЕРЫ по состоянию на 15.03.2007 года

	количество обыкновенных акций	доля в уставном капитале, %
Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»	1 615 587 762 748	55,67
Fortum Power and Heat Oy	745 461 346 931	25,69
Открытое акционерное общество «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»	122 652 067 798	4,23
Открытое акционерное общество «Кольская горно-металлургическая компания»	86 275 973 601	2,97

СТРУКТУРА ДЕРЖАТЕЛЕЙ АКЦИЙ

Количество зарегистрированных лиц, в том числе:	9 301
Юридические лица – резиденты	60
Юридические лица – нерезиденты	8
Физические лица	9 188

ВЫПУСК И ОБРАЩЕНИЕ ЦЕННЫХ БУМАГ

Акции

Основной выпуск

17 мая 2005 года ФСФР зарегистрировала выпуск акций ОАО «ТГК-1», выпуску был присвоен государственный регистрационный номер 1-01-03388-D.

Дополнительные выпуски

24 октября 2006 года ФСФР зарегистрировала 7 дополнительных выпусков акций ОАО «ТГК-1», размещенные путем конвертации акций ОАО «Кольская ГК», ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ» в акции дополнительных эмиссий ОАО «ТГК-1».

6 марта 2007 года ФСФР приняла решение об объединении всех выпусков акций ОАО «ТГК-1» под единым государственным номером 1-01-03388-D.

Обращение акций

С 27 декабря 2006 года на биржевом рынке и с 9 января 2007 года на классическом рынке ОАО «РТС» начались торги обыкновенными именными акциями ОАО «ТГК-1», которые включены в раздел Списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки».

25 января 2007 года на ММВБ начались торги ценными бумагами ОАО «ТГК-1» в разделе списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки».

Акциям Компании присвоены следующие торговые коды:

- РТС: TGKA (классический рынок) и TGKAG (биржевой рынок);
- ММВБ: TGKA.

Облигации

21 февраля 2007 года Федеральная служба по финансовым рынкам России осуществила регистрацию выпуска неконвертируемых процентных документарных облигаций ОАО «ТГК-1» на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01 в количестве 4 000 000 шт. номинальной стоимостью 1 000 рублей, каждая со сроком погашения в 2 548-й день с даты начала размещения облигаций. Облигации общей номинальной стоимостью 4 млрд. рублей имеют срок обращения 7 лет.

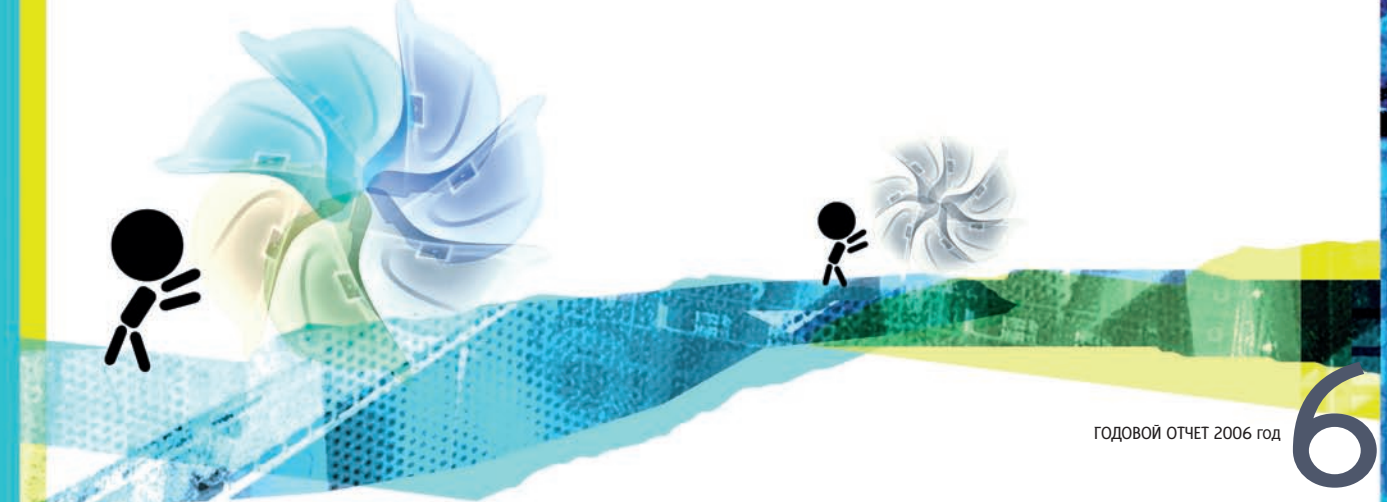
По выпуску предусмотрена выплата полугодовых купонов. Ставка первого купона по результатам конкурса была установлена эмитентом в размере 7,75% годовых, ставки второго-шестого купонов равны ставке первого купона, ставки последующих купонов определяются эмитентом. Условиями выпуска предусмотрена трехлетняя оферта на досрочный выкуп облигаций по цене 100% от номинала.

Средства от размещения облигаций ОАО «ТГК-1» планирует использовать на рефинансирование кредитов, привлеченных для реализации инвестиционной программы, в том числе направленных на реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей Компании.

Параметры облигационного займа

Номинал, рублей	1 000
Объем эмиссии, рублей	4 000 000 000
Дата регистрации	21.02.2007 года
Гос. регистрационный номер	4-01-03388-D
Ставка купона	1-6 купоны – 7,75% годовых, 7-14 купоны – определяет эмитент
Периодичность выплаты купона	2 раза в год
Дата начала начисления купонов	20.03.2007 года
Дата погашения	11.03.2014 года
Условия досрочного выкупа	через 3 года по номиналу, дата: 18.03.2010 года
Торговая площадка	ММВБ, RTS Board

Полная информация по ценным бумагам Компании размещена на сайте **www.tgc1.ru** в разделе «Акционерам и инвесторам».



КАСКА НАПОЛНЯЕТ СОДЕРЖАНИЕМ

НАПОЛНЯЕТ СОДЕРЖАНИЕМ

13

раздел

СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ

13. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ

Информация о регистраторе

ОАО «Центральный Московский Депозитарий»

Номер лицензии	10-000-1-00255
Местонахождение	105082, Москва, ул. Большая Почтовая, д. 34, стр. 8
Телефон/Факс	+7 (495) 221 1333 / (495) 221 1383
Адрес электронной почты	mcdepo@dol.ru

Информация об аудиторе

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Номер лицензии на осуществление общего аудита	Е000376 от 20.05.2002 года
Местонахождение	115054, Россия, г. Москва, Космодамианская наб., д. 52, стр. 5
Телефон/Факс	+7 (495) 967 6000 / (495) 967 6001

Контактная информация

ОАО «ТГК-1»
191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1
Телефон: +7 (812) 494 3606
Факс: +7 (812) 494 3477
E-mail: office@upr.energo.ru
www.tgc1.ru

Зубарев Андрей Сергеевич
Начальник Департамента по управлению акционерным капиталом
Телефон: +7 (812) 595 8767
Факс: +7 (812) 326 5577
E-mail: az@general.energo.ru

Куплинова Ольга Викторовна
Начальник отдела по работе с инвесторами
Телефон: +7 (812) 326 5580, + 7 (812) 494 3974
Факс: +7 (812) 494 3747
E-mail: ir@nwenergo.com

Нестеров Виктор Всеволодович
Корпоративный секретарь
Начальник отдела по работе с акционерами
Телефон: +7 (812) 494 3098
Факс: +7 (812) 494 3167
E-mail: nesterov.vv@nwenergo.com

Банковские реквизиты ОАО «ТГК-1»
ИНН 7841312071, р/с 40702810718010000017
В Петроградском филиале ОАО «Промышленно-строительный банк СПб»
к/с 30101810200000000791, БИК 044030791, код ОКПО 76201586, ОКОГУ 41002, ОКАТО 40298561000, ОГРН 1057810153400

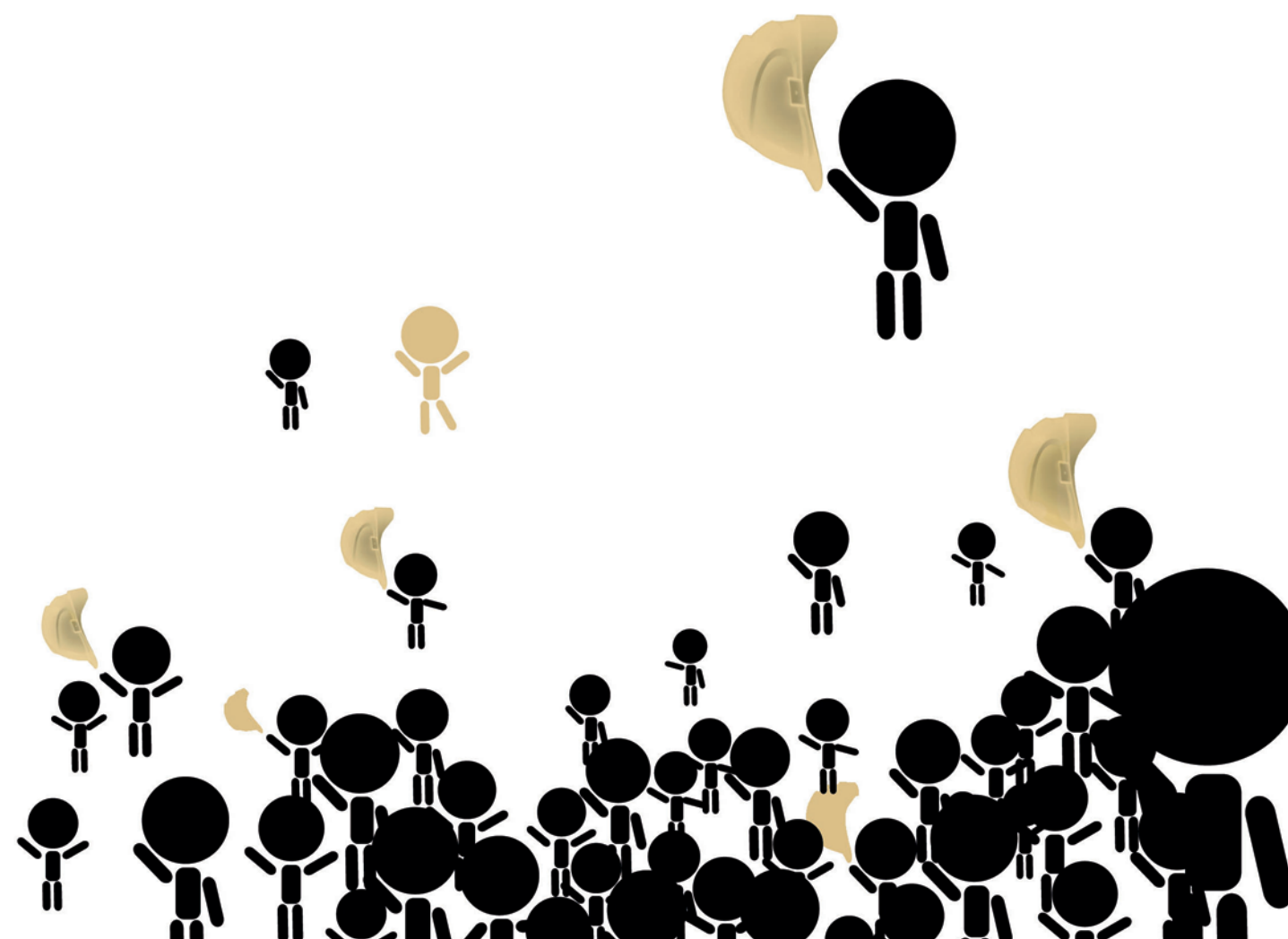
ОАО «ТГК-1»
191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1
Телефон: +7 (812) 494 3606
Факс: +7 (812) 494 3477
office@upr.energo.ru
www.tgc1.ru

Дизайн, верстка: Устинович И.
Издатель: ООО «Гелиос-медиа»
Типография: «Капли дождя»

КАСКА

КАСКА–
БЕЗУПРЕЧНЫЙ СТИЛЬ

ФИНАНСОВАЯ
ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ТГК–1»



1. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ КОМПАНИИ ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

1.1. ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА

ПО ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» ЗА 2006 ГОД

Ниже представлено аудиторское заключение ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» по результатам проведения аудиторской проверки бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК-1» за 2006 год, подготовленной в соответствии с российским законодательством. Эта бухгалтерская отчетность не включена в данный годовой отчет. Соответственно, ссылки в аудиторском заключении на «прилагаемую бухгалтерскую отчетность» и на информацию, содержащуюся в «Примечаниях к бухгалтерской отчетности», относятся к информации, не включенной в данный годовой отчет. Копию бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК-1» за 2006 год, подготовленную в соответствии с российским законодательством, можно получить в Компании.

Акционерам открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1»:

1. Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

2. Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

3. Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

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

4. По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2006 года и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2006 года включительно, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

27 марта 2007 года

Директор акционерного общества
А.С. Иванов

Аудитор
А.Б. Калмыкова

Квалификационный аттестат № К010584 в области общего аудита бессрочный

1.2. СОКРАЩЕННАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ КОМПАНИИ ПО РСБУ

Бухгалтерский баланс, тыс. руб.

	01.01.2006	31.12.2006
АКТИВ		
Внеоборотные активы		
Нематериальные активы	–	–
Основные средства, в том числе:	2 911	30 096 921
земельные участки и объекты природопользования	–	21 691
здания, машины и оборудование, сооружения	2 686	29 954 561
другие виды основных средств	225	120 669
Незавершенное строительство	1 376	2 645 620
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	–	1 338 839
инвестиции в дочерние общества	–	68 542
инвестиции в другие организации	–	1 159 257
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	–	45 273
прочие долгосрочные финансовые вложения	–	65 767
Отложенные налоговые активы	–	–
Прочие внеоборотные активы	–	–
ИТОГО внеоборотных активов	**4 287**	**34 081 380**
Оборотные активы		
Запасы	142 071	2 146 406
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	285 852	329 994
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев	–	74 957
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев, в т.ч.:	3 927 483	3 764 893
покупатели и заказчики	2 899 869	2 006 205
векселя к получению	–	–
задолженность дочерних и зависимых обществ	–	–
авансы выданные	10 434	277 604
прочие дебиторы	1 017 180	1 481 084
Краткосрочные финансовые вложения	6 900	5 599
Денежные средства	233 218	644 378
ИТОГО оборотных активов	**4 595 524**	**6 966 227**
БАЛАНС	**4 599 811**	**41 047 607**
ПАССИВ		
Капитал и резервы		
Уставный капитал	10 000	29 022 225
в акциях привилегированных	–	–
в акциях обыкновенных	10 000	29 022 225
Добавочный капитал	–	16 525 711
Резервный капитал	–	6 786
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)		
Нераспределенная прибыль прошлых лет	587 314	484 701
Непокрытый убыток прошлых лет	–	(16 681 906)
Нераспределенная прибыль отчетного года	–	598 158
Непокрытый убыток отчетного года	–	–
ИТОГО капитала и резервов	**597 314**	**29 955 675**
Долгосрочные пассивы		
Займы и кредиты	–	1 734 825
Отложенные налоговые обязательства	35	952 573
Прочие долгосрочные обязательства	–	–
ИТОГО долгосрочных пассивов	**35**	**2 687 398**
Краткосрочные пассивы		
Займы и кредиты, в том числе:	300 086	4 671 704
кредиты банков	300 086	4 671 704
займы	–	–
Кредиторская задолженность, в том числе:	3 702 376	3 695 571
поставщики и подрядчики	1 448 865	1 976 789
векселя к уплате	–	–
задолженность по оплате труда перед персоналом	4 738	21 073
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	31 069	25 971
задолженность перед бюджетом текущая	344 559	216 352
авансы полученные	588 113	1 189 971
прочие кредиторы	1 285 032	265 415
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	–	37 049
Доходы будущих периодов	–	210
ИТОГО краткосрочных пассивов	**4 002 462**	**8 404 534**
БАЛАНС	**4 599 811**	**41 047 607**

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах, тыс. руб.

	01.01.06	31.12.06
Актив		
Арендованные основные средства,	23 884 194	14 487
в том числе по лизингу	–	–
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	93 961	10 472
Материалы, принятые в переработку	–	–
Товары, принятые на комиссию	–	–
Оборудование, принятое для монтажа	–	–
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	–	133 997
Обеспечения обязательств и платежей полученные	–	–
Обеспечения обязательств и платежей выданные	–	2 647 894
Износ основных средств	–	756
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	–	–
Бланки строгой отчетности	1	496
Основные средства, сданные в аренду	32 526	–
Имущество, находящееся в федеральной собственности	–	–
Нематериальные активы, полученные в пользование	–	–

Отчет о прибылях и убытках, тыс. руб.

Наименование показателя	2006	2005
Доходы и расходы по обычным видам деятельности		
Выручка (нетто) от реализации	**20 502 716**	**5 449 974**
электроэнергии	8 994 585	2 798 964
теплоэнергии	9 152 401	2 572 104
прочих товаров, продукции, работ, услуг	566 759	78 906
электроэнергии (мощности) через НОРЭМ	1 788 971	–
Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг	**(20 177 368)**	**(4 697 430)**
электроэнергии	(8 128 534)	(2 216 015)
теплоэнергии	(9 883 195)	(2 443 508)
прочих товаров, продукции, работ, услуг	(186 638)	(37 907)
электроэнергии (мощности) через НОРЭМ	(1 979 001)	–
Валовая прибыль	**325 348**	**752 544**
Коммерческие расходы	–	–
Управленческие расходы	–	–
Прибыль (убыток) от продаж	**325 348**	**752 544**
Прочие доходы и расходы		
Проценты к получению	932	–
Проценты к уплате	(98 203)	(2 675)
Доходы от участия в других организациях	8 154	–
Прочие доходы	4 209 364	108 039
Прочие расходы	(3 719 201)	(73 167)
Прибыль (убыток) до налогообложения	**726 394**	**784 741**
Отложенный налоговый актив	–	–
Отложенное налоговое обязательство	(145 899)	(35)
Текущий налог на прибыль	–	(197 392)
Иные аналогичные обязательные платежи	17 663	–
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	(128 236)	(197 427)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	598 158	587 314
Чистая прибыль	**598 158**	**587 314**

Отчет о движении денежных средств, тыс. руб.

Наименование показателя	2006	2005
Остаток денежных средств на начало отчетного года	**233 213**	**-**
Движение денежных средств по текущей деятельности		
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	25 046 906	3 668 345
Поступление приобретенной иностранной валюты	1 314	–
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	–	–
Поступление денег со счета внутри организации	38 242 523	469 935
Прочие доходы (поступления)	2 551 849	881 937
Денежные средства, направленные:		
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	(23 022 545)	(3 563 434)
на оплату труда	(1 857 203)	(348 356)
на выплату дивидендов, процентов	(510 699)	–
на расчеты по налогам и сборам	(1 856 494)	(127 158)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	–	–
перечисление со счета на счет внутри организации	(38 401 212)	(469 935)
социальные выплаты	(431 828)	(70 132)
на прочие расходы (выплаты)	(434 079)	(509 032)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	**(671 468)**	**(67 830)**
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности		
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	2 650	–
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	453 863	–
Полученные дивиденды	–	–
Полученные проценты	–	–
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	–	–
Прочие поступления	3 473 194	–
Приобретение дочерних организаций	–	–
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	(2 030 574)	(6 373)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	(488 914)	–
Займы, предоставленные другим организациям	–	–
Прочие расходы	(675 465)	(3)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	**734 754**	**(6 376)**
Движение денежных средств по финансовой деятельности		
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	–	10 000
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	4 604 141	300 000
Поступление средств по целевому финансированию	187	8
Прочие доходы	3	–
Погашение займов и кредитов (без процентов)	(3 128 763)	–
Погашение обязательств по финансовой аренде	–	–
Прочие расходы	(1 127 707)	(2 589)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	**347 861**	**307 419**
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	411 147	233 213
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	**644 360**	**233 213**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	3 188	–

2. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ КОМПАНИИ ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

2.1. ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1»:

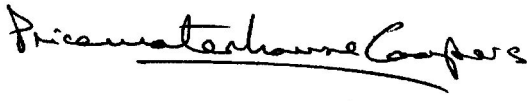
1. Прилагаемая сокращенная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основе консолидированной финансовой отчетности открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» (далее – Общество) за год, закончившийся 31 декабря 2006 года. Руководство Общества несет ответственность за подготовку данной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о соответствии сокращенной консолидированной финансовой отчетности во всех существенных отношениях консолидированной финансовой отчетности, на основе которой она была подготовлена.

2. Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Общества за год, закончившийся 31 декабря 2006 года, на основании которой была подготовлена сокращенная консолидированная финансовая отчетность, в соответствии с Международными стандартами аудита. Наше аудиторское заключение от 08 июня 2007 года о консолидированной финансовой отчетности, на основании которой была подготовлена сокращенная консолидированная финансовая отчетность, являясь положительным, не содержит оговорок.

3. По нашему мнению, прилагаемая сокращенная консолидированная финансовая отчетность во всех существенных отношениях соответствует консолидированной финансовой отчетности, на основе которой она была подготовлена и в отношении которой мы выразили заключение без оговорок, включающее следующее замечание:

«Не делая оговорок к нашему мнению, мы обращаем Ваше внимание на Примечание 3,6 к прилагаемой консолидированной финансовой отчетности. Данная консолидированная финансовая отчетность включает распределение доходов и расходов, полученных или понесенных до 1 октября 2005 года электро- и теплогенерирующими подразделениями ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго», предшественниками Общества, которые также вели другие виды деятельности. В связи с различными допущениями, сделанными при распределении доходов и расходов, как указано в Примечании 3,6 и в других примечаниях к прилагаемой консолидированной финансовой отчетности, доходы и расходы, относящиеся к деятельности по производству электрической и тепловой энергии, понесенные в рамках прежней организационной структуры бизнеса, могут не быть показательными в отношении доходов и расходов, ожидаемых в перспективе от деятельности по производству электрической и тепловой энергии в рамках Общества как отдельного бизнеса, и, таким образом, данная консолидированная финансовая отчетность может не быть показательной в отношении будущих финансовых результатов и трендов.»

4. Для лучшего понимания финансового положения Общества и результатов его деятельности за указанный период, а также масштаба аудиторской проверки сокращенная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться с полным комплектом консолидированной финансовой отчетности, на основании которой она была подготовлена и в отношении которой было выдано наше аудиторское заключение.



ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Санкт-Петербург, Российская Федерация
08 июня 2007 год

2.2. СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ КОМПАНИИ ПО МСФО

Консолидированный бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

	На 31 декабря 2006 года	На 31 декабря 2005 года
АКТИВЫ		
Внеоборотные активы		
Основные средства	28 976 074	24 918 996
Финансовые вложения	1 295 030	771 428
Отложенные активы по налогу на прибыль	–	137 915
Прочие внеоборотные активы	105 911	37 288
ИТОГО внеоборотных активов	**30 377 015**	**25 865 627**
Оборотные активы		
Денежные средства и их эквиваленты	650 120	349 629
Дебиторская задолженность и авансы выданные	3 827 650	5 259 868
Товарно-материальные запасы	1 981 982	1 446 982
ИТОГО оборотные активы	**6 459 752**	**7 056 479**
ИТОГО АКТИВЫ	**36 836 767**	**32 922 106**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Капитал		
Акционерный капитал	29 022 225	10 000
Собственные выкупленные акции	(10 000)	–
Резерв по реструктуризации	(6 266 345)	14 083 663
Резерв по справедливой стоимости	42 780	22 769
Нераспределенная прибыль	1 806 127	394 520
ИТОГО капитал, причитающийся акционерам ОАО «ТГК-1»	**24 594 787**	**14 510 952**
Доля меньшинства	–	8 752 119
ИТОГО капитал	**24 594 787**	**23 263 071**
Долгосрочные обязательства		
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	1 578 126	968 061
Долгосрочные заемные средства	1 736 340	957 180
Пенсионные обязательства	501 361	458 797
ИТОГО долгосрочные обязательства	**3 815 827**	**2 384 038**
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	4 660 227	3 142 365
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	3 487 034	2 843 864
Задолженность по уплате налога на прибыль	–	254 069
Задолженность по уплате прочих налогов	278 892	1 034 699
ИТОГО краткосрочные обязательства	**8 426 153**	**7 274 997**
ИТОГО обязательства	**12 241 980**	**9 659 035**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	**36 836 767**	**32 922 106**

Консолидированный отчет о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

	За год, закончившийся 31 декабря 2006	За год, закончившийся 31 декабря 2005
Выручка		
Продажа электроэнергии	11 211 738	10 848 501
Продажа тепловой энергии	9 596 888	8 887 489
Прочая реализация	785 076	551 576
ИТОГО выручка	**21 593 702**	**20 287 566**
Операционные расходы	(21 803 305)	(18 271 217)
Прочие операционные доходы	927 186	440 636
Восстановление резерва по обесценению основных средств	7 947 024	–
Резерв по обесценению основных средств, начисленный в течение года	(5 993 876)	–
ИТОГО операционные затраты	**(18 922 971)**	**(17 830 581)**
Операционная прибыль	**2 670 731**	**2 456 985**
(Расход)/доход от курсовых разниц, нетто	(12 347)	137 969
Финансовые расходы	(382 695)	(42 792)
Прибыль до налогообложения	**2 275 689**	**2 552 162**
Налог на прибыль	(718 931)	(855 598)
Прибыль за год	**1 556 758**	**1 696 564**
Причитающаяся:		
Акционерам ОАО «ТГК-1»	1 561 591	1 092 415
Миноритарным акционерам	(4 833)	604 149
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО «ТГК-1» — базовая и разводненная (в российских рублях)	**0,0032**	**1,4139**

Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2006 года (в тысячах российских рублей)

	За год, закончившийся 31 декабря 2006	За год, закончившийся 31 декабря 2005
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	**2 275 689**	**2 552 162**
Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности:		
Амортизация основных средств	1 360 695	1 447 050
Восстановление резерва по обесценению основных средств	(7 947 024)	–
Резерв по обесценению основных средств, начисленный в течение года	5 993 876	–
Начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности	11 908	45 615
Переоценка финансовых вложений по справедливой стоимости	(475 067)	(188 509)
Финансовые расходы	382 695	42 792
Нереализованная отрицательная/(положительная) курсовая разница	12 348	(137 969)
Прибыль от выбытия дочерних компаний	(288 268)	–
Начисление резерва под обесценение товарно-материальных запасов	23 391	–
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств	28 408	(50 758)
Начисление пенсионных обязательств	42 564	55 901
Прочие операции в неденежной форме	13 505	(182 604)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала	**1 434 720**	**3 583 680**
Уменьшение/(увеличение) дебиторской задолженности и авансов выданных	772 042	(4 194 786)
(Увеличение)/уменьшение товарно-материальных запасов	(599 606)	116 962
Увеличение кредиторской задолженности и начисленных обязательств	584 323	928 219
Увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль	90 389	20 963
Поступление денежных средств от операционной деятельности	**2 281 868**	**455 038**
Уплаченный налог на прибыль	(655 453)	(61 331)
Проценты уплаченные	(338 016)	(18 264)
ИТОГО поступление денежных средств от операционной деятельности	**1 288 399**	**375 443**
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов	(3 371 993)	(2 443 572)
Поступления от реализации основных средств и прочих внеоборотных активов	55 086	–
Поступления от выбытия дочерних компаний	453 827	–
Проценты уплаченные, капитализированные	(96 190)	(87 708)
ИТОГО использовано денежных средств на инвестиционную деятельность	**(2 959 270)**	**(2 531 280)**
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Поступления по заемным средствам	9 896 435	3 741 000
Погашение заемных средств	(7 614 575)	(1 268 694)
Выплата дивидендов	(310 498)	–
ИТОГО поступление денежных средств по финансовой деятельности	**1 971 362**	**2 472 306**
Увеличение денежных средств и эквивалентов денежных средств	**300 491**	**316 469**
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	349 629	33 160
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	650 120	349 629

Консолидированный отчет о движении капитала за год, закончившийся 31 декабря 2006 года (в тысячах российских рублей)

	Капитал, причитающийся акционерам ОАО «ТГК-1»							
	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Резерв по реструктуризации	Резерв по справедливой стоимости	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля меньшинства	Всего капитал
На 1 января 2005 года	**-**	**-**	**13 206 689**	**-**	**-**	**13 206 689**	**9 609 410**	**22 816 099**
Прибыль за год	–	–	–	–	1 092 415	**1 092 415**	604 149	**1 696 564**
Выпуск акций	10 000	–	–	–	–	**10 000**	–	**10 000**
Распределение прибыли	–	–	–	–	(578 732)	**(578 732)**	(602 354)	**(1 181 086)**
Дивиденды (Примечание 13)	–	–	–	–	(119 163)	**(119 163)**	–	**(119 163)**
Справедливая стоимость финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 7)	–	–	–	29 957	–	**29 957**	23 539	**53 469**
Отложенный налог на прибыль от переоценки финансовых вложений	–	–	–	(7 188)	–	**(7 188)**	(5 651)	**(12 839)**
Выкуп акций меньшинства предшественником	–	–	876 974	–	–	**876 974**	(876 974)	-
На 31 декабря 2005 года	**10 000**	**-**	**14 083 663**	**22 769**	**394 520**	**14 510 952**	**8 752 119**	**23 263 071**
Прибыль за год	–	–	–	–	1 561 591	**1 561 591**	(4 833)	**1 556 758**
Выкуп собственных акций (Примечание 13)	–	10 000	–	–	–	**(10 000)**	–	**(10 000)**
Дивиденды (Примечание 13)	–	–	–	–	(149 984)	**(149 984)**	(100 793)	**(250 777)**
Переоценка финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 7)	–	–	–	26 330	–	**26 330**	20 690	**47 020**
Отложенный налог по прибыли от переоценки финансовых вложений	–	–	–	(6 319)	–	**(6 319)**	(4 966)	**(11 285)**
Выпуск акций (Примечание 13)	29	–	(20 350 008)	–	–	**8 662 217**	(8 662 217)	-
На 31 декабря 2006 года	**29 022 225**	**(10 000)**	**(6 266 345)**	**42 780**	**1 806 127**	**24 594 787**	**-**	**24 594 787**