



Годовой отчет
2010
Открытого
акционерного
общества
«ТГК-1»

СОДЕРЖАНИЕ

1. Обращение к акционерам	4
2. Ключевые показатели	6
3. Общая информация	8
4. События 2010 г.	12
5. ТГК-1 в экономике и отрасли	16
6. Производство	20
6.1. Производственные мощности	21
6.2. Производство электрической энергии	23
6.3. Производство тепловой энергии	24
6.4. Анализ топливоиспользования на ТЭЦ	25
6.5. Энергосбережение и энергоэффективность	26
6.6. Ремонтная программа	27
7. Сбыт	28
7.1. Реализация электроэнергии и мощности	29
7.2. Реализация теплоэнергии	37
8. Топливообеспечение и закупки	40
8.1. Топливообеспечение	41
8.2. Закупочная деятельность	41
9. Инвестиции	42
9.1. Обзор реализации инвестиционной программы	43
9.2. Итоги реализации ключевых проектов в 2010 г.	45
10. Финансовые результаты	48
10.1. Анализ финансовых результатов по РСБУ	49
10.2. Анализ финансовых результатов по МСФО	52
11. Ценные бумаги и корпоративное управление	54
11.1. Структура акционерного капитала	55
11.2. Обращение ценных бумаг	55
11.3. Корпоративное управление	58
11.4. Органы управления и контроля	58

12. Персонал.....	70
13. Охрана окружающей среды и социальная ответственность	72
13.1. Основные мероприятия в сфере охраны окружающей среды в 2010 г.	73
13.2. Экологический менеджмент	73
13.3. Спонсорство и благотворительность.....	74
14. Основные направления развития в 2011 г.	76
15. Управление рисками	78
16. Приложения	82
Приложение 1. Справочная информация для акционеров и инвесторов.....	83
Приложение 2. Бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» по российским стандартам бухгалтерской отчетности за 2010 г.	85
Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1» о достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете ОАО «ТГК-1» за 2010 г.	99
Приложение 4. Консолидированная финансовая отчетность по международным стандартам финансовой отчетности ОАО «ТГК-1» за 2010 г.	101



Уважаемые акционеры!

В прошлом году началось восстановление отечественной экономики после мирового финансового кризиса, наметился подъем деловой активности как в России, так и за рубежом. Для российской электроэнергетики он стал особенно значимым, насыщенным важными событиями и ключевыми решениями государства и инвесторов, ряд результатов которых можно оценить уже в наши дни. Правительством были приняты основные решения по параметрам долгосрочного рынка мощности, состоялось подписание договоров о предоставлении мощности.

Позитивные изменения в экономической жизни отразились и на итогах деятельности ОАО «ТГК-1», которые по некоторым параметрам превзошли наши ожидания. Компания в очередной раз продемонстрировала способность эффективно использовать преимущества уникального сочетания тепловой и гидрогенерации. Увеличение доли комбинированной выработки в общем объеме производства стало определяющим для результатов по итогам года.

В целях успешного решения важнейшей задачи – выполнения масштабной инвестиционной программы – мы увеличили объем её финансирования, направив

на реконструкцию и модернизацию больше запланированного – свыше 18 млрд рублей.

Так, в прошлом году были введены в эксплуатацию два новых гидроагрегата на Каскаде Вуоксинских ГЭС в Ленинградской области, окончено строительство первого в ТГК-1 парогазового энергоблока на Первомайской ТЭЦ, завершились основные работы по парогазовому энергоблоку мощностью 450 МВт Южной ТЭЦ. С его вводом в эксплуатацию в апреле 2011 года эта ТЭЦ вновь стала самой мощной электростанцией ТГК-1, крупнейшей на Северо-Западе России.

В ходе реализации наших инвестиционных проектов используются самые современные технологии и оборудование с высоким коэффициентом полезного действия и принципиально новым уровнем надежности. Это позволяет достигать существенной экономии энергоресурсов и максимально снижать воздействие на окружающую среду.

Кроме того, был принят ряд ключевых решений по вопросам финансирования проектов. Создание SPV с управляющей компанией «Лидер» придало новый стимул реализации проекта строительства парогазового энергоблока Правобережной ТЭЦ.

Формирование дочернего предприятия ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», состоявшееся в прошлом году, способствует повышению надежности и развитию теплосетевой инфраструктуры Северной столицы.

Также были приняты решения об участии Компании в строительстве тепломагистрали от Апатитской ТЭЦ до Кировска. Проект предусматривает перевод системы теплоснабжения города на потребление теплоэнергии от Апатитской ТЭЦ, что повысит экономическую эффективность станции, располагающей значительным резервом мощности.

Для Компании 2010 год стал юбилейным – ОАО «ТГК-1» отметила свое пятилетие. На первый взгляд – это молодая компания, но в ее состав входят станции, основанные более века назад. Полагаю, это сочетание энергии и опыта способно принести выдающиеся успехи!

Уверен, что совместная работа Совета директоров, менеджмента и акционеров Компании и в дальнейшем будет способствовать динамичному развитию ТГК-1, обеспечению надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей Северо-Запада России!

Член Правления ОАО «Газпром»,
Председатель Совета директоров ОАО «ТГК-1»

Кирилл Селезнев

Уважаемые акционеры!

Подводя итоги работы ТГК-1 в 2010 году, можно сказать, что этот период стал и для экономики, и для энергетики России временем стабильного роста. В регионах присутствия ТГК-1 наблюдалось увеличение электропотребления, причем в Санкт-Петербурге и Ленинградской области рост потребления составил более 7 %, в Республике Карелия – почти 6 % и около 1 % – в Заполярье. Положительная динамика проявилась и в потреблении тепловой энергии, что повлияло на работу наших электростанций.

Объем производства электрической энергии станциями ТГК-1, включая ОАО «Мурманская ТЭЦ», в 2010 году превысил 27 млрд кВтч. Полезный отпуск тепловой энергии зафиксирован на уровне 28 млн Гкал, что на 8,8 % больше показателя 2009 года. При этом выработка электрической энергии на ТЭЦ увеличилась почти на 11 %. Таким образом, на фоне уменьшения производства электроэнергии из-за низкой водности на наших ГЭС, мы показали хороший рост выработки электроэнергии на наших ТЭЦ. Вторым по значимости позитивным фактором, сказавшимся на итогах отчетного периода, стала эффективная работа на оптовом рынке электроэнергии, в том числе в секторах свободных договоров на продажу электроэнергии и мощности.

Все это позволило нам обеспечить рост выручки ТГК-1 по сравнению с 2009 годом почти на 32 % и зафиксировать этот показатель на уровне 50,6 млрд рублей. Операционная прибыль составила 5,9 млрд рублей, увеличившись на 53,3 %. Чистая прибыль Компании выросла на 7,2 % до 3,6 млрд рублей. При этом в 2010 году мы увеличили как объемы финансирования проектов по модернизации и капитальному строительству, так и вложения в ремонтные программы.

2010 год был для нас богат на события, которые уже оказали или еще окажут значительное влияние на работу ТГК-1 в ближайшие годы. Хотелось бы выделить несколько из них. Мы осуществили проект, о котором говорили с момента образования ТГК-1. Головное управление Компании переехало из здания на Марсовом поле в новый современный офис. Переезд оценивается нами сразу в нескольких направлениях: обеспечение комфорта сотрудников благоприятно влияет на внутреннюю атмосферу в Компании, а снижение расходов на содержание офиса напрямую сказывается на финансово-экономических показателях деятельности.

Кроме того, в уходящем году завершилась история одной из старейших электростанций нашей страны, первой тепловой электростанции плана ГОЭЛРО – ТЭЦ-5 «Красный Октябрь». Станция, пущенная в эксплуатацию в октябре 1922 года, закрыта, а энергоснабжение районов, которые она обеспечивала светом и теплом почти 90 лет, полностью переведено на Правобережную ТЭЦ. К этому проекту мы шли пять лет. Это первый в истории современной России опыт вывода из эксплуатации не отдельных устаревших агрегатов, а целой электростанции, потребовавший решения комплекса организационных и технических задач. Оборудование, честно отслужившее не один десяток лет, уступило место новым агрегатам. Символично, что ТЭЦ «Красный Октябрь» ушла в историю в год 90-летия ГОЭЛРО. Тогда, в 1920 году, молодая страна нуждалась в энергии. Сегодня нуждается в новой электроэнергетике. Эффективное обновление фондов и динамичное развитие – наша важнейшая задача на ближайшие годы.

2010 год показал, что плодотворное взаимодействие сотрудников и акционеров, менеджмента и Совета директоров ТГК-1 повышает конкурентоспособность Компании и служит на благо Северо-Западного региона и его экономического развития.



Генеральный директор,
Председатель Правления ОАО «ТГК-1»

A stylized handwritten signature in black ink, consisting of several loops and a long horizontal stroke.

Андрей Филиппов



ФАКТ № 2

За 5 лет Компания увеличила установленную мощность на 581,35 МВт – этой энергии хватает для обеспечения энергопотребления города с миллионным населением.

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Ключевые операционные показатели ОАО «ТГК-1»*

	2009 г.	2010 г.	Δ, %
Установленная электрическая мощность, МВт	6 347	6 278	-1,1
Установленная тепловая мощность, Гкал	14 707	14 368	-2,3
Выработка электроэнергии, млн кВтч	26 761	27 162	1,5
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВтч**	30 658	32 034	4,5
Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	26 916	28 818	7,1
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал**	25 718	27 985	8,8

* данные представлены с учетом показателей ОАО «Мурманская ТЭЦ» (МТЭЦ)

** с учетом покупной энергии

Ключевые финансовые показатели ОАО «ТГК-1», РСБУ* (млн руб.)

	2009 г.	2010 г.	Δ, %
Выручка	38 372	50 612	31,9
Себестоимость	(34 524)	(44 715)	29,5
Операционная прибыль	3 847	5 897	53,3
Прибыль до налогообложения	4 313	4 672	8,3
Чистая прибыль	3 366	3 607	7,2
ЕБИТДА	7 850	9 329	18,8
Всего активов	93 281	102 902	10,3
Прибыль на акцию, руб.	0,00087	0,00094	8

* отчетность ОАО «ТГК-1» по РСБУ не консолидирует финансовые результаты дочерних обществ

Ключевые финансовые показатели ОАО «ТГК-1», МСФО* (млн руб.)

	2009 г.	2010 г.	Δ, %
Выручка	41 350	54 104	30,8
Операционные затраты	(30 950)	(44 899)	45,1
Операционная прибыль	10 400	9 205	-11,5
Прибыль до налогообложения	10 632	9 083	-14,6
Прибыль за год	8 350	7 173	-14,1
ЕБИТДА**	13 191	12 589	- 4,6
Прибыль на акцию, руб.	0,0022	0,0019	-13,6

* отчетность ОАО «ТГК-1» по МСФО консолидированная

** ЕБИТДА = операционная прибыль + амортизация. ЕБИТДА 2009 г. включает компенсацию муниципальных властей в размере 1 377 млн руб.



ФАКТ № 3

Общая площадь, на которой расположены станции ТГК-1, приблизительно равна территории Германии. Среднегодовая температура в регионах ТГК-1 достигает 3°C, а самый длинный световой день длится 1 440 часов.

ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОАО «ТГК-1») – ведущий производитель электрической и тепловой энергии в Северо-Западном регионе России, а также третья в стране территориальная генерирующая компания по величине установленной мощности.

ОАО «ТГК-1» было создано в 2005 г. в ходе реформирования электроэнергетической отрасли России и сегодня объединяет генерирующие предприятия от Балтики до Баренцева моря. В 2010 году генерирующие активы Компании включали 56 электростанций различных типов в четырех субъектах РФ: Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях.

Выработанная электроэнергия поставляется на внутренний оптовый рынок электроэнергии и мощности, а также экспортируется в Финляндию и Норвегию. ОАО «ТГК-1» является стратегическим поставщиком тепловой энергии в Санкт-Петербурге, Петрозаводске, Мурманске, городах Кировск Ленинградской области и Апатиты Мурманской области.

ОАО «ТГК-1» объединяет следующие дочерние общества: ОАО «Мурманская ТЭЦ» (энергоснабжение Мурманска и близлежащих районов, доля в уставном капитале – 90,34 %), ОАО «Хибинская тепловая компания» (реформирование теплоснабжения Апатитско-Кировского региона, доля в УК – 50 %), ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (объединение тепловых сетей в зоне деятельности ТЭЦ Компании, 100 % дочернее общество).

В свою очередь ОАО «ТГК-1» входит в Группу «Газпром». Генерирующие активы «Газпрома» консолидируются на балансе специализированной дочерней компании ОАО «Газпром» – ООО «Газпром энергохолдинг», сформированной в рамках реализации Стратегии ОАО «Газпром» в электроэнергетике, что позволяет создать эффективную систему управления по единым корпоративным стандартам. Через ООО «Газпром энергохолдинг» в Группе консолидированы контрольные пакеты акций ОАО «Мосэнерго», ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-6» и ОАО «ТГК-1». «Газпром» является крупнейшим собственником генерирующих активов в России и входит в десятку ведущих производителей электроэнергии в мире.



Основными акционерами ОАО «ТГК-1» являются:

ООО «Газпром энергохолдинг» – 51,79 % акций,
Fortum Power and Heat Oy – 25,66 % акций.

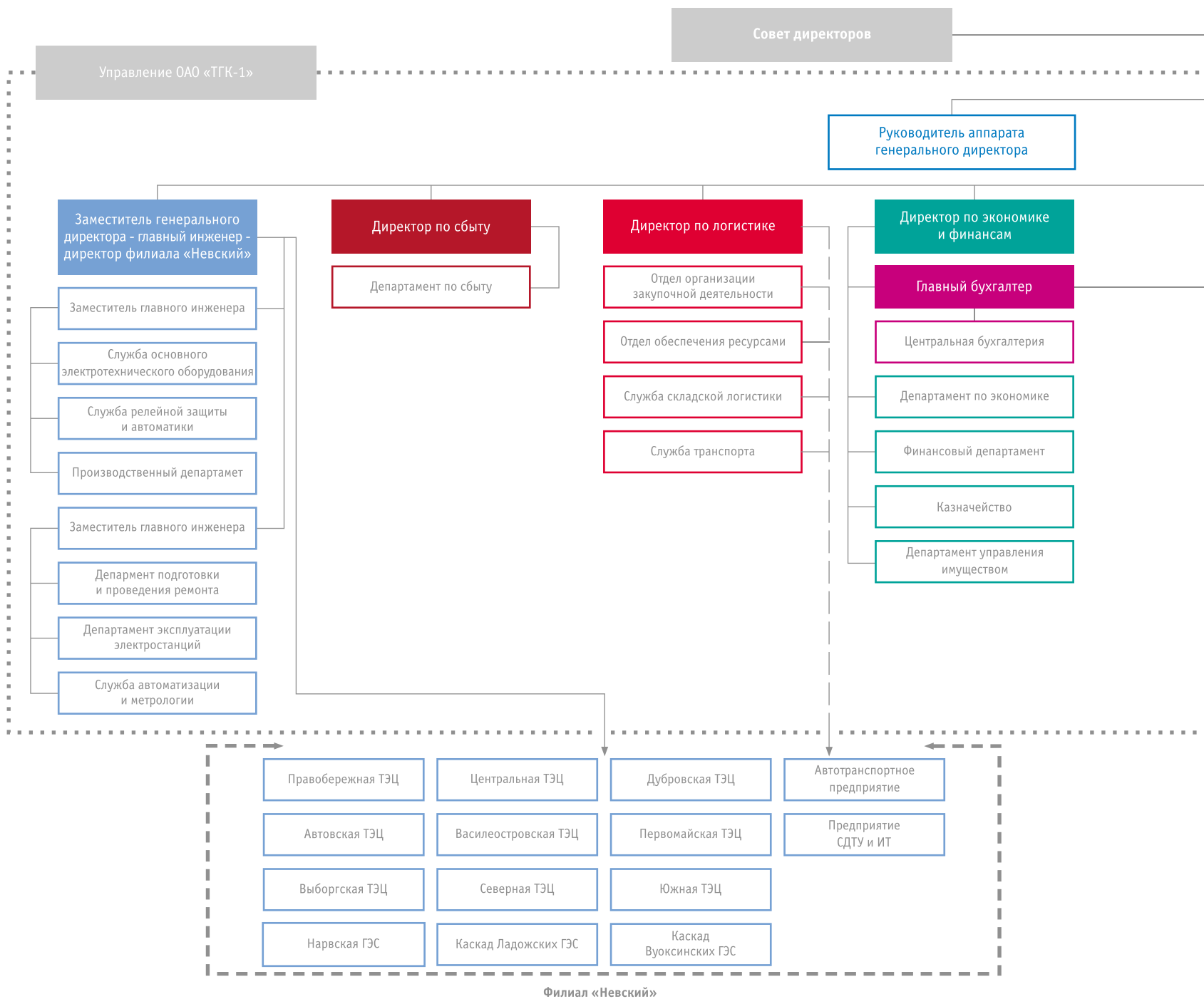
Акции ОАО «ТГК-1» обращаются на фондовых биржах ОАО «РТС» и ЗАО «ММВБ».

Второй по величине акционер – Fortum Power and Heat Oy – энергетический концерн Скандинавии с высочайшими стандартами ведения бизнеса вносит ценный вклад в повышение эффективности управления Компанией.

Таким образом, опираясь на международные стандарты ведения бизнеса, осуществляя экологически ответственную эксплуатацию мощностей и реализуя инновационную социальную политику, ОАО «ТГК-1» стремится занять лидирующие позиции на энергетическом рынке, быть надежным партнером для инвесторов, заботиться об интересах акционеров и отвечать самым высоким требованиям клиентов.

Используя лучшее из опыта, накопленного вековой историей энергетики, ОАО «ТГК-1» внедряет передовые технологии, создает живую энергию для людей.

Организационная структура ОАО «ТГК-1» на 31.12.2010 года



Генеральный директор

Правление

Отдел защиты государственной тайны

Департамент по связям с общественностью

Департамент по правовым вопросам

Административный директор

Отдел оценки и подбора персонала

Отдел кадров и оплаты труда

Отдел социально-трудовых отношений

Учебный центр

Административно-сервисный отдел

Канцелярия

Директор по корпоративной защите

Департамент корпоративной защиты

Отдел внутреннего контроля и аудита

Отдел экономической безопасности

Информационно-аналитический отдел

Директор по развитию

Департамент корпоративного управления

Департамент инвестиций

Директор по капитальному строительству

Департамент подготовки капитального строительства

Департамент реализации проектов капитального строительства

Заместитель генерального директора - директор филиала

Аппарат управления

Петрозаводская ТЭЦ

Каскад Выгских ГЭС

Каскад Кемских ГЭС

Каскад Сунских ГЭС

Филиал «Карельский»

Заместитель генерального директора - директор филиала

Апатитская ТЭЦ

Аппарат управления

Каскад Пазских ГЭС

Каскад Серебрянских ГЭС

Каскад Нивских ГЭС

Каскад Туломских ГЭС

Филиал «Кольский»



i ФАКТ № 4

С 2005 по 2010 год в СМИ было опубликовано 31 748 материалов с упоминанием ТК-1.

СОБЫТИЯ 2010 г.

Январь

Прошли торжественные мероприятия по случаю ввода в эксплуатацию нового гидроагрегата общей мощностью 30 МВт на Лесогорской ГЭС Вуоксинского Каскада.

На начало 2010 г. на балансе «Газпром энергохолдинг» завершилась консолидация контрольных пакетов акций ОАО «Мосэнерго», ОАО «ТГК-1», ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6».

Февраль

Зарегистрировано дочернее общество ОАО «ТГК-1» – ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», предприятие, образованное в результате трехсторонних договоренностей между Администрацией Санкт-Петербурга, ОАО «ТГК-1» и ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга».

Постановлением Правительства РФ были утверждены изменения в правилах оптового рынка, обеспечивающие запуск модели долгосрочного рынка мощности.

Март

Правительством РФ утверждены «Правила отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг». Правила определяют порядок конкурентного

отбора субъектов электроэнергетики, предоставляющих услуги по обеспечению системной надежности, а также механизм взаимодействия с системным оператором.

Май

Состоялось официальное закрытие одной из старейших электростанций России, первой тепловой электростанции плана ГОЭЛРО – ТЭЦ-5 «Красный Октябрь». Энергоснабжение районов, которые она обеспечивала светом и теплом почти 90 лет, полностью переведено на Правобережную ТЭЦ, работающую в составе энергосистемы с мая 2006 г.

Июнь

Правительство РФ утвердило корректировку Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2020 г. с перспективой до 2030 г. и приняло предложения Минэнерго России по модернизации электроэнергетики до 2020 г. Потребность в капиталовложениях в 2010-2030 гг. при базовом варианте прогноза, по оценке Минэнерго РФ, составит 20 трлн руб., в том числе 9,8 трлн руб. – для генерирующих компаний, 10,2 трлн руб. – для сетевых.

Наблюдательный совет НП «Совет рынка» утвердил стандартные формы Договоров о предоставлении мощности (ДПМ), а также стандартные формы агентских договоров, обеспечивающих заключение и исполнение ДПМ.

Июль

Введен в эксплуатацию новый гидроагрегат № 1 общей мощностью 30,5 МВт на Светогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС.

На Каскаде Туломских ГЭС в промышленную эксплуатацию введена система обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператора (СОТИ АССО).

Сентябрь

В Мурманске прошел организованный ОАО «ТГК-1» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» при поддержке Правительства Мурманской области круглый стол по вопросам взаимодействия энергетиков и предприятий коммунального хозяйства.

Принято Постановление Правительства РФ «О предоставлении субсидий бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике».

Октябрь

В Санкт-Петербурге завершились комплексные испытания первого нового энергоблока ПГУ-180 Первомайской ТЭЦ.

Минэнерго и Минэкономразвития РФ представили на заседание Правительства Российской Федерации проект государственной программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности до 2020 г. Планируемый объем финансирования программных мероприятий за весь срок реализации должен составить 9,5 трлн руб. Кроме того,

на 2011-2020 гг. запланировано предоставление государственных гарантий на 303 млрд руб. по кредитам и (или) займам, получаемым в целях реализации инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Ноябрь

Управление ОАО «ТГК-1» в Санкт-Петербурге переехало из здания на Марсовом поле в новый современный офис по адресу проспект Добролюбова, д. 16.

Согласно сводному рейтингу, подготовленному аналитическим центром «Эксперт Северо-Запад» по итогам работы компаний в 2009 г., ТГК-1 заняла первое место в электроэнергетическом секторе Северо-Запада по показателям объемов реализации услуг и 19-е место среди крупнейших компаний региона.


Декабрь

Завершились предпусковые испытания газовых турбин № 1 и № 2 нового энергоблока Южной ТЭЦ ОАО «ТГК-1» на базе парогазовой установки (ПГУ) электрической мощностью 450 МВт.

В главном офисе ТГК-1 открылся новый Музей истории энергетики Северо-Запада.

Агентство Standard & Poor's подтвердило рейтинг корпоративного управления ГАММА ТГК-1 на уровне ГАММА-5.

В Мурманске стартовал проект по использованию пара от ОАО «Завод термической обработки твердых бытовых отходов» (ТО ТБО) в технологическом цикле ОАО «Мурманская ТЭЦ» – дочернего общества ОАО «ТГК-1».



Правительство РФ опубликовало постановление «Об утверждении правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности».

22 декабря в Колонном зале Дома Союзов прошло торжественное заседание работников и ветеранов ТЭК, посвященное Дню энергетика и 90-летию создания плана ГОЭЛРО. В ходе заседания состоялась церемония награждения государственными наградами Российской Федерации выдающихся работников отрасли.



ФАКТ № 5

Установленная мощность энергоактивов «Газпрома» – 37 ГВт. Это около 16 % от установленной мощности всех электростанций России. По этому показателю Группа «Газпром» занимает первое место в стране, опережая «Росатом» (23 000 МВт) и «Русгидро» (25 000 МВт).

ТГК-1 В ЭКОНОМИКЕ И ОТРАСЛИ

Продолжающийся со второй половины 2009 г. восстановительный рост, несмотря на наметившуюся в третьем квартале 2010 г. паузу в экономическом оживлении, привел к увеличению ВВП в целом за 2010 г. на 4 %. Показатель промышленного производства вырос на 8,2 %, 11,8 % прибавил объем обрабатывающего производства. При этом производство и распределение электроэнергии, газа и воды поднялось на 4,1 % от аналогичного значения предыдущего года.

Мощность электростанций ЕЭС России в 2010 г. составила: общая установленная мощность – 214 868,6 МВт; увеличение установленной мощности – 3 229,95 МВт; ввод новой мощности (с учетом электростанций промышленных предприятий) – 2 886,2 МВт; вывод из эксплуатации генерирующего оборудования – 1 006,7 МВт.

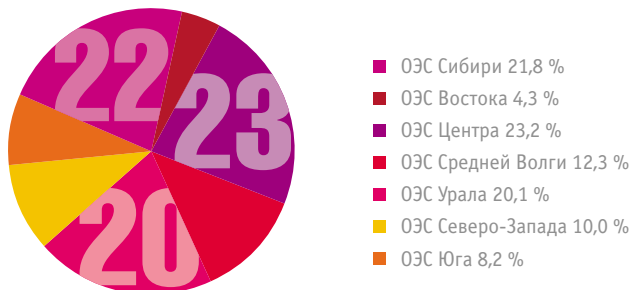
Установленная мощность ОЭС Северо-Запада на 1 января 2011 г. составила 21 572,1 МВт, увеличившись на 2,7 % по сравнению

с аналогичным показателем 2009 г. В общей величине установленной мощности ЕЭС России доля ОЭС Северо-Запада – 10 %.

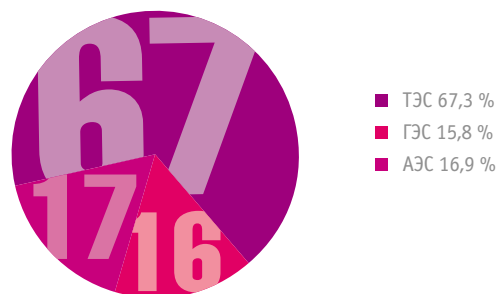
❗ Выработка электроэнергии электростанциями оптовых и территориальных генерирующих компаний в 2010 г. составила: ОГК – 337,7 млрд кВтч (прирост к 2009 г. – 4,5 %); ТГК – 251,5 млрд кВтч (прирост к 2009 г. – 0,6 %).

Объем выработки электроэнергии ОЭС Северо-Запада в 2010 г. – 101 360 млн кВтч, что составляет 10,1 % от всей выработки ЕЭС России. Рост выработки электроэнергии ОЭС Северо-Запада в 2010 году по сравнению с 2009 годом зафиксирован на уровне 3,9 %: выработка ТЭС и АЭС увеличилась на 7,2 % и 5,1 % соответственно, выработка ГЭС снизилась на 7,4 %, выработка электростанциями промышленных предприятий выросла на 1,1 %.

Установленная мощность ОЭС в ЕЭС России



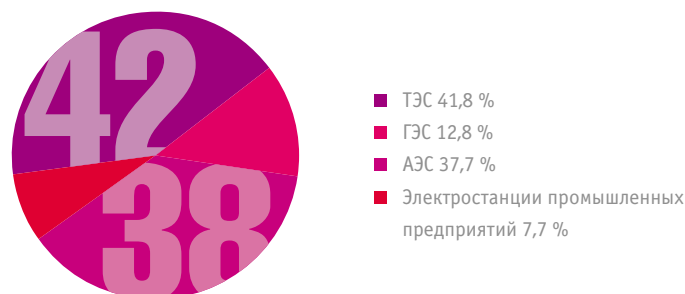
Структура выработки электроэнергии ЕЭС России в 2010 г.



Фактическое потребление электроэнергии по ЕЭС России составило в 2010 г. 988 960,6 млн кВтч, что выше факта 2009 г. на 4,5 % и выше факта 2008 г. на 0,2 % (без учета потребления дополнительного дня високосного 2008 г.).

Годовой максимум нагрузки потребителей ЕЭС России в 2010 г. был зафиксирован 26 января 2010 г. в 18:00 (мск) при частоте

Структура выработки электроэнергии ОЭС Северо-Запада в 2010 г.



электрического тока 50,010 Гц и составил 149 157 МВт при средне-суточной температуре наружного воздуха -21,3 °С (на 7 °С ниже климатической нормы и на 1,3 °С выше 2009 г.). Максимум 2010 г. на 0,6 % ниже абсолютного годового максимума 2009 г. Максимальная нагрузка электростанций ЕЭС России в час прохождения максимума нагрузки потребителей составила 151 271 МВт.

Динамика потребления электроэнергии по энергосистемам России, млн кВтч

	2008 г.	2009 г.	2010 г.	% к 2008 г.	% к 2009 г.
ОЭС Центра	220 513,70	211 709,00	221 847,20	0,6	4,8
ОЭС Средней Волги	108 030,20	99 344,20	104 992,00	-2,8	5,7
ОЭС Урала	250 980,90	236 210,30	248 730,50	-0,9	5,3
<i>ОЭС Северо-Запада</i>	<i>91 301,80</i>	<i>88 292,00</i>	<i>92 722,70</i>	<i>1,6</i>	<i>5</i>
ОЭС Юга	80 985,10	78 099,30	82 408,50	1,8	5,5
ОЭС Сибири	209 250,90	200 924,10	208 353,90	-0,4	3,7
ОЭС Востока	28 628,70	28 245,60	29 905,80	4,5	5,9
ЕЭС РОССИИ	989 691,30	942 824,50	988 960,60	-0,1	4,9

Динамика потребления электроэнергии по ОЭС Северо-Запада, млн кВтч

	2008 г.	2009 г.	2010 г.	% к 2008 г.	% к 2009 г.	2011 г. *	% к 2010 г.*
Архангельская область	7 921,80	7 534,30	7 745,90	-2,2	2,8	-	-
Калининградская область	3 972,90	3 864,10	4 093,30	3,0	5,9	-	-
<i>Республика Карелия</i>	<i>9 309,10</i>	<i>8 633,30</i>	<i>9 127,00</i>	<i>-2,0</i>	<i>5,7</i>	<i>9 236,52</i>	<i>1,2</i>
<i>Мурманская область</i>	<i>13 518,70</i>	<i>13 122,50</i>	<i>13 269,50</i>	<i>-1,8</i>	<i>1,1</i>	<i>13 415,50</i>	<i>1,1</i>
Республика Коми	8 829,30	8 713,90	8 747,30	-0,9	0,4	-	-
Новгородская область	3 994,10	3 914,80	4 164,10	4,3	6,4	4 184,92	0,5
Псковская область	2 091,50	2 084,80	2 182,60	4,4	4,7	2 200,06	0,8
<i>Санкт-Петербург и Ленинградская область</i>	<i>41 664,40</i>	<i>40 424,30</i>	<i>43 393,00</i>	<i>4,1</i>	<i>7,3</i>	<i>44 087,29</i>	<i>1,6</i>
ОЭС Северо-Запада	91 301,80	88 292,00	92 722,70	1,6	5	-	-

* Прогноз Booz & Company

В 2011 г. рост потребления электроэнергии продолжится за счет реализации отдельных проектов. Новых крупных подключений к энергосистеме, которые бы значительно повлияли на спрос, в регионе не ожидается.



❗ ФАКТ № 6

Установленной мощности ТГК-1 достаточно для питания 27 миллионов персональных компьютеров. Совокупная мощность всех теплоэлектроцентралей Компании сопоставима с работой 133 000 двигателей финских экологически чистых автомобилей Think City; а ГЭС – в пять раз превышает показатели крупнейшей в мире солнечной станции Rancho Cielo Solar Farm.

ПРОИЗВОДСТВО

6.1. Производственные мощности

По итогам 2010 г. установленная мощность электростанций Компании с учетом дочернего предприятия – ОАО «Мурманская ТЭЦ» – составила 6 278,1 МВт электрической и 14 368 Гкал/ч – тепловой мощности.

Производственные мощности ОАО «ТГК-1» на 31.12.2010 г.

Наименование	Установленная электрическая мощность, МВт	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, МВт	КИУМ (по электрической мощности)*, %	Топливо (основное/резервное)
филиал «Невский»					
Центральная ТЭЦ	75,5	1 340,0	75,5	66,2	газ / мазут
Правобережная ТЭЦ	180,0	1 120,0	180,0	78,4	газ / мазут
Василеостровская ТЭЦ	135,0	1 213,0	135,0	65,1	газ / мазут
Дубровская ТЭЦ	192,0	185,0	190,0	21,2	газ / мазут, уголь, торф
Первомайская ТЭЦ	324,0	1 638,0	274,0	39,0	газ / мазут
Автовская ТЭЦ	321,0	1 849,0	321,0	50,4	газ / мазут
Выборгская ТЭЦ	278,0	1 110,0	278,0	48,1	газ / мазут
Северная ТЭЦ	500,0	1 188,0	500,0	53,0	газ / мазут
Южная ТЭЦ	750,0	2 190,0	750,0	55,7	газ / мазут
Каскад Ладожских ГЭС	345,0	-	258,0	49,6	-
Каскад Вуоксинских ГЭС	207,5	-	205,9	64,8	-
Нарвская ГЭС	124,8	-	124,8	70,2	-
Итого филиал «Невский»	3 432,8	11 833,0	3 292,2	52,9	
филиал «Карельский»					
Петрозаводская ТЭЦ	280,0	689,0	276,3	47,9	газ / мазут
Каскад Выгских ГЭС	240,0	-	169,5	58,4	-
Каскад Кемских ГЭС	330,0	-	117,7	43,6	-
Каскад Сунских ГЭС	50,6	-	24,9	51,4	-
Группа малых ГЭС	13,1	-	6,7	58,6	-
Дизельная ЭС-2	2,0	-	0,7	0,3	дизтопливо
Итого филиал «Карельский»	915,7	689,0	595,8	49,3	

* – КИУМ – коэффициент использования установленной мощности

Наименование	Установленная электрическая мощность, МВт	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, МВт	КИУМ (по электрической мощности)*, %	Топливо (основное/резервное)
филиал «Кольский»					
Апатитская ТЭЦ	323,0	735,0	323,0	15,2	уголь
Каскад Нивских ГЭС	569,5	-	564,3	62,0	-
Каскад Пазских ГЭС	187,6	-	187,6	61,4	-
Каскад Туломских ГЭС	324,0	-	324,0	43,4	-
Каскад Серебрянских ГЭС	513,5	-	511,5	31,1	-
Итого филиал «Кольский»	1 917,6	735,0	1 910,4	42,6	
Итого ОАО «ТГК-1» (без ОАО «Мурманская ТЭЦ»)	6 266,1	13 257,0	5 798,4	49,3	
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	12,0	1 111,0	12,0	35,8	мазут
ОАО «ТГК-1» (с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ»)	6 278,1	14 368,0	5 810,4		

* – КИУМ – коэффициент использования установленной мощности

Установленная мощность за год

Увеличилась на следующих станциях:

- Лесогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС на 6 МВт в связи с перемаркировкой гидроагрегата ст. № 1 после модернизации;
- Светогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС на 7,25 МВт в связи с перемаркировкой гидроагрегата ст. № 1 после модернизации;
- ГЭС Хямекоски Каскада Сунских ГЭС на 0,9 МВт в связи с вводом в промышленную эксплуатацию после реконструкции гидроагрегата № 3;

Снизилась на следующих станциях:

- Южной ТЭЦ в связи с выводом из эксплуатации газотурбинной установки (ГТУ) установленной мощностью 50 МВт;
- Нарвской ГЭС на 0,2 МВт в связи с приведением установленной мощности в соответствие с данными технических паспортов гидроагрегатов;
- ГЭС Янискоски на 0,3 МВт в связи с выводом из эксплуатации вспомогательного генератора гидроагрегата № 3.

Располагаемая мощность за год

Увеличилась на следующих станциях:

- Волховской ГЭС Каскада Ладожских ГЭС из-за снижения величины сезонных ограничений;
- Лесогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС в связи с перемаркировкой гидроагрегата после модернизации;
- Светогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС в связи с перемаркировкой гидроагрегата после модернизации и снижением технических ограничений;

Снизилась на следующих станциях:

- Дубровской ТЭЦ из-за увеличения величины сезонных ограничений;
- Первомайской ТЭЦ в связи с оформлением технических ограничений на турбоагрегате ст. № 6;
- Нарвской ГЭС в связи с уменьшением установленной мощности станции.

Сокращение располагаемой мощности на конец года в сравнении с началом года по ГЭС объясняется низким притоком воды.

6.2. Производство электрической энергии

На конец 2010 г. установленная мощность электростанций Компании с учетом дочернего предприятия – ОАО «Мурманская ТЭЦ» – составила 6 278,1 МВт электрической и 14 368 Гкал/ч – тепловой мощности.

В состав производственных мощностей ОАО «ТГК-1» вошли 56 электростанций, в их числе 41 ГЭС с учетом Лужской ГЭС, установленной электрической мощностью 540 кВт, 14 ТЭЦ, включая дочернее предприятие – ОАО «Мурманская ТЭЦ», 1 ДЭС (дизельная электростанция).

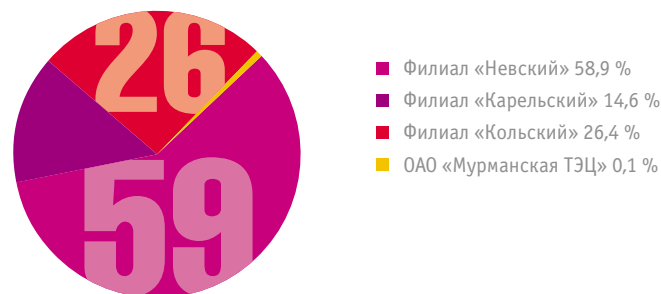
В 2010 г. в целом по ОАО «ТГК-1» выработка электроэнергии увеличилась на 1,5 % по сравнению с аналогичным показателем 2009 г. По филиалу «Невский» выработка увеличилась на 5,2 %, по филиалу «Карельский» уменьшилась на 7,3 %, по филиалу «Кольский» снизилась на 1,1 %. Увеличение выработки электроэнергии на ТЭЦ составило 11,2 % к 2009 г., в то время как на ГЭС снижение выработки составило 7,4 %.

Коэффициент использования установленной электрической мощности в целом по ОАО «ТГК-1» в 2010 г. составил 49,3 %, для ГЭС он зафиксирован на уровне 50,9 %, для ТЭЦ – 47,9 %.

Коэффициент использования установленной электрической мощности в 2010 г., %

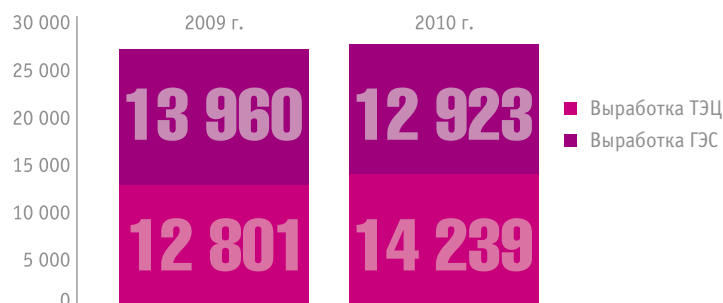
	ТЭЦ	ГЭС	ГЭС + ТЭЦ
филиал «Невский»	51,7	58,0	52,9
филиал «Карельский»	47,5	50,2	49,3
филиал «Кольский»	15,2	48,2	42,6
ОАО «ТГК-1»	47,9	50,9	49,3

Распределение выработки электроэнергии по филиалам ТГК-1 в 2010 г.



Увеличение выработки по итогам 2010 г. связано со значительно выросшей выработкой на тепловых станциях, чему способствовали холодный осенне-зимний период и возросший спрос на электроэнергию на оптовом рынке, тогда как уменьшение выработки ГЭС объясняется низкой водностью 2010 г.

Выработка электроэнергии ТЭЦ и ГЭС ОАО «ТГК-1» в 2009 – 2010 гг., млн кВтч



**Выработка электрической энергии
станциями ОАО «ТГК-1» в 2009 – 2010 гг., тыс. кВтч**

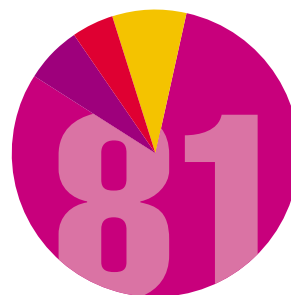
	2009 г.	2010 г.
филиал «Невский»		
Центральная ТЭЦ	440 986	437 932
Правобережная ТЭЦ	697 174	1 236 817
Василеостровская ТЭЦ	622 223	770 086
Дубровская ТЭЦ	243 855	356 143
Первомайская ТЭЦ	953 380	1 106 108
Автовская ТЭЦ	1 440 059	1 416 798
Выборгская ТЭЦ	956 294	1 171 055
Северная ТЭЦ	2 272 401	2 319 709
Южная ТЭЦ	3 612 565	3 782 012
Нарвская ГЭС	835 518	768 485
Каскад Вуоксинских ГЭС	1 140 007	1 143 552
Каскад Ладожских ГЭС	2 000 382	1 497 512
Всего по филиалу «Невский»	15 214 844	16 006 209
филиал «Карельский»		
Петрозаводская ТЭЦ	1 089 675	1 173 966
Каскад Выгских ГЭС	1 449 051	1 228 717
Каскад Кемских ГЭС	1 390 574	1 260 374
Каскад Сунских ГЭС	267 102	224 171
Малые ГЭС	63 453	67 203
Дизельная ЭС	4 668	82
Всего по филиалу «Карельский»	4 264 522	3 954 514
филиал «Кольский»		
Апатитская ТЭЦ	430 418	430 207
Каскад Нивских ГЭС	3 236 831	3 092 302
Каскад Пазских ГЭС	976 202	1 010 166
Каскад Туломских ГЭС	1 164 110	1 231 921
Каскад Серебрянских ГЭС	1 436 464	1 398 488
Всего по филиалу «Кольский»	7 244 025	7 163 083
Всего ТГК-1 без учета Мурманской ТЭЦ	26 723 391	27 123 805
Мурманская ТЭЦ	37 681	38 024
Всего ТГК-1 с учетом Мурманской ТЭЦ	26 761 072	27 161 830
Всего ТЭЦ	12 801 379	14 238 939
Всего ГЭС	13 959 693	12 922 891

6.3. Производство тепловой энергии

Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТГК-1 в 2010 г. увеличился на 7,1 % по сравнению с 2009 г., что было вызвано низкими температурами отопительного сезона.

Увеличение отпуска тепловой энергии по филиалам составило: «Невский» – 7,8 %, «Карельский» – 7 %, «Кольский» – 5,3 %; на Мурманской ТЭЦ – 1,4 %.

Структура отпуска тепловой энергии по филиалам ОАО «ТГК-1» в 2010 г., %



- Филиал «Невский» 80,6 %
- Филиал «Карельский» 6,5 %
- Филиал «Кольский» 4,6 %
- ОАО «Мурманская ТЭЦ» 8,3 %

Отпуск тепловой энергии станциями ОАО «ТГК-1» в 2009 - 2010 гг., Гкал

	2009 г.	2010 г.
филиал «Невский»		
Центральная ТЭЦ	2 503 195	2 767 341
Правобережная ТЭЦ	2 547 652	2 620 573
Василеостровская ТЭЦ	1 992 816	2 202 975
Дубровская ТЭЦ	265 092	295 013
Первомайская ТЭЦ	1 960 419	2 173 967
Автовская ТЭЦ	3 683 047	4 071 356
Выборгская ТЭЦ	1 338 169	1 473 554
Северная ТЭЦ	3 189 157	3 285 266
Южная ТЭЦ	4 096 614	4 366 145
Котельные	4 773	5 170
Всего по филиалу «Невский»	21 580 934	23 261 360

	2009 г.	2010 г.
филиал «Карельский»		
Петрозаводская ТЭЦ	1 738 718	1 860 905
Всего по филиалу «Карельский»	1 738 718	1 860 905
филиал «Кольский»		
Апатитская ТЭЦ	1 215 296	1 279 575
Электрические бойлерные	34 256	35 874
Всего по филиалу «Кольский»	1 249 552	1 315 449
Всего ТГК-1 без учета Мурманской ТЭЦ	24 569 204	26 437 714
Мурманская ТЭЦ	2 347 204	2 380 264
Всего ТГК-1 с учетом Мурманской ТЭЦ	26 916 408	28 817 978

6.4. Анализ топливоиспользования на ТЭЦ ОАО «ТГК-1»

Расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию по итогам 2010 г. составил 138,4 кг/Гкал, что на 0,3 % меньше аналогичного показателя 2009 г. На отпущенную электроэнергию удельный расход условного топлива увеличился за год на 0,3 % до 301,4 г/кВтч.

Причинами увеличения удельных расходов топлива на отпущенную электроэнергию выступили:

- снижение доли выработки электроэнергии по теплофикационному циклу, обусловленное опережающим ростом выработки электроэнергии над отпуском тепла;

- пиковый график электрических нагрузок. Использование «конденсационных хвостов» теплофикационных турбоагрегатов для покрытия графиков электрической нагрузки;

- увеличение расхода электроэнергии на собственные нужды из-за использования лишних единиц вспомогательного оборудования.

Удельные расходы условного топлива по ТЭЦ ОАО «ТГК-1» в 2009 – 2010 гг.

	2009 г.		2010 г.	
	на э/энергию, г/кВтч	на тепло, кг/Гкал	на э/энергию, г/кВтч	на тепло, кг/Гкал
филиал «Невский»				
Центральная ТЭЦ	404,2	155,9	404,9	158,9
Правобережная ТЭЦ	264,3	151,9	280,4	144,9
Василеостровская ТЭЦ	296,2	138,7	285,7	133,2
Дубровская ТЭЦ	480,1	167,3	454,6	158,2
Первомайская ТЭЦ	372,9	156,1	351,7	148,8
Автовская ТЭЦ	335,8	133,2	338,0	133,4
Выборгская ТЭЦ	326,5	131,0	315,5	132,8
Северная ТЭЦ	280,7	123,8	287,7	124,0
Южная ТЭЦ	262,8	132,9	268,3	136,4
В среднем по филиалу «Невский»	300,9	139,5	302,1	138,6
филиал «Карельский»				
Петрозаводская ТЭЦ	288,5	128,2	286,1	132,6
ДЭС	354,7			
В среднем по филиалу «Карельский»	288,5	128,2	286,1	132,6
филиал «Кольский»				
Апатитская ТЭЦ	321,6	142,4	325,3	143,5
В среднем по филиалу «Кольский»	321,6	142,4	325,3	143,5
В среднем по ОАО «ТГК-1»	300,5	138,8	301,4	138,4
Мурманская ТЭЦ	451,8	171,5	448,5	171,6

6.5. Энергосбережение и энергоэффективность

В 2010 г. по итогам проведенных за год мероприятий по повышению энергоэффективности и снижению издержек технологического и эксплуатационного характера было сэкономлено: 30 945 тонн условного топлива (тут) в филиале «Невский»; 2 330 тут и 605 тыс. кВтч в филиале «Карельский»; 435 тыс. кВтч в филиале «Кольский».

На энергообъектах ОАО «ТГК-1» проводится замена ламп накаливания на энергосберегающие. В 2010 г. эффект от замены ламп оценивается в 1 263 тыс. кВтч.

6.6. Ремонтная программа

В 2010 г. в летний период проведены остановки десяти электростанций и их очередей филиала «Невский» и Петрозаводской ТЭЦ филиала «Карельский» для плановых ремонтов систем ГВС и теплофикации, общестанционного оборудования, трубопроводов и сооружений.

Выполнение плана капитальных и средних ремонтов основного оборудования в 2010 г.

	2010 г.
Паровые котлы, ед./т/ч	11/3205
Водогрейные котлы, ед./Гкал/ч	3/300
Турбоагрегаты, ед./МВт	9/693,5
Гидроагрегаты, ед./МВт	12/442,3
Трубопроводы тепловых сетей, п. м	7 568,5

Количество выполненных текущих ремонтов основного оборудования

	Плановые ремонты	Внеплановые ремонты
филиал «Невский»	180	318
филиал «Карельский»	94	23
филиал «Кольский»	340	58
ОАО «ТГК-1»	614	399

Объем ремонтной программы 2008 – 2010 гг., тыс. руб. (без НДС)

	2008 г.	2009 г.	2010 г.
филиал «Невский»	1 385 281	1 935 361	1 517 124
филиал «Карельский»	253 259	292 076	330 778
филиал «Кольский»	300 511	381 426	425 154
ОАО «ТГК-1»	1 939 051	2 608 863	2 273 056

Структура затрат по ремонтной программе в 2010 г., тыс. руб. (без НДС)

	Хозспособ	Подряд	Итого
ОАО «ТГК-1»	836 812	1 436 244	2 273 056
Оборудование	699 648	1 076 924	1 776 572
Здания и сооружения	137 164	359 320	496 484
Электростанции	781 666	1 392 857	2 174 523
Оборудование	695 162	1 067 680	1 762 842
Здания и сооружения	86 504	325 177	411 681
Тепловые сети	53 756	41 028	94 784
Оборудование	3 096	8 962	12 058
Здания и сооружения	50 660	32 066	82 726
Электрические сети	1 107	0	1 107
Оборудование	1 107	0	1 107
Прочее	283	2 359	2 642
Оборудование	283	282	565
Здания и сооружения	0	2 077	2 077

Доля ремонтных затрат в себестоимости электрической и тепловой энергии в 2010 г.

	Электроэнергия	Теплоэнергия
филиал «Невский»	4,9 %	6,5 %
филиал «Карельский»	11,0 %	7,6 %
филиал «Кольский»	8,3 %	7,8 %
ОАО «ТГК-1»	5,9 %	6,7 %



ФАКТ № 7

По статистике, каждый россиянин потребляет в год около 1 000 киловатт-часов. Годовая выработка электроэнергии энергокомпаниями, входящими в Группу «Газпром» – 165 млрд киловатт-часов (около 17 % от общероссийской). Этого достаточно, чтобы обеспечивать электричеством семью из трех человек в течение 55 миллионов лет.

СБЫТ

7.1. Реализация электроэнергии и мощности

7.1.1. Конкурентное окружение на рынке электроэнергии и мощности

Основным сектором конкурентного взаимодействия оптового рынка электроэнергии для ОАО «ТГК-1» является рынок РСВ («рынок на сутки вперед»). Наиболее близким конкурентом Компании с точки зрения основного производственного и технологического циклов в свободном секторе оптового рынка «ОЭС Северо-Запада» (Первая ценовая зона) можно назвать Киришскую ГРЭС (Ленинградская область).

Для повышения конкурентоспособности на рынке электроэнергии ОАО «ТГК-1» проводит мероприятия, направленные на решение проблемы запертых мощностей, оптимизацию структуры выработки на ТЭС и ГЭС, внедрения новых технологий и проведения производственного переоснащения. Регионы присутствия ОАО «ТГК-1» характеризуются растущим промышленным потенциалом, что способствует увеличению полезного отпуска электроэнергии Компании.

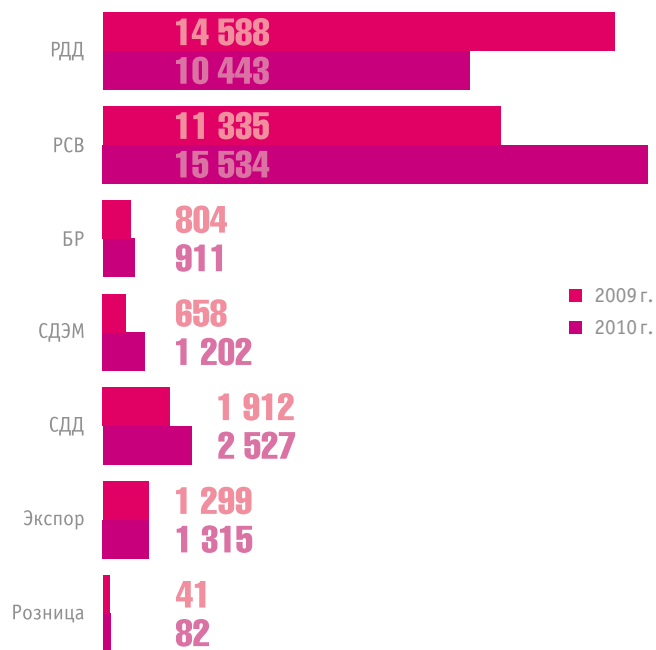
Основными конкурентными преимуществами ОАО «ТГК-1» являются:

- ценовое преимущество ТЭЦ Компании в области комбинированной выработки (по сравнению с ГРЭС);
- большая доля выработки ГЭС в общем объеме производства электроэнергии и ценовое преимущество ГЭС по сравнению с тепловыми станциями;
- возможность быстрого изменения на ГЭС активной нагрузки и поставка электроэнергии в заданных «Системным оператором» условиях;
- территориальное расположение станций Компании, обуславливающее возможность экспорта электроэнергии.

Деятельность по выработке электрической энергии и мощности на территории Санкт-Петербурга, Республики Карелия, Ленинградской и Мурманской областей помимо ОАО «ТГК-1»

осуществляет ОАО «Концерн Росэнергоатом» (представлен Ленинградской и Кольской атомными станциями), ОАО «ОГК-6» (представлена Киришской ГРЭС), а также ОАО «Интер РАО ЕЭС» (Северо-Западная ТЭЦ), которая осуществляет поставки электроэнергии на экспорт.

Реализация электроэнергии (с учетом покупной) по секторам рынка, млн кВтч



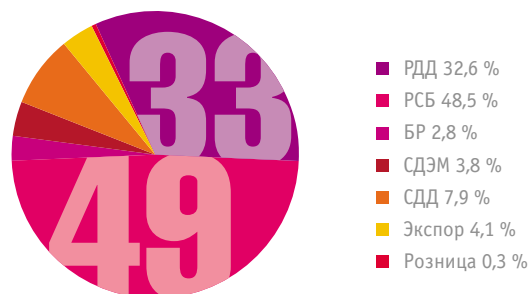
Итого реализация электроэнергии: 2009 г. – 30 638 млн кВтч;
2010 г. – 32 014 млн кВтч

7.1.2. Сбыт электроэнергии

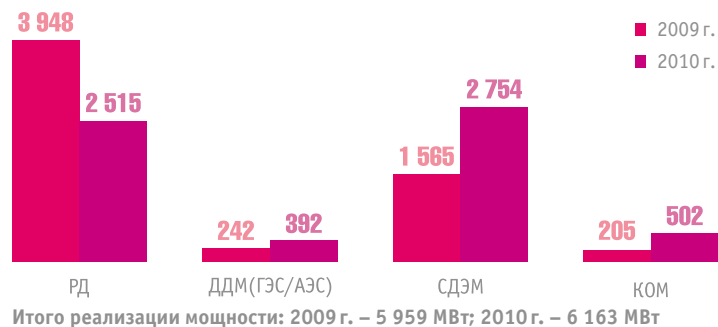
Реализация (с учетом покупной) электроэнергии по филиалам в 2010 г., млн кВтч

	филиал «Невский»	филиал «Карельский»	филиал «Кольский»	ОАО «ТГК-1»
РД	5 502	1 739	3 201	10 443
РСВ	9 470	2 049	4 015	15 534
БР	584	85	242	911
СДЭМ	962	56	185	1 202
СДД	2 340	187	0	2 527
Экспортные поставки	583	0	732	1 315
Розничные поставки	79	0	2	82
ИТОГО	19 520	4 117	8 377	32 014

Структура реализации электроэнергии по секторам рынка в 2010 г.



Реализация (с учетом покупной) мощности по секторам рынка в 2009-2010 гг., МВт (среднемесячные значения)



Реализация (с учетом покупной) мощности по филиалам в 2010 г., МВт

	филиал «Невский»	филиал «Карельский»	филиал «Кольский»	ОАО «ТГК-1»
РД	1 474	329	712	2 515
ДДМ (ГЭС/АЭС)	259	46	86	392
СДЭМ	1 329	323	1 101	2 754
КОМ	420	71	11	502
ИТОГО	3 482	769	1 911	6 163

Структура реализации мощности по секторам рынка в 2010 г.



В 2010 г. расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок регулируемых договоров оптового рынка, производились

по тарифам на энергию и мощность, установленным ФСТ РФ индивидуально для каждой электростанции Компании.

Расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок «на сутки вперед» и балансирующий рынок, производились по тарифам, сложившимся на основе конкурентных заявок участников торгов.

Расчеты за мощность, поставляемую на рынок регулируемых договоров оптового рынка, осуществлялись по тарифам ФСТ, поставляемую на ДДМ и КОМ, по цене, утверждаемой НП «Совет рынка». Также расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок СДД, и расчеты за электроэнергию и мощность, поставляемую на рынок СДЭМ, осуществлялись по свободным договорам.

Тарифы на тепловую энергию утверждаются региональными регулирующими органами по группам потребителей.

Динамика регулируемых тарифов на электроэнергию и мощность в 2008 – 2010 гг.

	Тариф на электроэнергию, руб./МВтч (без НДС)			Тариф на мощность, тыс. руб./МВт/мес. (без НДС)		
	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.
филиал «Невский»						
Центральная ТЭЦ	740,2	886,2	1 116,4	81,02	88,47	91,41
Правобережная ТЭЦ	538,6	583,6	714,8	81,02	104,28	107,75
Василеостровская ТЭЦ	553,9	675,0	758,6	81,02	88,47	91,41
Василеостровская ТЭЦ, бл. № 3, ДПМ	-	-	-	-	-	-
Дубровская ТЭЦ	764,3	978,5	1 288,2	81,02	88,47	91,41
Первомайская ТЭЦ	694,9	793,2	925,5	81,02	90,67	91,41
Автовская ТЭЦ	585,0	744,7	928,7	81,02	88,47	91,41
Выборгская ТЭЦ	573,0	700,1	895,3	81,02	88,47	91,41
Северная ТЭЦ	541,3	630,3	826,8	81,02	88,47	91,41
Южная ТЭЦ	542,9	597,0	746,3	81,02	88,47	97,50
Волховская ГЭС (Каскада Ладожских ГЭС)	35,6	36,2	92,6	79,82	114,00	124,59
Нарвская ГЭС	35,4	36,0	92,3	79,82	87,90	105,07
Светогорская ГЭС (Каскада Вуоксинских ГЭС)	35,8	36,2	92,6	79,82	88,06	105,07
Светогорская ГЭС ст. № 3, ДПМ	-	-	-	-	-	-
Светогорская ГЭС, ГГ-1, ДПМ	-	-	-	-	-	-
Лесогорская ГЭС (Каскада Вуоксинских ГЭС)	35,8	36,2	92,6	79,82	88,06	105,07

Динамика регулируемых тарифов на электроэнергию и мощность в 2008 – 2010 гг. (продолжение)

	Тариф на электроэнергию, руб./МВтч (без НДС)			Тариф на мощность, тыс. руб./МВт/мес. (без НДС)		
	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.
Лесогорская ГЭС, ГГ-1, ДПМ	-	-	-	-	-	-
Верхне-Свирская ГЭС(Каскада Свирских ГЭС)	35,5	36,1	92,5	79,82	96,47	116,80
Нижне-Свирская ГЭС (Каскада Свирских ГЭС)	35,5	36,1	92,5	79,82	96,47	116,80
филиал «Кольский»						
Апатитская ТЭЦ	631,5	682,0	736,4	71,19	77,85	72,88
Княжегубская ГЭС (Каскада Нивских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Нива ГЭС-1 (Каскада Нивских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Нива ГЭС-2 (Каскада Нивских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Нива ГЭС-3 (Каскада Нивских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Верхне-Тулумская ГЭС (Каскада Туломских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Нижне-Тулумская ГЭС (Каскада Туломских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Кайтакоски ГЭС (Каскада Пазских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Янискоски ГЭС (Каскада Пазских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Раякоски ГЭС (Каскада Пазских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Хевоскоски ГЭС (Каскада Пазских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Борисоглебская ГЭС (Каскада Пазских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Кумская ГЭС (Каскада Нивских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Иовская ГЭС (Каскада Нивских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Серебрянская ГЭС-1 (Каскада Серебрянских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Серебрянская ГЭС-2 (Каскада Серебрянских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Верхне-Териберская ГЭС (Каскада Серебрянских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Нижне-Териберская ГЭС (Каскада Серебрянских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
филиал «Карельский»						
Петрозаводская ТЭЦ	458,9	556,4	667,5	106,01	115,54	108,08
Маткожненская ГЭС (Каскад Выгских ГЭС)	18,3	19,0	18,4	77,96	113,09	101,81
Ондская ГЭС (Каскад Выгских ГЭС)	18,5	19,0	18,4	77,96	113,09	96,70
Выгоостровская ГЭС (Каскад Выгских ГЭС)	18,3	19,0	18,4	77,96	113,09	99,82

Динамика регулируемых тарифов на электроэнергию и мощность в 2008 – 2010 гг. (продолжение)

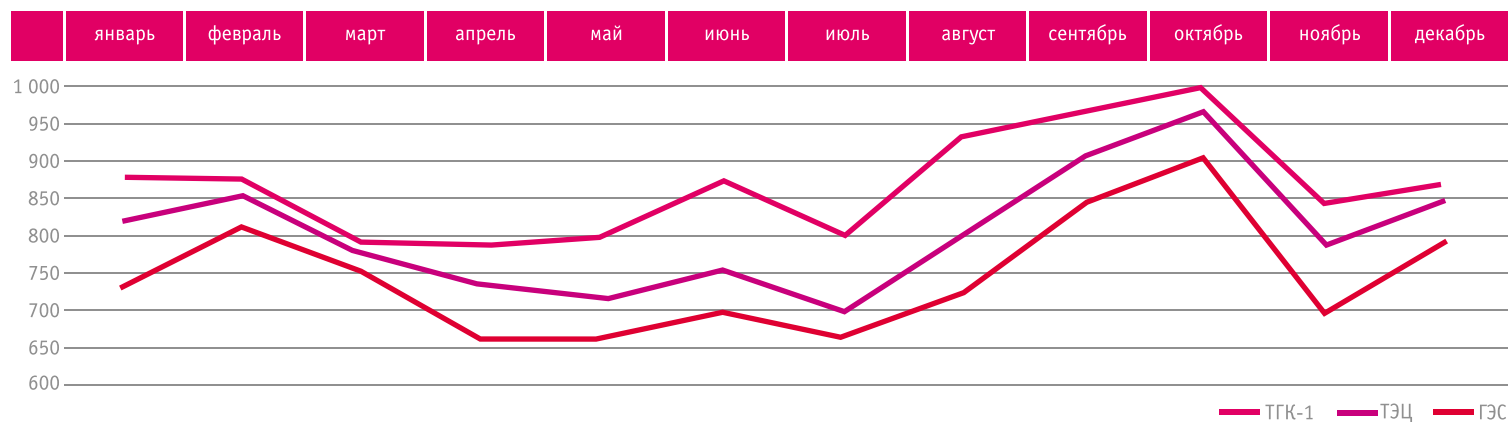
	Тариф на электроэнергию, руб./МВтч (без НДС)			Тариф на мощность, тыс. руб./МВт/мес. (без НДС)		
	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.
Беломорская ГЭС (Каскад Выгских ГЭС)	18,3	19,0	18,4	77,96	113,09	95,91
Палокоргская ГЭС (Каскад Выгских ГЭС)	18,3	19,0	18,4	77,96	113,09	98,63
Кондопожская ГЭС (Каскад Сунских ГЭС)	18,3	19,0	18,4	77,96	113,09	91,32
Пальеозерская ГЭС (Каскад Сунских ГЭС)	18,4	19,0	18,4	77,96	113,09	99,21
Путкинская ГЭС (Каскад Кемских ГЭС)	18,5	19,0	18,4	77,96	113,09	98,30
Подужемская ГЭС (Каскад Кемских ГЭС)	18,3	19,0	18,4	77,96	113,09	101,35
Юшкозерская ГЭС (Каскад Кемских ГЭС)	18,3	19,0	18,4	77,96	113,09	90,83
Кривопорожская ГЭС (Каскад Кемских ГЭС)	18,3	19,0	18,4	77,96	113,09	102,49
Малые ГЭС (Каскад Сунских ГЭС)	12,3	12,8	12,7	96,24	139,64	122,51
Хямекоски ГЭС — новый ввод (Каскад Сунских ГЭС)	-	-	-	-	-	-

По итогам проведенного КОМ в 2009 г. все новое оборудование прошло процедуру отбора, НП «Совет рынка» были согласованы следующие тарифы для вводимых мощностей на 2010 г.:

Тарифы на новую мощность ОАО «ТГК-1» на 2010 г.

	Объем, МВт	Цена, тыс.руб./МВт/месяц	Период оплаты мощности
Первомайская ТЭЦ	174	634,29	с 1 июля 2010 г.
Автовская ТЭЦ	30	205,92	с 1 января 2010 г.
Василеостровская ТЭЦ	50	640,82	с 1 января 2010 г.
Выборгская ТЭЦ	23	296,74	с 1 января 2010 г.
Лесогорская ГЭС	6	105,07	с 1 февраля 2010 г.
Светогорская ГЭС	24,7	105,07	с 1 января 2010 г.
Светогорская ГЭС	37,2	105,07	с 1 августа 2010 г.
Волховская ГЭС	3	124,59	с 1 января 2010 г.
Малые ГЭС	0,88	122,51	с 1 апреля 2010 г.
Серебрянская ГЭС	6	69,62	с 1 января 2010 г.

Динамика цены продажи электроэнергии на РСВ в 2010 г., руб./МВтч



Динамика выручки от реализации электроэнергии в 2009 – 2010 гг. по секторам рынка и филиалам Компании, млн руб.

	филиал «Невский»	филиал «Карельский»	филиал «Кольский»	ОАО «ТГК-1»
2009 г.				
РД	4 374,2	329,5	241,6	4 945,3
РСВ	4 030,1	1 155,0	1 524,5	6 709,6
БР	226,3	59,1	62,9	348,3
СДЭМ	392,3	81,7	79,7	553,7
СДД	852,3	138,7	282,3	1 273,3
Экспорт	678,9	0,0	1 008,2	1 687,1
Розница	38,4	67,6	0,6	106,6
ИТОГО	10 592,6	1 831,7	3 199,7	15 624,0
2010 г.				
РД	3 532,9	257,5	175,5	3 965,9
РСВ	8 303,7	1 661,8	2 637,8	12 603,3
БР	403,2	56,1	106,0	565,2
СДЭМ	1 001,3	58,8	187,8	1 248,0
СДД	2 229,4	153,7	0,0	2 383,1
Экспорт	979,4	0,0	1 108,8	2 088,2
Розница	94,2	0,7	4,3	99,2
ИТОГО	16 544,2	2 188,6	4 220,2	22 952,9

Динамика выручки от реализации мощности в 2009 – 2010 гг. по секторам рынка и филиалам Компании, млн руб.

	филиал «Невский»	филиал «Карельский»	филиал «Кольский»	ОАО «ТГК-1»
2009 г.				
РД	2 366,6	678,3	1 072,9	4 117,7
ДДМ (ГЭС/АЭС)	130,8	47,5	79,9	258,2
СДЭМ	1 010,3	237,6	689,6	1 937,5
КОМ	250,7	62,9	7,1	320,6
ИТОГО	3 758,5	1 026,2	1 849,4	6 634,1
2010 г.				
РД	1 679,2	395,9	573,2	2 648,3
ДДМ (ГЭС/АЭС)	336,2	58,2	72,8	467,2
СДЭМ	1 747,6	408,6	1 264,5	3 420,8
КОМ	1 449,0	89,1	12,3	1 550,5
ИТОГО	5 212,0	951,9	1 922,9	8 086,8

8 декабря 2010 г. прошла процедура конкурентного отбора мощности на 2011 г. согласно новым правилам.

и Максимальная цена на мощность по результатам КОМ на 2011 г. составила: 118,1 тыс. руб. за 1 МВт – в европейской энергозоне; 126,4 тыс. руб. за 1 МВт – в Сибири; 123 тыс. руб. за 1 МВт – в зонах свободного перетока Центра и Урала.

В декабре 2010 г. завершилась первая кампания по подписанию договоров о предоставлении мощности.

7.1.3. Покупка электроэнергии и мощности

Основные причины покупки электроэнергии в 2010 г.:

- покупка генерации в обеспечение СДЭМ;
- покупка в обеспечение экспортных поставок;
- покупка в обеспечение обязательств по РД в связи с выводом оборудования в ремонт.

Основные причины покупки мощности в 2010 г.:

- штраф за неготовность системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператора (СОТИАССО);
- аварийные остановки оборудования, незапланированные пуски / остановки оборудования.

Покупка электроэнергии и мощности в 2009 – 2010 гг.

	2009 г.		2010 г.	
Покупка электроэнергии				
	млн кВтч	млн руб.	млн кВтч	млн руб.
филиал «Невский»	3 569,9	2 250,0	5 238,5	4 941,8
филиал «Карельский»	428,1	266,8	365,9	336,5
филиал «Кольский»	1 935,9	981,1	1 496,9	1 019,0
ИТОГО	5 933,9	3 498,0	7 101,3	6 297,3
Покупка мощности				
	МВт/месяц	млн руб.	МВт/месяц	млн руб.
филиал «Невский»	138	224,6	338	1 235,0
филиал «Карельский»	7	11,7	7	14,0
филиал «Кольский»	170	320,8	158	325,7
ИТОГО	315	557,2	503	1 574,7

7.1.4. Экспорт электроэнергии

Благодаря уникальному географическому положению ряда электростанций ОАО «ТГК-1» располагает возможностями для экспорта части вырабатываемой электроэнергии. На сегодняшний день экспортные поставки осуществляются в Финляндию и Норвегию. Также одним из направлений экспортных поставок может стать Эстония.

В 2010 г. объем экспортных поставок по всем направлениям составил около 1 315 млн кВтч.

На 2011 г. заключен очередной годичный контракт с концерном Fortum Power and Heat. Действие трехгодичных контрактов с компанией Scaent Europower также пролонгировано до конца 2011 г. В договоры внесены незначительные корректирующие

правки, в целом договорные конструкции сохранены без существенных изменений.

Перечень экспортных контрактов

Контрагент	Страна	Дата заключения
Fortum Power and Heat	Финляндия	от 01.01.2010 г.
Fortum Power and Heat	Финляндия	от 31.12.2010 г.
Scaent Europower*	Норвегия	от 29.02.2008 г.
Scaent Europower*	Финляндия	от 29.02.2008 г.

* контракты с Scaent Europower заключены с привлечением компании-агента – ОАО «Интер РАО ЕЭС», выступающей от своего имени, но за счет ОАО «ТГК-1» (принципал)

География экспорта электроэнергии ОАО «ТГК-1»



Динамика объемов экспорта за 2006 – 2010 гг.



7.2. Реализация теплоэнергии

7.2.1. Конкурентное окружение на рынке теплоэнергии

Крупнейшие участники рынка тепловой энергии СЗФО:

- ОАО «ТГК-1»;
- ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга»;
- ООО «Петербургтеплоэнерго»;
- ООО «Ижора-Энергосбыт»;
- ЗАО «Лентеплоснаб»;
- ОАО «Интер РАО ЕЭС» (Северо-Западная ТЭЦ);
- Киришская ГРЭС (ОАО «ОГК-6»);
- Ленинградская атомная электростанция (ОАО «Концерн Росэнергоатом»);
- ГОУТП «ТЭКОС».

Помимо перечисленных выше компаний, в регионе действует ряд локальных котельных.

7.2.2. Формирование ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»

И ГУП «ТЭК СПб» – основной конкурент ТГК-1 на рынке поставок теплоэнергии Санкт-Петербурга. В числе его активов 226 котельных, установленной мощностью 7 784,5 Гкал/час. 14 млн Гкал теплоэнергии – ежегодная выработка, более 17 млн Гкал – ежегодный объем реализации. 3 558,9 км – система тепловых сетей.

1 февраля 2010 г. на базе структурного подразделения ОАО «ТГК-1» основано ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». Создание ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» было предусмотрено трехсторонними договоренностями между Администрацией

Санкт-Петербурга, ОАО «ТГК-1» и ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга» с целью объединения тепловых сетей в зоне деятельности ТЭЦ ОАО «ТГК-1».

На начальном этапе ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» будет управлять переданными ей магистральными тепловыми сетями ОАО «ТГК-1» и внутриквартальными сетями ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга», находящимися в зоне деятельности ТЭЦ ОАО «ТГК-1», на праве аренды.

В декабре 2010 г. ФСФР России зарегистрировало дополнительную эмиссию акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», в которой примут участие ОАО «ТГК-1» и ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга». 31 декабря 2010 года между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» были заключены договоры по приобретению ОАО «ТГК-1» обыкновенных акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», с оплатой имуществом, учтенным на балансе Предприятия «Тепловая сеть» филиала «Невский» ОАО «ТГК-1». Доли в Уставном капитале ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» по завершению дополнительной эмиссии распределятся следующим образом: ОАО «ТГК-1» – 74,99 %, ГУП «ТЭК СПб» – 25 % +1 акция.

Объединенное управление этими сетями позволит более эффективно распределять средства на ремонт и реконструкцию магистралей и комплексно контролировать процесс доставки тепловой энергии от источника до узлов присоединения конкретных зданий, а также повысит оперативность реагирования эксплуатационных служб на сообщения о нештатных ситуациях. Создание ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» обеспечит привлечение целевых инвестиций в развитие теплосетевого комплекса.

7.2.3. Основные показатели сбыта теплоэнергии

ОАО «ТГК-1» осуществляет реализацию тепловой энергии по тарифам, утверждаемым региональными регулирующими органами по группам потребителей.

Общий полезный отпуск тепловой энергии от станций ОАО «ТГК-1» потребителям (без учета ОАО «Мурманская ТЭЦ») составил в 2010 г. 25,66 млн Гкал против 23,55 млн Гкал в 2009 г. Выручка от поставленной теплоэнергии увеличилась на 25,3 % до 18 968,3 млн руб.

Структура полезного отпуска тепловой энергии ОАО «ТГК-1» по потребителям в 2010 г.



- Промышленные потребители 6,2 %
- Жилищные организации (ГУЖА; УК; ТСЖ) 50,6 %
- ГУП ТЭК Санкт-Петербурга 19,6 %
- Прочие 23,6 %

Структура дебиторской задолженности за тепловую энергию по потребителям за 2010 г.



- Промышленные потребители 2,1 %
- Жилищные организации (ГУЖА; УК; ТСЖ) 61,5 %
- ГУП ТЭК Санкт-Петербурга 25,1 %
- Прочие 11,3 %

Полезный теплоотпуск (с учетом покупной теплоэнергии) и выручка от реализации тепловой энергии в 2009 – 2010 гг.

	2009 г.		2010 г.	
	млн Гкал	млн руб.	млн Гкал	млн руб.
филиал «Невский»	20,74	13 395,8	22,57	16 832,4
филиал «Карельский»	1,70	740,7	1,81	866,6
филиал «Кольский»	1,11	999,0	1,28	1 269,3
ОАО «ТГК-1»	23,55	15 135,5	25,66	18 968,3

Средневзвешенные тарифы на реализуемую теплоэнергию в 2008 – 2011 гг., руб./Гкал

	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.
филиал «Невский»	540,26	645,75	750,00	852,11
Санкт-Петербург	536,09	641,87	745,85	846,92
Ленинградская область	724,28	816,61	961,99	1100,57
филиал «Карельский»	401,97	473,42	523,46	601,55
филиал «Кольский»	642,00	777,00	850,00	927,30
ОАО «ТГК-1»	536,24	640,92	739,81	838,46
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	969,36	1 202,82	1 444,02	1 646,98

Тарифы на электрическую и тепловую энергию повышались в целях обеспечения устойчивой работы ОАО «ТГК-1» по надежному энергоснабжению потребителей и реализации

инвестиционной программы развития и реконструкции энергетического оборудования, с учетом роста цен на топливо и инфляционных процессов.



i ФАКТ № 8

В течение 5 лет ТК-1 сотрудничала более чем с 10 000 предприятий. Это означает, что на каждого работника ТК-1 фактически пришлось по компании-подрядчику.

ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ И ЗАКУПКИ

8.1. Топливообеспечение

В 2010 г. расход топлива электростанциями ОАО «ТГК-1» на отпуск электрической и тепловой энергии без учета ОАО «Мурманская ТЭЦ» составил: 6 138,9 млн м³ газа, 67,9 тыс. т мазута, 403,7 тыс. т угля.

Структура топливного баланса по филиалам в 2010 г., %

	газ	мазут	уголь	дизтопливо
филиал «Невский»	98,63	1,33	0,04	-
филиал «Карельский»	99,08	0,91	-	0,01
филиал «Кольский»	-	0,3	99,7	-
в целом по ОАО «ТГК-1»	94,72	1,26	4,02	-
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	-	100	-	-
ТГК-1 с учетом МТЭЦ	89,81	6,38	3,81	-

8.2. Закупочная деятельность

Годовая комплексная программа закупок ОАО «ТГК-1» за 2010 г. выполнена на 97 %. Общая доля конкурентных закупок в объеме закупок за 2010 г. составила 74 %, из них открытых процедур – 97 %. При этом 7 % открытых конкурентных процедур прошло с использованием системы электронных торгов на едином Интернет-ресурсе www.b2b-energo.ru* всего таким образом была осуществлена 91 закупка.

Из запланированных 1338 регламентированных конкурентных закупок состоялось 1289, что составляет 99 %. Первоначальная стоимость лотов составила 5 619,29 млн рублей, однако проведение торгов позволило значительно снизить цены на приобретение материально-технических ценностей, работ и услуг для ОАО «ТГК-1».

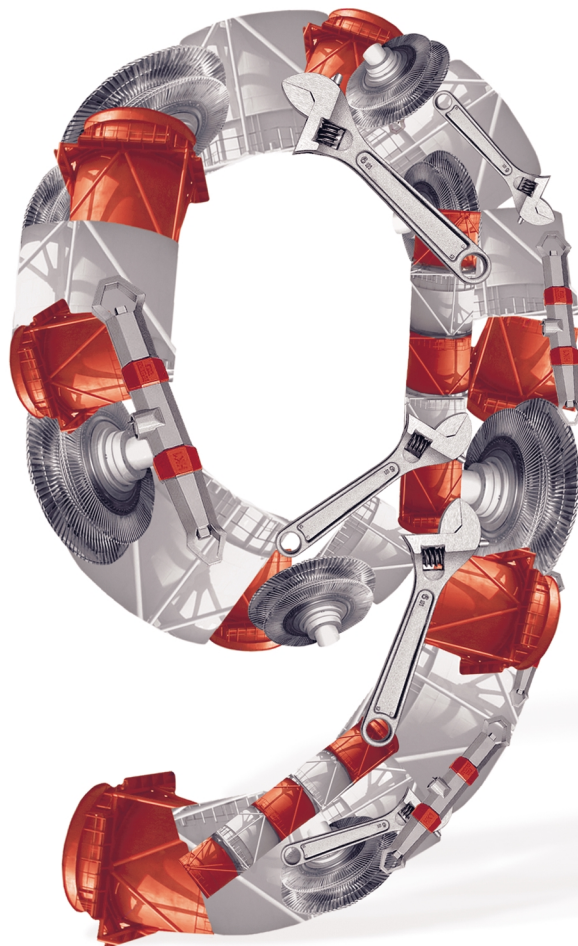
и Экономический эффект от проведения конкурентных закупок составил 447,98 млн руб.

* Копии всех публикаций о проводимых закупках и их результатах размещались на сайте www.tgc1.ru в разделе «Тендеры и конкурсы». Копии публикаций о закупках, проводимых на едином Интернет-ресурсе www.b2b-energo.ru, размещались на этом сайте в разделе «Публикации о торгах».

Структура закупок по способу проведения в 2010 г.



Услуги консультантов по вопросам проведения конкурсных и регламентированных внеконкурсных закупок в 2010 г. не требовались. Все специалисты группы тендеров, ответственные за проведение конкурентных процедур, прошли необходимую специализированную подготовку в области торгов (конкурсов).



❶ ФАКТ № 9

С 2005 по 2010 год ТГК-1 реализовала семь крупных инвестпроектов, ввела в эксплуатацию шесть гидроагрегатов, три турбоагрегата, один паросиловой и два парогазовых энергоблока и вывела из эксплуатации ТЭЦ-5 «Красный Октябрь», проработавшую в энергосистеме России более 80 лет.

ИНВЕСТИЦИИ

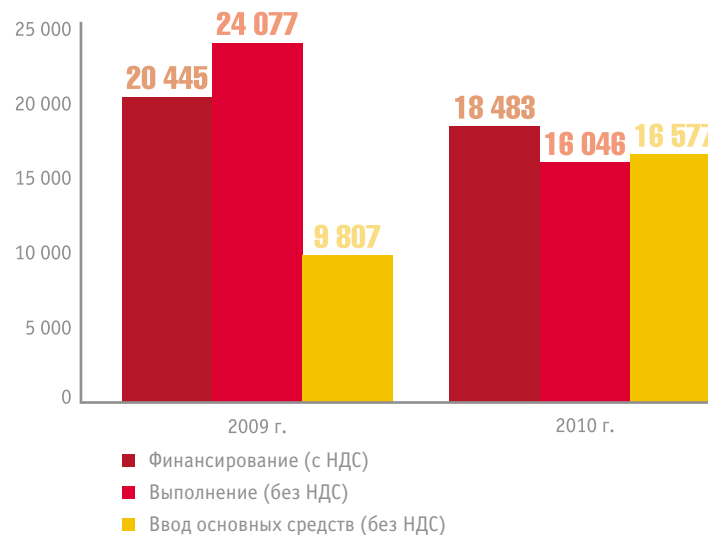
9.1. Обзор реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1»

Фактическое финансирование инвестиционной программы в 2010 г. составило 18 483 млн руб. с НДС, из которых:

- 16 895 млн руб. – оплата подрядчикам и поставщикам по договорам, заключенным на выполнение инвестиционной программы;
- 66 млн руб. – финансирование проектов, направленных на получение технических условий ОАО «Ленэнерго» на технологическое присоединение блоков из состава ДПМ;
- 71 млн руб. – финансирование выкупа земельных участков и долевой собственности ДЭС о. Валаам;
- 58 млн руб. – финансирование участия в уставном капитале ДЗО (ОАО «Хибинская тепловая компания», ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»);
- 1 148 млн руб. – сумма уплаченных процентов по кредитам, привлеченных для реализации инвестиционных проектов;
- 245 млн руб. – финансирование расходов на управление проектами (в т. ч. заработная плата).

Стоимость выполненных работ и поставленного оборудования составила 16 046 млн руб. без НДС или 103 % от плана, ввод основных средств – 16 577 млн руб. без НДС или 114 % от плана, утвержденного Советом директоров ОАО «ТГК-1» 29 декабря 2009 г.

Финансирование, выполнение и ввод основных средств по инвестпрограмме 2009-201 гг., млн руб.



Финансирование, выполнение и ввод по инвестиционным проектам в 2010 г.

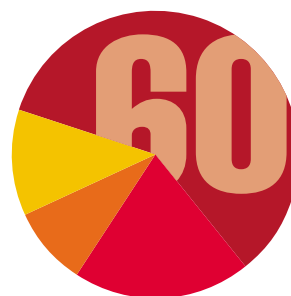
	Финансирование, млн руб. с НДС	Выполнение, млн руб. без НДС	Ввод основных средств, млн руб. без НДС
Инвестиционные проекты, связанные с вводом мощностей	12 334	10 543	12 164
Центральная ТЭЦ, ЭС-1	17	125	-
Центральная ТЭЦ, ЭС-2	71	33	-
Правобережная ТЭЦ	3 296	1 185	412
Первомайская ТЭЦ	4 514	4 645	10 999
Южная ТЭЦ	3 795	3 936	97
Каскад Вуоксинских ГЭС	641	619	656
Инвестиционные проекты, не связанные с вводом мощностей	6 149	5 503	4 413
Итого	18 483	16 046	16 577

Источники финансирования инвестиционной программы в 2009 г. и 2010 г.



2009 г.

- Заемные средства 63 %
- Амортизация 14 %
- Возврат НДС 12 %
- Чистая прибыль 11 %



2010 г.

- Заемные средства 60 %
- Амортизация 19 %
- Возврат НДС 9 %
- Чистая прибыль 12 %

Ключевые проекты ОАО «ТГК-1», связанные с вводом новой мощности

	Краткое описание проекта	Мощность, МВт	Планируемый / фактический год ввода
Правобережная ТЭЦ	Строительство блока ПГУ	450	2012
Южная ТЭЦ	Строительство блока ПГУ	450	2011
Первомайская ТЭЦ	Строительство блоков ПГУ	2x180	2010 – 2012
Лесогорская ГЭС	Замена всех гидроагрегатов	4x30	2009 – 2013
Светогорская ГЭС	Замена всех гидроагрегатов	4x30	2009 – 2012
ЭС-2 Центральной ТЭЦ	Ввод ГТУ ТЭЦ	2x50	2016

И В основу реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» легло принципиальное решение о строительстве новых мощностей преимущественно с применением парогазовой технологии (ПГУ). Несмотря на то, что стоимость обслуживания и ремонтов установок на базе паросиловых установок (ПСУ) ниже, чем при применении парогазовой технологии, производство электроэнергии и тепла на оборудовании такого типа признано на сегодняшний день наиболее экономически эффективным и безопасным с точки зрения влияния на экологию. Другая важная особенность ПГУ – простота конструкции паровой турбины и котла-утилизатора, что значительно уменьшает сроки строительства нового объекта и его ввода в эксплуатацию.

Структура вводимых в 2009-2015 гг. мощностей



- Парогазовые блоки 71 %
- Паросиловые блоки 10 %
- Гидроагрегаты 19 %

9.2. Итоги реализации ключевых проектов в 2010 г.

В 2010 г. начаты и продолжались работы на следующих приоритетных объектах: ЭС-2 Центральной ТЭЦ, Правобережная ТЭЦ, Первомайская ТЭЦ, Южная ТЭЦ, Каскад Вуоксинских ГЭС (Лесогорская ГЭС и Светогорская ГЭС).

Первомайская ТЭЦ	
Объем ввода электрической мощности	2х180 МВт
Объем ввода тепловой мощности	2х119 Гкал/ч
ЕРС-подрядчик строительства	ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг»
Поставщик основного энергетического оборудования	Ansaldo Energia, ОАО «Калужский турбинный завод»
Сметная стоимость строительства	15 944 млн руб. без НДС
Планируемый год ввода	2010 – 2012 гг.

Проект «Реконструкция Первомайской ТЭЦ с заменой оборудования» отнесен к первоочередным инвестиционным проектам ОАО «ТГК-1» и предполагает строительство 2-х ПГУ-энергоблоков мощностью 180 МВт электрической и 119 Гкал/ч тепловой энергии каждый.

Цель проекта – закрепление ОАО «ТГК-1» на динамично развивающемся сегменте рынка тепловой и электрической энергии Юго-Запада Санкт-Петербурга.

Основной задачей проекта является замещение физически и морально устаревшего паросилового и вспомогательного

оборудования ТЭЦ, которое достигло в настоящее время предельного технического состояния, на две ПГУ-180 (по 180 МВт и 119 Гкал/ч) в период до 2012 г. В результате реализации проекта электрическая мощность станции увеличится с 324 МВт до 478 МВт, тепловая уменьшится с 1638 Гкал/ч до 1324 Гкал/ч.

В октябре 2010 г. энергоблок № 1 прошел комплексное опробование. 31 декабря 2010 г. введен в эксплуатацию энергоблок ПГУ-180 ст. № 1 Первомайской ТЭЦ (Приказ ОАО «ТГК-1» № 222 от 31.12.2010 г.).

Каскад Вуоксинских ГЭС	
Объем ввода электрической мощности	4х29,5 МВт / 4х30,5 МВт
ЕРС-подрядчик строительства	ОАО «Силовые машины»
Поставщик основного энергетического оборудования	ОАО «Силовые машины»
Сметная стоимость строительства	5 235 млн руб. без НДС
Планируемый год ввода	2009 – 2013 гг.

Инвестиционный проект «Реконструкция Каскада гидроэлектростанций № 1» является первоочередным проектом технического перевооружения и реконструкции ОАО «ТГК-1» и предусматривает поэтапную замену выработавших парковый ресурс гидроагрегатов, входящих в каскад Лесогорской ГЭС и Светогорской ГЭС с увеличением общей установленной мощности с 164 МВт до

240 МВт. Реконструкция станций Вуоксинского Каскада началась в мае 2007 г., после подписания договора между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Силовые машины» на комплексную модернизацию оборудования с заменой всех восьми гидроагрегатов Светогорской и Лесогорской ГЭС. Основным итогом реализации проекта в 2010 г. стал ввод в июле 2010 г. гидроагрегата № 1 Светогорской ГЭС.

Южная ТЭЦ

Объем ввода электрической мощности	450 МВт
Объем ввода тепловой мощности	341 Гкал/ч
ЕРС-подрядчик строительства	ОАО «Технопромэкспорт»
Поставщик основного энергетического оборудования	ОАО «Силовые машины»
Сметная стоимость строительства	11 643 млн руб. без НДС
Планируемый год ввода	2011 г.

Проект «Расширение Южной ТЭЦ путем установки ПГУ-450» отнесен к первоочередным проектам нового строительства ОАО «ТГК-1».

В результате реализации инвестиционного проекта установленная электрическая мощность вырастет с 750 до 1200 МВт, установленная тепловая мощность – с 2190 до 2531 Гкал/ч.

Цель проекта – закрепление ТГК-1 на динамично развивающемся сегменте рынка тепловой и электрической энергии Московского, Фрунзенского и Невского районов Санкт-Петербурга.

По состоянию на 31 декабря 2010 г. блок № 4 подготовлен к комплексному опробованию.

Правобережная ТЭЦ

Объем ввода электрической мощности	450 МВт
Объем ввода тепловой мощности	316 Гкал/ч
ЕРС-подрядчик строительства	ЗАО «Трест СЗЭМ»
Поставщик основного энергетического оборудования	ОАО «Силовые машины»
Сметная стоимость строительства	13 497 млн руб. без НДС
Планируемый год ввода	2012 г.

Проектом расширения Правобережной ТЭЦ предусмотрено строительство ПГУ-энергоблока мощностью 450 МВт электрической и 316 Гкал/ч тепловой энергии.

В результате реализации проекта установленная электрическая мощность увеличится с 180 МВт до 630 МВт, установленная тепловая – с 1120 Гкал/ч до 1436 Гкал/ч.

Цель инвестиционного проекта – закрепление ОАО «ТГК-1»

на развивающемся сегменте рынка тепловой и электрической энергии Восточной части Санкт-Петербурга.

В 2010 г. по проекту закончены основные строительные работы по главному корпусу. Смонтированы отопление и освещение. Смонтировано здание КРУЭ. В течение года выполнены работы по организации подключения строительной площадки к энергоресурсам.

ЭС-2 Центральной ТЭЦ

Объем ввода электрической мощности	100 МВт
Объем ввода тепловой мощности	120 Гкал/ч
Сметная стоимость строительства	9 607 млн. руб. без НДС
Год ввода	2016 г.

Реконструкция ЭС-2 ЦТЭЦ предусматривает строительство ЗРУ-110 кВ и 2-х энергоблоков ГТУ ТЭЦ мощностью по 50 МВт с целью покрытия возрастающих тепловых, электрических потребностей, замены устаревшего оборудования, повышения надежности и экономичности работы станции.

31 мая 2010 г. Советом директоров Компании было принято решение о корректировке приоритетного инвестиционного проекта «ЭС-2 Центральной ТЭЦ», связанной с разработкой предпроектной документации строительства объекта генерации (Охта ТЭЦ) на территории, ограниченной радиусом не более 4 километров от ЭС-2 Центральной ТЭЦ.

В результате реализации инвестиционного проекта установленная электрическая мощность станции увеличится с 73 МВт до 100 МВт, тепловая – с 811 до 823 Гкал/ч.

Целью проекта «Комплексная реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ» является повышение надежности и качества тепло- и электроснабжения, а также удовлетворение перспективного роста тепловых нагрузок потребителей Центрального и Адмиралтейского районов Санкт-Петербурга.

По итогам 2010 г. в завершающей стадии находится проектная документация по ЗРУ 110 кВ/6 кВ. Разработана и согласована схема выдачи электрической мощности, проработана схема внешних инженерных сетей проекта Охта ТЭЦ на территории, ограниченной радиусом не более 4 километров от ЭС-2 Центральной ТЭЦ.



ФАКТ № 10

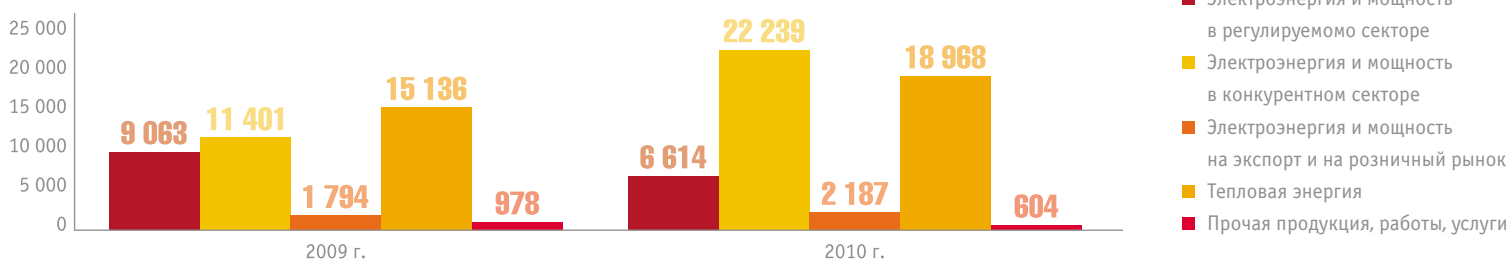
В 2010 году ОАО «ТГК-1» получило около 2 млрд долларов выручки, что примерно соответствует годовому ВВП Сейшельских островов за тот же период.

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

10.1. Анализ финансовых результатов по РСБУ

Отчет о прибылях и убытках (по РСБУ), тыс. руб.		
	2009 г.	2010 г.
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг:	38 371 841	50 612 487
Себестоимость	(34 524 442)	(44 715 137)
Валовая прибыль	3 847 399	5 897 350
Прибыль (убыток) от продаж	3 847 399	5 897 350
Прибыль (убыток) до налогообложения	4 312 765	4 672 233
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	3 366 287	3 606 945
Чистая прибыль	3 366 287	3 606 945

Структура выручки в 2009-2010 гг., млн руб.



Структура выручки в 2009 – 2010 гг.

	2009 г.		2010 г.	
	млн руб.	доля, %	млн руб.	доля, %
Электроэнергия и мощность	22 258	58,0	31 040	61,3
электроэнергия и мощность в регулируемом секторе	9 063	23,6	6 614	13,1
электроэнергия и мощность в конкурентном секторе	11 401	29,7	22 239	43,9
электроэнергия и мощность на экспорт	1 687	4,4	2 088	4,1
электроэнергия на розничном рынке	107	0,3	99	0,2
Тепловая энергия	15 136	39,4	18 968	37,5
Прочая продукция, работы, услуги	978	2,6	604	1,2
Выручка всего	38 372	100	50 612	100

Рентабельность продаж Компании по итогам 2010 г. возросла до 11,7 % с 10 % в 2009 г. Увеличение обусловлено опережающим ростом выручки по сравнению с ростом затрат на производство и реализацию продукции, работ и услуг.

Основную долю себестоимости составляют расходы на производство электроэнергии (25 478 млн руб.) и теплоэнергии (19 087 млн руб.).

Структура себестоимости по основной деятельности в 2009 – 2010 гг.

Наименование	2009 г.		2010 г.	
	млн руб.	доля, %	млн руб.	доля, %
Себестоимость по основному виду деятельности, всего	34 405	100,0	44 566	100,0
Топливо	13 890	40,4	18 979	42,6
Покупная энергия	4 246	12,3	8 088	18,1
Вода на технологические нужды	1 896	5,5	1 967	4,4
Ремонт основных средств	2 609	7,6	2 273	5,1
ФОТ и ЕСН	3 444	10,0	3 445	7,7
Амортизация	2 932	8,5	3 412	7,7
Транзит теплоэнергии	1 192	3,5	1 354	3,0
Услуги на оптовом и розничном рынках	905	2,6	933	2,1
Аренда	296	0,9	385	0,1
Налоги	963	2,8	1 013	2,3
Прочие	2 033	5,9	2 717	6,1

Основными причинами роста себестоимости являются рост расходов на топливо в связи с увеличением производственной программы на ТЭЦ, увеличение расходов на покупку энергии и мощности для обеспечения свободных договоров и экспортных поставок.

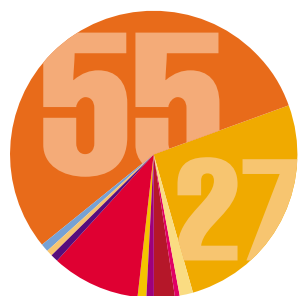
Значительные отклонения в структуре себестоимости тепловой энергии связаны с изменением договорных отношений при эксплуатации внутриквартальных сетей ГУП «ТЭК СПб» и магистральных сетей, принадлежащих ОАО «ТГК-1»:

– отказ с 1 января 2010 г. от схемы оказания услуг по передаче теплоэнергии по внутриквартальным сетям и переход

на схему их аренды и обслуживания (соответственно рост статьи «Аренда» и статьи «Прочие расходы»);

– оформление с 1 июня 2010 г. договора с ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» на услуги по передаче тепловой энергии как по внутриквартальным сетям, так и по магистральным сетям ОАО «ТГК-1» (отражение затрат по договору на передачу теплоэнергии по статье «Транзит теплоэнергии», покупки потерь – по статье «Услуги на оптовом и розничном рынках»).

Структура активов ОАО «ТГК-1» в 2010 г.



- Нематериальные активы 0,03 %
- Основные средства 54,99 %
- Незавершенное строительство 27,22 %
- Долгосрочные финансовые вложения 0,48 %
- Прочие внеоборотные активы 0,4 %
- Запасы 2,26 %
- НДС по приобретенным ценностям 0,55 %
- Долгосрочная дебиторская задолженность 0,79 %
- Краткосрочная дебиторская задолженность 11,51 %
- Краткосрочные финансовые вложения 1,54 %
- Денежные средства 0,23 %

Структура оборотных активов ОАО «ТГК-1» в 2009-2010 гг., тыс. руб.

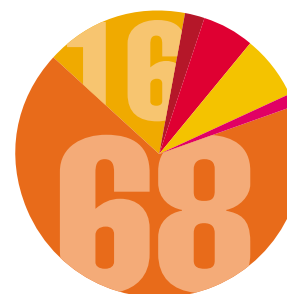


■ на 31.12.2009 г. ■ на 31.12.2010 г.

Динамика дебиторской задолженности в 2009 – 2010 гг., тыс. руб.

	на 31.12.2009 г.	на 31.12.2010 г.
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1 051 928	810 434
Векселя к получению	11 748	11 748
Авансы выданные	1 017 229	612 159
Прочие дебиторы	22 951	186 527
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	13 321 950	11 844 912

Структура пассивов ОАО «ТГК-1» в 2010 г.



- Собственный капитал 67,93 %
- Долгосрочные займы и кредиты 16,05 %
- Отложенные налоговые обязательства 2,17 %
- Краткосрочные займы и кредиты 6,01 %
- Кредиторская задолженность 7,52 %
- Резервы предстоящих расходов 0,32 %

Динамика кредиторской задолженности в 2009 - 2010 гг., тыс. руб.

	на 31.12.2009 г.	на 31.12.2010 г.
Кредиторская задолженность	9 287 268	7 733 329
В том числе:		
Поставщики и подрядчики	7 519 396	4 875 491
Векселя к уплате	157 142	-
Задолженность по оплате труда перед персоналом	3 166	117 635
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	9	36 315
Задолженность по налогам и сборам	281 567	550 903
Авансы полученные	879 473	1 109 013
Прочие кредиторы	446 515	1 043 972

Снижение общей суммы кредиторской задолженности в 2009-2010 гг. связано с сокращением задолженности перед строительными, ремонтными организациями и другими поставщиками и подрядчиками.

10.2. Анализ финансовых результатов по МСФО

Отчет о прибылях и убытках, млн руб.

	2010 г.	2009 г.
Выручка	54 104	41 350
Операционные затраты	(44 899)	(30 950)
Операционная прибыль	9 205	10 400
Прибыль до налогообложения	9 083	10 632
ЕВИТДА*	12 589	13 191
Прибыль	7 173	8 350
Скорректированная прибыль**	4 002	4 004

* Для целей бизнес-планирования ТГК-1 рассчитывает показатель ЕВИТДА как «операционная прибыль + амортизация».

** Без учета восстановления резерва по обесценению основных средств (нетто).

В 2010 г. консолидированная выручка Компании выросла на 31 % по сравнению с 2009 г. и составила 54 104 млн руб. На увеличение выручки оказали основное влияние следующие факторы:

- рост выработки электроэнергии и увеличение отпуска тепловой энергии,
- повышение регулируемых и свободных цен на электроэнергию и мощность,
- рост тарифов на тепло,
- увеличение продаж электроэнергии и мощности в результате либерализации рынка.

Анализ структуры выручки, млн руб.

	2010 г.	2009 г.
Продажа электроэнергии	31 101	22 320
Продажа тепловой энергии	22 347	18 023
Прочая реализация	656	1 007
Итого выручка	54 104	41 350

Операционные затраты в 2010 г. выросли на 45 % по сравнению с предыдущим отчетным периодом до 44 899 млн руб. Основное увеличение пришлось на переменные расходы – 70 % от общего прироста операционных затрат в 2010 г.

Структура операционных затрат, млн руб.

	2010 г.	2009 г.
Переменные расходы	33 463	23 708
Постоянные расходы	12 195	11 590
Единовременные расходы	(179)	(1 707)
Амортизация основных средств и нематериальных активов	3 384	2 791
Итого операционные расходы, нетто	48 863	36 382
Восстановление резерва от обесценения основных средств	(4 007)	(6 154)
Начисление резерва от обесценения основных средств	43	722
Итого операционные затраты	44 899	30 950

Основные причины увеличения переменных расходов:

- рост расходов на топливо в связи с существенным ростом выработки энергии на ТЭЦ, а также ростом цен на топливо;
- увеличение затрат на покупку электроэнергии и мощности на оптовом рынке для обеспечения выполнения условий свободных договоров и экспортных поставок;
- увеличение затрат на покупку электроэнергии в связи с ростом цен на РСВ.

Постоянные расходы находятся под контролем руководства Компании. Они выросли в 2010 г. до 12 195 млн руб., что на 5 % больше по сравнению с 2009 г. Это увеличение находится в пределах уровня инфляции в Российской Федерации за 2010 г., который составил 8,8 %.

В результате операционная прибыль за 2010 г. по МСФО снизилась на 11 % по сравнению с 2009 г. и составила 9 205 млн руб., а прибыль после налогообложения снизилась на 14 % по сравнению с 2009 г. до 7 173 млн руб.



ФАКТ № 11

В 2010 году акции ОАО «ТГК-1» выросли на 28 %, обогнав по темпам роста российский рынок акций, который в целом за год прибавил чуть более 16,5 %.

ЦЕННЫЕ БУМАГИ И КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

11.1. Структура акционерного капитала

Уставный капитал ОАО «ТГК-1» сформирован в размере 38 543 414 165,71 руб. и разделен на 3 854 341 416 571 3/7 обыкновенных именных акций одинаковой номинальной стоимостью 0,01 руб. В течение года изменений в структуре основных акционеров ОАО «ТГК-1» не происходило.

Структура акционеров ОАО «ТГК-1» на 31.12.2010 г.



- ОАО «Газпром энергохолдинг» 51,79 %
- Fortum Power and Heat 25,66 %
- Другие акционеры 22,55 %

По состоянию на 31 декабря 2010 г. по данным Закрытого акционерного общества «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности», в реестре акционеров ОАО «ТГК-1» зарегистрировано 292 415 акционеров, в том числе:

- владельцы-юридические лица – 598;
- владельцы-физические лица – 291 250;
- номинальные держатели – 31;
- доверительные управляющие – 3;
- прочие – 533.

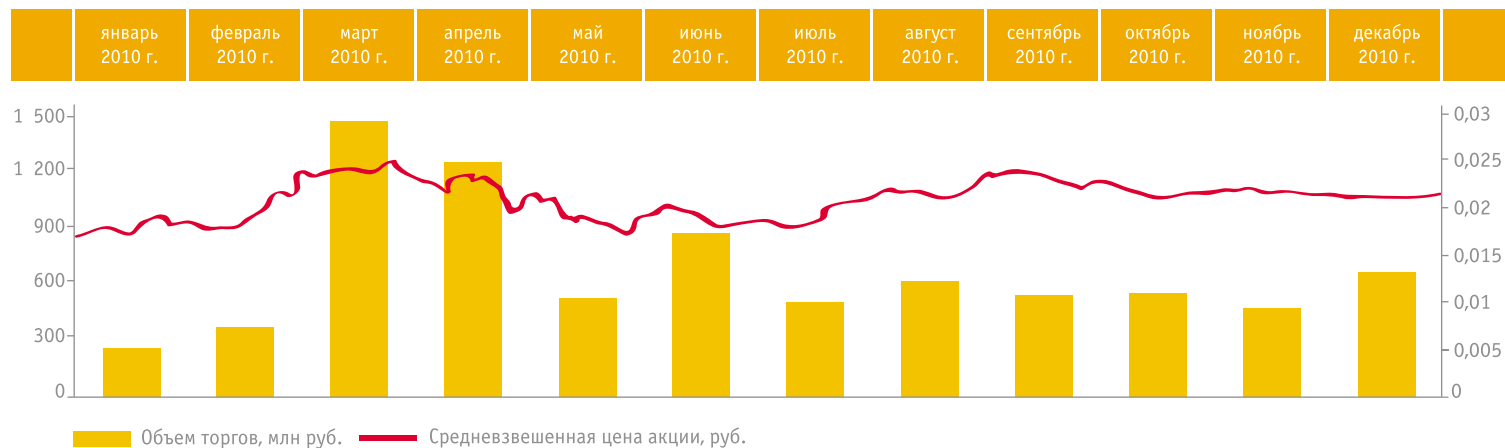
11.2. Обращение ценных бумаг

11.2.1. Акции и дивидендная политика

Акции ОАО «ТГК-1» в 2010 г. обращались на основных торговых площадках российского фондового рынка – ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» и ОАО «Фондовая биржа РТС». На ММВБ акции Общества были включены в Котировальный список «А» первого уровня, на РТС в Котировальный список «Б».

Капитализация ОАО «ТГК-1» в 2010 г. выросла на 28,4 %, что соответствует росту российского фондового рынка в целом за данный период. Индексы ММВБ и РТС в 2010 г. увеличились на 16,8 % и 14 % соответственно, отраслевые индексы «ММВБ энергетика» и «РТС электроэнергетика» – на 39,1 % и 28 % соответственно.

Динамика торгов акциями на бирже ММВБ в 2010 гг., млн руб.



Годовым Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-1» от 28 июня 2010 г. принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2009 г. в размере 0,0000436687 руб. на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме в течение 180 дней со дня принятия решения об их выплате. Общий размер выплаченных дивидендов составил 168,3 млн руб.

Решений о выплате промежуточных дивидендов в 2010 г. органами управления Компании не принималось.

Дивидендная политика
 Решением Совета директоров ОАО «ТГК-1» от 24 декабря 2010 г. одобрена Дивидендная политика Общества. Компания планирует ежегодно направлять на выплату дивидендов от 5 % до 35 % чистой прибыли при условии полностью сформированного Резервного Фонда. Главной задачей Дивидендной политики ОАО «ТГК-1» является соблюдение права акционеров на получение дивидендов при обеспечении баланса интересов акционеров и Компании.

11.2.2. Облигации

Информация об облигационных выпусках ОАО «ТГК-1»

	Первый облигационный выпуск	Второй облигационный выпуск
Вид (категория) ценных бумаг	Облигации неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01	Облигации неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением с обеспечением серии 02
Номинал	1000 рублей	1000 рублей
Объем выпуска	4 000 000 штук	5 000 000 штук
Дата регистрации	21.02.2007 г.	21.10.2008 г.
Гос. регистрационный номер:	4-01-03388-D	4-02-03388-D
Код ISIN	RU000A0JP435	RU000A0JQ722
Дата размещения	20.03.2007 г.	07.07.2009 г.
Способ размещения	Открытая подписка, по номиналу	Открытая подписка, по номиналу
Торговая площадка	ММВБ (котировальный лист – А2)	ММВБ (котировальный лист – Б)
Срок обращения	7 лет	5 лет
Дата погашения	11.03.2014 г.	01.07.2014
Периодичность купонных выплат	2 раза в год	2 раза в год
Ставка купона	1-6 купоны – 7,75 % годовых, 7-10 купоны – 8,5 % годовых, 11-14 купоны – определяет эмитент	1-4 купоны – 16,99 % годовых, 5-10 купоны – определяет эмитент
Условия досрочного выкупа	Через 3 года после даты фактического размещения по номиналу	Через 2 года после даты фактического размещения по номиналу
Организатор размещения	Райффайзенбанк	Газпромбанк, Газэнергопромбанк

11.2.3. Обращение ценных бумаг за рубежом

Общая информация о ГДР ОАО «ТГК-1»

Вид ГДР	Reg. S / спонсируемая Rule 144A / спонсируемая
Коэффициент ГДР	1 ГДР = 5000 обыкновенных акций
Номер CUSIP	Reg. S — 88145T206 144A — 88145T107
Обращение	Reg. S — нет 144A — система PORTAL
ISIN	Reg. S — US88145T2069 144A — US88145T1079

Программа глобальных депозитарных расписок (ГДР) на акции ОАО «ТГК-1» была запущена 9 июля 2008 г. для обеспечения прав держателей депозитарных расписок РАО «ЕЭС России», которые после его ликвидации получили ценные бумаги выделяемых компаний пропорционально своей доле в холдинге.

Изменение количества ГДР в 2010 г., шт.

Дата	Количество			% от уставного капитала
	144А	Reg S.	Всего	
31.01.2010	1 389 629	1 251 258	2 640 887	0,3426
28.02.2010	1 389 629	1 166 084	2 555 713	0,3315
31.03.2010	1 389 629	1 059 032	2 448 661	0,3176
30.04.2010	1 389 372	1 059 032	2 448 404	0,3176
31.05.2010	1 389 372	1 059 032	2 448 404	0,3176
30.06.2010	1 389 372	1 048 327	2 437 699	0,3162
31.07.2010	1 389 372	1 048 327	2 437 699	0,3162
31.08.2010	1 389 372	1 048 327	2 437 699	0,3162
30.09.2010	1 389 372	1 043 127	2 432 499	0,3155
29.10.2010	1 185 372	1 043 127	2 228 499	0,2891
30.11.2010	315 952	1 040 414	1 356 366	0,1760
31.12.2010	315 952	948 121	1 264 073	0,1640

11.3. Корпоративное управление

В 2010 г. Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's подтвердило рейтинг корпоративного управления ОАО «ТГК-1» на уровне GAMMA-5.

Рейтинг GAMMA (governance, accountability, management metrics & analysis – анализ и оценка корпоративного управления, подотчетности и менеджмента) является результатом оценки по четырем компонентам анализа по шкале с градациями оценки от 1 (низкий) до 10 (высокий). В 2010 г. ОАО «ТГК-1» получило следующие оценки:

- Структура собственности и внешнее влияние – 4+;
- Права акционеров – 5+;
- Прозрачность, аудит и управление рисками – 5;
- Эффективность Совета директоров, стратегический процесс, система мотивации – 5.

11.4. Органы управления и контроля

С 1 мая 2011 г. ОАО «ТГК-1» возглавил Андрей Николаевич Филиппов. Совет Директоров 22 апреля 2011 г. избрал его Генеральным директором и Председателем Правления Общества. Борис Феликсович Вайнзихер покинул пост Председателя Правления в связи с уходом с позиции Генерального директора ОАО «ТГК-1».

11.4.1. Общее собрание акционеров

Порядок созыва, подготовки, проведения, подведения итогов Общего собрания акционеров определяется Положением об Общем собрании акционеров ОАО «ТГК-1», утвержденным Общим собранием акционеров 30 июня 2010 г.

В 2010 г. было проведено одно годовое Общее собрание акционеров ОАО «ТГК-1».

11.4.2. Совет директоров

Порядок деятельности и проведения, заседаний Совета директоров Общества, регулируется Положением о Совете директоров ОАО «ТГК-1», утвержденным Годовым Общим собранием акционеров Общества 18 июня 2009 г.

В 2010 г. Совет директоров провел 25 заседаний.

Совет директоров, избранный 28.06.2010 г.

Вайнзихер Борис Феликсович	генеральный директор ОАО «ТГК-1»
Граве Ирина Вадимовна	вице-президент корпорации Fortum, слияния и поглощения, Россия
Драчук Андрей Александрович	директор по стратегическому планированию и организационному развитию ОАО «СО ЕЭС»
Душко Александр Павлович	заместитель начальника финансово-экономического департамента ОАО «Газпром»
Казаченков Валентин Захарьевич	генеральный директор ЗАО «Петербургрегионгаз»
Кари Йоханнес Каутинен	вице-президент корпорации Fortum, поглощения и слияния компаний
Митюшов Алексей Александрович	генеральный директор ООО «Газпромэнерго», генеральный директор ОАО «ОГК-2», генеральный директор ОАО «ОГК-6»
Селезнев Кирилл Геннадьевич	начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Межрегионгаз»
Сергеев Алексей Иванович	вице-губернатор Санкт-Петербурга
Федоров Денис Владимирович	начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»
Чуваев Александр Анатольевич	исполнительный вице-президент, член Правления корпорации Fortum, Президент дивизиона «Россия» корпорации Fortum, генеральный директор ОАО «Фортум»

Совет директоров, действовавший в период с 17.06.2009 г. по 28.06.2010 г.*

Вайнзихер Борис Феликсович	генеральный директор ОАО «ТГК-1»
Граве Ирина Вадимовна	вице-президент корпорации Fortum, слияния и поглощения, Россия
Драчук Андрей Александрович	директор по стратегическому планированию и организационному развитию ОАО «СО ЕЭС»
Душко Александр Павлович	заместитель начальника финансово-экономического департамента ОАО «Газпром»
Казаченков Валентин Захарьевич	генеральный директор ЗАО «Петербургрегионгаз»
Кари Йоханнес Каутинен	вице-президент корпорации Fortum, поглощения и слияния компаний
Митюшов Алексей Александрович	генеральный директор ООО «Газпромэнерго», генеральный директор ОАО «ОГК-6»
Новоселов Дмитрий Борисович	вице-президент корпорации Fortum, глава представительства Fortum в Москве и Санкт-Петербурге
Селезнев Кирилл Геннадьевич	начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Межрегионгаз»
Сергеев Алексей Иванович	вице-губернатор Санкт-Петербурга
Федоров Денис Владимирович	начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»

* Прим.: Должности указаны на момент избрания.

Совет директоров,
избранный 28.06.2010



Селезнев
Кирилл Геннадьевич



Казаченков
Валентин Захарьевич



Кари Йоханнес Кауппинен



Федоров Денис Владимирович



Граве
Ирина Вадимовна



Душко
Александр Павлович



Драчук
Андрей Александрович



Чуваев
Александр Анатольевич



Митюшов
Алексей Александрович



Сергеев Алексей Иванович



Вайнзихер Борис Феликсович

За 5 лет в ТГК-1 состоялось 165 заседаний Совета директоров.

Биографические сведения членов Совета директоров

Селезнев Кирилл Геннадьевич, председатель Совета директоров

Родился в 1974 году. Окончил Балтийский государственный технический университет им. Д.Ф. Устинова по специальности «Импульсные устройства и автоматические роторные линии» (1997 г.) и Санкт-Петербургский государственный университет по специальности «Финансы и кредит» (2002 г.).

1997 – 1998 гг. – менеджер ООО «Балтийская финансовая компания».

1998 – 1999 гг. – технический аналитик по инструментам денежного рынка, специалист, ведущий специалист по ценным бумагам отдела фондовых операций ОАО «Инвестиционно-финансовая группа «Менеджмент. Инвестиции. Развитие».

1999 – 2000 гг. – главный специалист группы по координации инвестиционной деятельности ОАО «Морской порт Санкт-Петербург».

2000 – 2001 гг. – начальник налоговой группы ОАО «Балтийская трубопроводная система» («БТС»), затем филиала «БТС» ОАО «Верхневолжские магистральные нефтепроводы».

2001 – 2002 гг. – заместитель руководителя Аппарата Правления – помощника Председателя Правления ОАО «Газпром».

С 2002 г. – начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», член Правления ОАО «Газпром».

С 2003 г. – генеральный директор ООО «Межрегионгаз».

2004 – 2008 гг. – член Совета директоров РАО «ЕЭС России».

С 2008 г. – Председатель Совета Директоров ОАО «ТГК-1».

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Федоров Денис Владимирович, заместитель председателя Совета директоров

Родился в 1978 году. Окончил МГТУ им. Н.Э. Баумана и аспирантуру Московского Энергетического института, кандидат экономических наук.

2001 – 2003 гг. – работал в РАО «ЕЭС России», затем в ЗАО НПВП «Турбокон».

2003 – 2006 гг. – возглавлял Управление инвестиционных технологий и технологических проектов ООО «ЕвроСибЭнерго-

инжиниринг» и инвестиционное Управление ООО «Корпорация «Газэнергопром».

2006 – 2007 гг. – советник генерального директора ООО «Межрегионгаз».

С 2006 г. – генеральный директор ОАО «Межрегионэнерго-сбыт» по совместительству.

С 2007 г. – начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром».

С 2008 г. – председатель Совета директоров ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6», ОАО «ТЭК Мосэнерго», заместитель председателя Совета директоров ОАО «ТГК-1».

С 2009 г. – генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг».

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Чуваев Александр Анатольевич, заместитель председателя Совета директоров

Родился в 1960 году. В 1983 г. окончил МГТУ им. Н.Э. Баумана, квалификация «Инженер-механик».

1991 – 1999 гг. – занимал различные позиции в компании Solar Turbines Europe S.A. в Европе и США.

1999 – 2005 гг. – занимал различные позиции в компании General Electric в США и Канаде.

2005 – 2006 гг. – директор по операциям ОАО «ОМЗ».

2006 г. – генеральный региональный менеджер GE Oil & Gas (Россия и СНГ).

2006 – 2008 гг. – управляющий директор ОАО «Силовые машины».

2008 – 2009 гг. – директор по инвестиционному развитию ОАО «СУЭК».

2009 г. – исполнительный директор GE Oil & Gas (Россия и СНГ).

С 2009 г. – генеральный директор ОАО «Фортум», член Правления корпорации Fortum.

Член Советов директоров: ОАО «Фортум», ОАО «Уральская теплосетевая компания» (УТСК), Mondi Syktyvkar, ОАО «ЧелябЭнергоРемонт».

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

**Вайнзихер Борис Феликсович,
член Совета директоров**

Родился в 1968 году. Окончил Санкт-Петербургский государственный технический университет в 1993 г. и Открытую школу бизнеса университета в Великобритании по специальности «Менеджмент» в 2002 г.

2002 – 2005 гг. – генеральный директор, исполнительный директор ОАО «Киришская ГРЭС».

2005 – 2007 гг. – член Правления, технический директор ОАО РАО «ЕЭС России».

2007 г. – генеральный директор ОАО «Силловые машины».

2007 – 2008 гг. – член Правления, технический директор ОАО РАО «ЕЭС России».

2008 – 2011 гг. – генеральный директор ОАО «ТГК-1».

Доля принадлежащих акций ОАО «ТГК-1» – 0,062 %.

**Граве Ирина Вадимовна,
член Совета директоров**

Родилась в 1968 году. В 1992 г. окончила юридический факультет Санкт-Петербургского государственного университета по специальности «Правоведение», в 2000 г. – факультет менеджмента по специальности «Финансовый менеджмент».

2000 – 2004 гг. – юрист и адвокат ООО «Саланс Герцфельд и Гейлбронн Интернэшнл».

2005 – 2007 гг. – вице-президент и глава представительства Fortum Power and Heat Oy в Санкт-Петербурге.

С 2007 г. – вице-президент корпорации Fortum, слияния и поглощения, Россия.

Является членом Совета директоров ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания» и ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания».

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

**Драчук Андрей Александрович,
член Совета директоров**

Родился в 1971 году. В 1993 г. окончил судебно-прокурорский факультет Свердловского ордена Трудового Красного знамени юридического института (с 1992 г. – Уральская государственная

юридическая академия) по специальности «Правоведение», квалификация «юрист».

2002 – 2007 гг. – адвокат в Адвокатской конторе № 30 Свердловской областной коллегии адвокатов.

2004 – 2006 гг. – первый заместитель исполнительного директора – директор по корпоративным вопросам и собственности ООО «Корпорация АФК».

2006 – 2007 гг. – исполнительный директор – первый вице-президент ООО «Корпорация АФК».

С 2007 г. – начальник Департамента экономического анализа инвестиционных проектов в электроэнергетике ОАО «СО ЕЭС».

С 2009 г. – директор по стратегическому планированию и организационному развитию ОАО «Системный оператор ЕЭС».

Доля принадлежащих акций ОАО «ТГК-1» – 0,0001 %.

**Душко Александр Павлович,
член Совета директоров**

Родился в 1964 году. Окончил Инженерно-экономическую академию в Санкт-Петербурге.

2001 – 2002 гг. – начальник управления развития ТЭК и потребительского рынка ОАО «Газпром».

2002 – 2002 гг. – начальник управления планирования бюджета ОАО «Газпром», заместитель начальника Департамента корпоративного финансирования ОАО «Газпром».

С 2002 г. – заместитель начальника финансово-экономического департамента ОАО «Газпром».

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

**Казаченков Валентин Захарьевич,
член Совета директоров**

Родился в 1949 году. В 1972 г. окончил Брянский технологический институт по специальности «Турбиностроение».

Работал начальником цеха, директором Завода энергетического машиностроения в Ленинграде.

1994 – 1996 гг. – заместитель, с 1996 г. – генеральный директор предприятия «Сигма-газ».

1999 – 2004 гг. – генеральный директор ООО «Петербургрегионгаз».

С 2004 г. – генеральный директор ЗАО «Петербург-регионгаз».

С 2007 г. – генеральный директор ООО «Калининград-регионгаз» (по совместительству).

Является членом Совета Директоров следующих организаций: ЗАО «Петербургрегионгаз», ООО «Петербургрегионгаз», ООО «Калининградрегионгаз», ООО «Петербургтеплоэнерго», ОАО «Леноблтеплоэнерго», ОАО «Гатчинагаз».

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

**Кари Йоханнес Каутинен,
член Совета директоров**

Родился в 1964 году. В 1989 году окончил Университет Хельсинки, кандидат юридических наук.

С 2005 г. – вице-президент Fortum Power and Heat Oy.

С 2007 г. – вице-президент корпорации Fortum, поглощения и слияния компаний

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

**Митюшов Алексей Александрович,
член Совета директоров**

Родился в 1975 году. В 1997 г. окончил Балтийский государственный технический университет (г. Санкт-Петербург) по специальности «Импульсные устройства и автоматические роторные линии»; в 1999 г. – Факультет международных образовательных программ Северо-Западного заочного политехнического института; в 2008 г. – Санкт-Петербургский Международный институт менеджмента (ИМИСП), «Мастер делового администрирования».

1997 – 2003 гг. – работал на предприятиях Санкт-Петербурга (АОЗТ «Открытые системы», АО «Кировский завод», ЗАО «Развитие сервис-индустрии», ОАО «Электросила», ООО «Невка – СПб»).

2003 – 2007 гг. – начальник Управления по имуществу и корпоративной работе ООО «Межрегионгаз».

2003 – 2007 гг. – генеральный директор ОАО «Межрегион-теплоэнерго» (по совместительству).

С 2007 г. – генеральный директор ООО «Газпромэнерго».

С июня 2008 г. – генеральный директор, Председатель Правления ОАО «ОГК-6».

С 2010 г. – генеральный директор, Председатель Правления ОАО «ОГК-2».

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

**Сергеев Алексей Иванович,
член Совета директоров**

Родился в 1954 году. В 1978 г. окончил Ленинградский политехнический институт по специальности «Инженер-механик».

1977 – 1981 гг. – заместитель секретаря, затем секретарь комитета ВЛКСМ Ленинградского политехнического института.

1981 – 1985 гг. – второй секретарь, затем первый секретарь Калининского РК ВЛКСМ.

1985 – 1989 гг. – заместитель начальника цеха, начальник цеха, начальник сборочного производства производственно-технического комплекса Ленинградского оптико-механического объединения.

1989 – 1991 гг. – инструктор, затем заместитель заведующего отделом Ленинградского ОК КПСС.

1991 – 1992 гг. – заместитель директора по коммерческим вопросам Ленинградской областной фабрики по пошиву меховых и кожгалантерейных изделий.

1992 – 2004 гг. – генеральный директор ЗАО «Сампо».

2004 – 2006 гг. – глава администрации Калининского района Санкт-Петербурга.

2006 – 2009 гг. – глава Комитета экономического развития, промышленной политики и торговли Правительства Санкт-Петербурга.

С 2009 г. – вице-губернатор Санкт-Петербурга.

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

11.4.3. Комитеты Совета директоров

Целью деятельности комитетов является обеспечение эффективной работы Совета директоров в решении вопросов отнесенных к его компетенции. В настоящее время при Совете директоров ОАО «ТГК-1» действует 4 комитета:

- комитет по аудиту;
- комитет по бизнес-стратегии и инвестициям;
- комитет по кадрам и вознаграждениям;
- комитет по надежности.

11.4.4. Ревизионная комиссия

Главными задачами Ревизионной комиссии Общества являются:

- осуществление контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- осуществление контроля соответствия законодательству и внутренним нормативным актам порядка ведения бухгалтерского учета и формирование бухгалтерской (финансовой) отчетности и годового отчета Общества;
- содействие повышению эффективности управления активами Общества и иной финансово-хозяйственной деятельности Общества, снижению финансовых и операционных рисков, совершенствованию системы внутреннего контроля.

11.4.5. Правление

Правление является коллегиальным исполнительным органом ОАО «ТГК-1» и осуществляет руководство текущей деятельностью Компании в рамках компетенции, определенной ст. 27 Устава ОАО «ТГК-1». Положение о Правлении ОАО «ТГК-1» утверждено Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-1» (Протокол № 1 от 18 июня 2009 года).

Состав Правления на 31.12.2010 г.:

Вайнзихер Борис Феликсович,
Председатель Правления

Родился в 1968 году. Окончил Санкт-Петербургский государственный технический университет в 1993 г. и Открытую школу бизнеса университета в Великобритании по специальности «Менеджмент» в 2002 г.

2002 – 2005 гг. – генеральный директор, исполнительный директор ОАО «Киришская ГРЭС».

2005 – 2007 гг. – член Правления, технический директор ОАО РАО «ЕЭС России».

2007 г. – генеральный директор ОАО «Силовые машины».

2007 – 2008 гг. – член Правления, технический директор ОАО РАО «ЕЭС России».

2008 – 2011 гг. – генеральный директор ОАО «ТГК-1».

Доля принадлежащих акций ОАО «ТГК-1» – 0,062 %.

Филиппов Андрей Николаевич

Родился в 1959 году. Окончил Ленинградское Высшее военно-морское инженерное училище им. В. И. Ленина в 1981 г. и Санкт-Петербургский Балтийский государственный технический университет «ВОЕНМЕХ» им. Д. Ф. Устинова в 2002 г.

2006 – 2007 гг. – заместитель генерального директора ООО «Петербургтеплоэнерго».

2007 – 2009 гг. – заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству ОАО «ТГК-1».

С 2010 г. – директор по капитальному строительству ОАО «ТГК-1».

С 2011 г. – генеральный директор ОАО «ТГК-1».

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Лапутько Сергей Дмитриевич

Родился в 1948 году. Окончил Ленинградский технологический институт целлюлозно-бумажной промышленности.

2000 – 2005 гг. – первый заместитель генерального директора – главный инженер; главный инженер ОАО «Ленэнерго».

2005 – 2007 гг. – главный инженер ОАО «ТГК-1».

2007 г. – первый заместитель генерального директора по технической политике – главный инженер ОАО «ТГК-1».

С 2009 г. – заместитель генерального директора – главный инженер ОАО «ТГК-1», директор филиала «Невский».

Доля принадлежащих акций ОАО «ТГК-1» – 0,000005 %.

Лыков Кирилл Александрович

Родился в 1971 году. Окончил Санкт-Петербургский университет экономики и финансов.

2000 – 2007 гг. – руководитель проекта дирекции по корпоративным вопросам (2002 г.), заместитель директора по корпоративным вопросам (2003 – 2004 гг.), директор по корпоративным вопросам (2004 – 2006 гг.), директор по управлению имуществом (2006 – 2007 гг.) ОАО «Силовые машины».

2007 – 2008 гг. – заместитель генерального директора по операционной деятельности ОАО «Полус Золото» (Москва).

2008 – 2009 гг. – исполнительный директор ЗАО «Холдинговая компания «ИНТЕРРОС».

2009 – 2010 гг. – заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «ТГК-1».

С 2010 г. – директор по экономике и финансам ОАО «ТГК-1». Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Редькин Сергей Михайлович

Родился в 1977 году. Окончил Санкт-Петербургский государственный технический университет.

2006 – 2008 гг. – начальник департамента развития ЕЭС ОАО РАО «ЕЭС России».

2008 – 2009 гг. – директор проектов компании ООО «СПБ Управком».

2009 – 2010 гг. – заместитель генерального директора по развитию ОАО «ТГК-1».

С 2010 г. – директор по развитию ОАО «ТГК-1».

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Дубинников Игорь Вячеславович

Родился в 1976 году. Окончил Курский государственный педагогический университет, а в 2002 – Орловскую региональную академию государственной службы при Президенте РФ по специальности «Государственное управление».

2005 – 2006 гг. – заместитель генерального директора по управлению персоналом РУКОМ.

2006 – 2007 гг. – член Правления – административный директор Концерна «Силловые машины» и директор по работе с персоналом и социальным вопросам Ленинградского металлического завода.

2008 – 2009 гг. – генеральный директор ООО «СПБ Управком».

С 2009 г. – Председатель Комитета по вопросам кадровой, социальной политики и профессиональному образованию Санкт-Петербургской Торгово-Промышленной Палаты.

2009 – 2010 гг. – заместитель генерального директора по персоналу ОАО «ТГК-1».

С 2010 г. – административный директор ОАО «ТГК-1».

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Антипов Александр Геннадьевич

Родился в 1953 году. Окончил Ленинградский политехнический институт.

2005 – 2007 гг. – директор филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».

С 2007 г. – заместитель генерального директора – директор филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Станишевская Раиса Владимировна

Родилась в 1959 году. Окончила Ленинградский институт советской торговли им. Ф. Энгельса.

1994 – 2005 гг. – ведущий специалист методологической группы бухгалтерии; заместитель главного бухгалтера; начальник управления консолидированной отчетности Дирекции по экономике, финансам и учету – заместитель главного бухгалтера; заместитель директора – начальник отдела аудита Департамента аудита и экономической безопасности ОАО «Ленэнерго».

С 2005 г. – главный бухгалтер ОАО «ТГК-1».

Доля принадлежащих акций ОАО «ТГК-1» – 0,0000001 %.

Федоров Андрей Алексеевич

Родился в 1960 году. Окончил Ленинградский государственный университет.

2005 – 2007 гг. – начальник департамента специальных программ ОАО «ТГК-1».

С 2007 г. – заместитель генерального директора по общим вопросам ОАО «ТГК-1».

С 2010 г. – директор по корпоративной защите ОАО «ТГК-1».

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Белов Валерий Владимирович

Родился в 1972 году. Окончил Санкт-Петербургский технический университет.

2004 г. – первый заместитель главного инженера ОАО «Карелэнерго».

2005 г. – первый заместитель генерального директора – главный инженер ОАО «Карелэнергогенерация».

2005 – 2007 гг. – директор филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1».

С 2007 г. – заместитель генерального директора – директор филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1».

Доля принадлежащих акций ОАО «ТГК-1» – 0,00000002 %

Соколов Андрей Геннадьевич

Родился в 1963 году. Окончил Ленинградский государственный университет.

2005 г. – заместитель директора по ремонтам и капитальному строительству Генерирующей компании ОАО «Ленэнерго».

2005 – 2008 гг. – заместитель начальника департамента обеспечения производства, начальник департамента топливообеспечения и закупочной деятельности ОАО «ТГК-1».

2008 – 2010 г. – заместитель генерального директора по закупкам и логистике ОАО «ТГК-1».

С 2010 г. – директор по логистике ОАО «ТГК-1».

Акции ОАО «ТГК-1» не имеет.

Состав Правления на 01.06.2011 г.:

Филиппов Андрей Николаевич, Председатель Правления

Родился в 1959 году. Окончил Ленинградское Высшее военно-морское инженерное училище им. В. И. Ленина в 1981 г. и Санкт-Петербургский Балтийский государственный технический университет «ВОЕНМЕХ» им. Д. Ф. Устинова в 2002 г.

2006 – 2007 гг. – заместитель генерального директора ООО «Петербургтеплоэнерго».

2007 - 2009 гг. – заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству ОАО «ТГК-1».

С 2010 г. – директор по капитальному строительству ОАО «ТГК-1».

С 2011 г. – генеральный директор ОАО «ТГК-1».

Акции ОАО «ТГК-1» не имеет.

Лапутько Сергей Дмитриевич

Родился в 1948 году. Окончил Ленинградский технологический институт целлюлозно-бумажной промышленности.

2000 – 2005 гг. – первый заместитель генерального директора – главный инженер; главный инженер ОАО «Ленэнерго».

2005 – 2007 гг. – главный инженер ОАО «ТГК-1».

С 2007 г. – первый заместитель генерального директора по технической политике – главный инженер ОАО «ТГК-1».

С 2009 г. – заместитель генерального директора – главный

инженер ОАО «ТГК-1», директор филиала «Невский».

Доля принадлежащих акций ОАО «ТГК-1» – 0,000005 %.

Лыков Кирилл Александрович

Родился в 1971 году. Окончил Санкт-Петербургский университет экономики и финансов.

2000 – 2007 гг. – руководитель проекта дирекции по корпоративным вопросам (2002 г.), заместитель директора по корпоративным вопросам (2003 – 2004 гг.), директор по корпоративным вопросам (2004 – 2006 гг.), директор по управлению имуществом (2006 – 2007 гг.). ОАО «Силовые машины».

2007 – 2008 гг. – заместитель генерального директора по операционной деятельности ОАО «Полюс Золото» (Москва).

2008 – 2009 гг. – исполнительный директор ЗАО «Холдинговая компания «ИНТЕРПРОС».

2009 – 2010 гг. – заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «ТГК-1».

С 2010 г. – директор по экономике и финансам ОАО «ТГК-1».

Акции ОАО «ТГК-1» не имеет.

Редькин Сергей Михайлович

Родился в 1977 году. Окончил Санкт-Петербургский государственный технический университет.

2006 – 2008 гг. – начальник департамента развития ЕЭС ОАО РАО «ЕЭС России».

2008 – 2009 гг. – директор проектов компании ООО «СПБ Управком».

2009 – 2010 гг. – заместитель генерального директора по развитию ОАО «ТГК-1».

С 2010 г. – директор по развитию ОАО «ТГК-1».

Акции ОАО «ТГК-1» не имеет.

Дубинников Игорь Вячеславович

Родился в 1976 году. Окончил Курский государственный педагогический университет, а в 2002 – Орловскую региональную академию государственной службы при Президенте РФ по специальности «Государственное управление».

2005 – 2006 гг. – заместитель генерального директора по управлению персоналом РУКОМ.

2006 – 2007 гг. – член Правления – административный директор Концерна «Силовые машины» и директор по работе с персоналом и социальным вопросам Ленинградского металлического завода.

2008 – 2009 гг. – генеральный директор ООО «СПБ Управком».

С 2009 г. – Председатель Комитета по вопросам кадровой, социальной политики и профессиональному образованию Санкт-Петербургской Торгово-Промышленной Палаты.

2009 – 2010 гг. – заместитель генерального директора по персоналу ОАО «ТГК-1».

С 2010 г. – административный директор ОАО «ТГК-1».

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Антипов Александр Геннадьевич

Родился в 1953 году. Окончил Ленинградский политехнический институт.

2005 – 2007 гг. – директор филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».

С 2007 г. – заместитель генерального директора – директор филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Станишевская Раиса Владимировна

Родилась в 1959 году. Окончила Ленинградский институт советской торговли им. Ф. Энгельса.

1994 – 2005 гг. – ведущий специалист методологической группы бухгалтерии; заместитель главного бухгалтера; начальник управления консолидированной отчетности Дирекции по экономике, финансам и учету – заместитель главного бухгалтера; заместитель директора – начальник отдела аудита Департамента аудита и экономической безопасности ОАО «Ленэнерго».

С 2005 г. – главный бухгалтер ОАО «ТГК-1».

Доля принадлежащих акций ОАО «ТГК-1» – 0,0000001 %.

Федоров Андрей Алексеевич

Родился в 1960 году. Окончил Ленинградский государственный университет.

2005 – 2007 гг. – начальник департамента специальных программ ОАО «ТГК-1».

С 2007 г. – заместитель генерального директора по общим вопросам ОАО «ТГК-1».

С 2010 г. – директор по корпоративной защите ОАО «ТГК-1». Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Белов Валерий Владимирович

Родился в 1972 году. Окончил Санкт-Петербургский технический университет.

2004 г. – первый заместитель главного инженера ОАО «Карелэнерго».

2005 г. – первый заместитель генерального директора – главный инженер ОАО «Карелэнергогенерация».

2005 – 2007 гг. – директор филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1».

С 2007 г. – заместитель генерального директора – директор филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1».

Доля принадлежащих акций ОАО «ТГК-1» – 0,00000002 %.

Соколов Андрей Геннадьевич

Родился в 1963 году. Окончил Ленинградский государственный университет.

2005 г. – заместитель директора по ремонтам и капитальному строительству Генерирующей компании ОАО «Ленэнерго».

2005 – 2008 гг. – заместитель начальника департамента обеспечения производства, начальник департамента топливообеспечения и закупочной деятельности ОАО «ТГК-1».

2008 г. – 2010 г. – заместитель генерального директора по закупкам и логистике ОАО «ТГК-1».

С 2010 г. – директор по логистике ОАО «ТГК-1».

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Ведерчик Вадим Евгеньевич

Родился в 1979 году. В 2002 г. окончил Санкт-Петербургский государственный политехнический университет.

2001 – 2003 гг. – инженер по наладке и испытаниям лаборатории энергосбережений и энергоаудита, инженер производственно-технического отдела, ведущий инженер клиентского отдела Инженерно-аналитического центра ОАО «Ленэнерго».

2003 – 2005 гг. – заместитель начальника цеха по эксплуатации электрического цеха ТЭЦ-17 ОАО «Ленэнерго».

2005 – 2006 гг. – заместитель начальника цеха по эксплуатации электрического цеха Выборгской ТЭЦ филиала «Невский» ОАО «ТГК-1».

**Состав Правления
на 01.06.2011**



Филиппов Андрей Николаевич
генеральный директор
ОАО «ТГК-1»



Белов Валерий Владимирович
заместитель генерального директора –
директор филиала
«Карельский» ОАО «ТГК-1»



Станишевская Раиса Владимировна
главный бухгалтер ОАО «ТГК-1»



Дубинников Игорь Вячеславович
административный директор
ОАО «ТГК-1»



Соколов Андрей Геннадьевич
директор по логистике
ОАО «ТГК-1»



Федоров Андрей Алексеевич
директор по корпоративной
защите ОАО «ТГК-1»



Лапутко Сергей Дмитриевич
заместитель генерального директора –
главный инженер ОАО «ТГК-1»,
директор филиала «Невский»



Лыков Кирилл Александрович
директор по экономике
и финансам ОАО «ТГК-1»



Антипов Александр Геннадьевич
заместитель
генерального директора –
директор филиала
«Кольский» ОАО «ТГК-1»



Редкин Сергей Михайлович
директор по развитию ОАО «ТГК-1»



Ведерчик Вадим Евгеньевич
директор по капитальному
строительству ОАО «ТГК-1»

В ТГК-1 работает более 8,5 тысяч человек. И это – главная для Компании цифра. Именно в ней – идеи и замыслы, навыки и опыт, надежность и эффективность. Именно столько человек ежедневно вкладывают частичку своего труда в настоящее и будущее энергетики региона.

❗ **Общий стаж работы в энергетике членов Правления ОАО «ТГК-1» – 154 года.**

2006 – 2007 гг. – начальник отдела технической политики и развития департамента производственного планирования и технического развития, начальник отдела технической политики и развития департамента перспективного планирования и технического развития ОАО «ТГК-1».

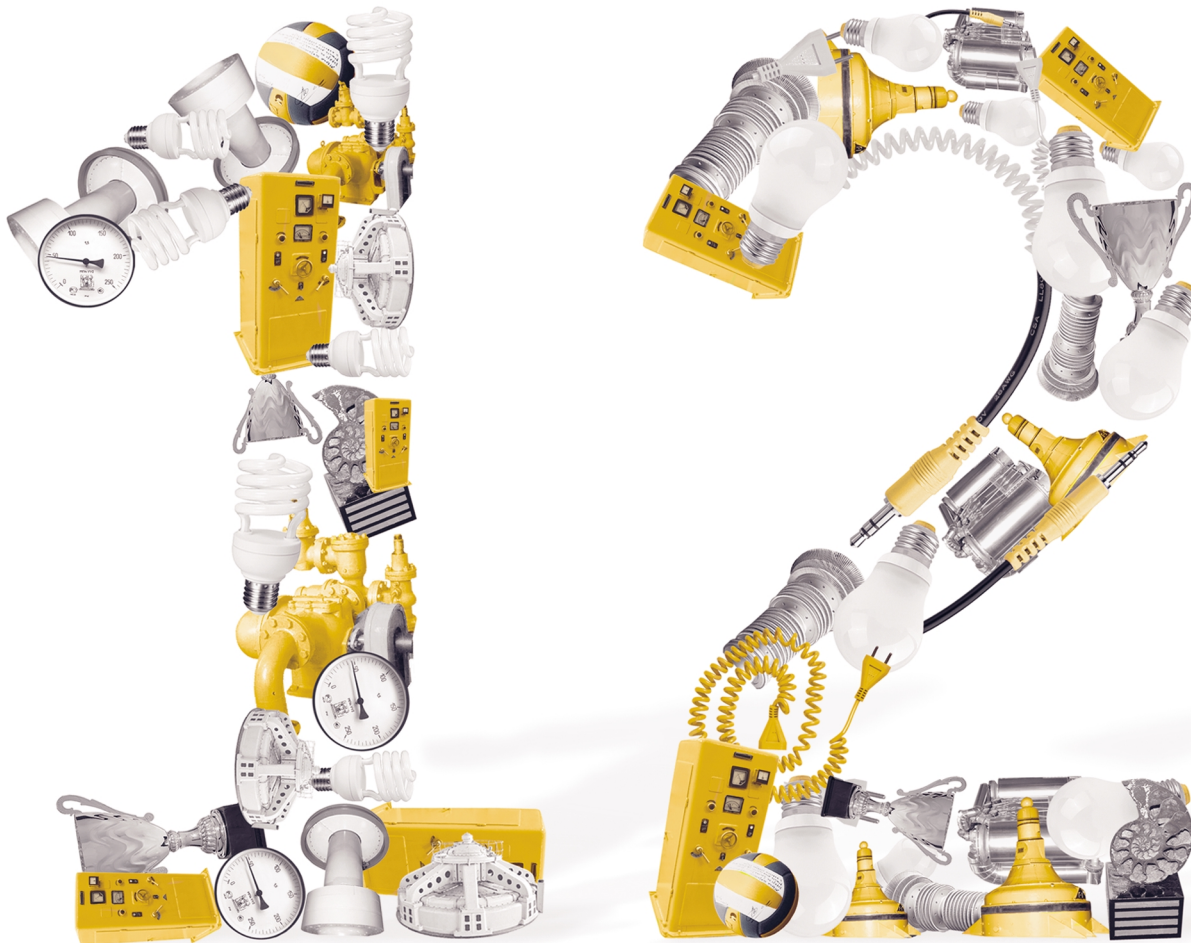
2007 – 2007 гг. – заместитель начальника департамента перспективного планирования и технического развития ОАО «ТГК-1».

2007 – 2009 гг. – заместитель начальника департамента инвестиций и капитального строительства, заместитель начальника департамента инвестиций ОАО «ТГК-1».

2009 – 2011 гг. – начальник департамента реализации проектов капитального строительства ОАО «ТГК-1».

С 2011 г. – директор по капитальному строительству ОАО «ТГК-1». Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

и Сведения о вознаграждениях и компенсациях членам Совета директоров, членам Правления и Генеральному директору ОАО «ТГК-1» (управленческий персонал). В 2010 г. Компания выплатила управленческому персоналу краткосрочные вознаграждения в денежной форме (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму 109 269 тыс. руб. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц. По итогам 2010 г. члены Правления получили выплаты в соответствии с их трудовыми договорами, дополнительное вознаграждение членам Правления не выплачивалось. Долгосрочные вознаграждения и займы, предоставленные членам Совета директоров и Правления, отсутствуют.



ФАКТ № 12

За 5 лет в ТГК-1 родилось 797 детей: 408 – в филиале «Невский», 225 – в филиале «Кольский» и 164 – в Республике Карелия.

ПЕРСОНАЛ

❗ Миссия ОАО «ТГК-1» в области работы с персоналом: повышение эффективности и развитие Компании через реализацию потенциала каждого сотрудника.

Основные принципы кадровой политики: командная работа и приверженность, ответственность, постоянное развитие.

Динамика численности персонала ОАО «ТГК-1» в период 2009 - 2010 гг.

	Списочная численность, чел.			
	на 31.12.2009 г.		на 31.12.2010 г.	
	Всего	ППП	Всего	ППП
Управление ОАО «ТГК-1»	508	508	438	438
ПСДТУиИТ	91	91	-	-
филиал «Невский»	5 783	5 730	4 427	4 392
филиал «Карельский»	988	988	970	970
филиал «Кольский»	1 689	1 689	1 612	1 612
ОАО «ТГК-1»	9 059	9 006	7 447	7 412

Списочная численность работников ОАО «ТГК-1» по итогам 2010 г. составила 7 447 чел. Численность персонала Компании в целом снизилась на 1 612 человек, численность промышленно-производственного персонала – на 1 594 человека.

Изменение численности произошло в результате:

– проведения реорганизации: из организационной структуры ОАО «ТГК-1» исключены Предприятия «Тепловая сеть» и «Энергосбыт», Каскад Свирских ГЭС и Волховская ГЭС объединены в Каскад Ладожских ГЭС, предприятие СДТУ и ИТ включено в состав филиала «Невский»;

– мероприятий по выполнению программы оптимизации численности персонала;

– вывода из состава структурных подразделений филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» непромышленного персонала (медицинский пункт – Правобережная ТЭЦ, столовая – Первомайская ТЭЦ, теплица – Северная ТЭЦ).

Размер средней заработной платы промышленно-производственного персонала ТГК-1 в 2010 г. составил 39 026 руб. По сравнению с 2009 г. средняя заработная плата увеличилась на 11 %.

Динамика средней заработной платы работников ОАО «ТГК-1»

	2009 г.	2010 г.	рост %
Весь ППП, в т.ч.	35 151 руб.	39 026 руб.	11,0 %
филиал «Невский»	30 182 руб.	33 185 руб.	9,9 %
филиал «Кольский»	38 578 руб.	43 329 руб.	12,3 %
филиал «Карельский»	36 527 руб.	40 314 руб.	10,4 %

ОАО «ТГК-1» поддерживает и поощряет стремление сотрудников к профессиональному развитию и рассматривает обучение и развитие персонала как залог достижения поставленных бизнес-целей.

Сведения об обучении персонала ОАО «ТГК-1» за 2010 г. по категориям работников

	Количество человек, прошедших обучение в 2010 г.				
	ОАО «ТГК-1»	Управление	филиал «Невский»	филиал «Карельский»	филиал «Кольский»
Руководители	1 387	101	899	178	209
Специалисты	723	133	363	107	120
Рабочие	1 287	-	1 019	62	206
Всего	3 397	234	2 281	347	535
Затраты, тыс. руб.	19 978	2 185	7 679	4 520	5 594



❶ ФАКТ № 13

За 5 лет на благотворительность и спонсорские проекты Компания направила 59 154,4 тыс. рублей. ТГК-1 поддержала 57 организаций и реализовала 4 проекта федерального масштаба.

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

13.1. Основные мероприятия в сфере охраны окружающей среды в 2010 г.

В структурных подразделениях ОАО «ТГК-1» были выполнены следующие природоохранные мероприятия:

– на Каскаде Вуоксинских ГЭС введены в эксплуатацию 2 гидроагрегата суммарной мощностью 60 МВт, это позволило сократить расход масла в 2 раза, за счет снижения нормативных протечек через лопасти и снизить забор водных ресурсов на технические нужды на 30 %;

– на Правобережной ТЭЦ продолжаются работы по строительству градирни № 2, полностью прекращен сброс сточных вод в открытые водные объекты;

– на Автовской ТЭЦ проведены проектно-исследовательские работы и установка рыбозащитных устройств на водозаборе из Большого Турухтанного ковша Финского залива;

– на Правобережной, Выборгской и Северной ТЭЦ оборудованы площадки временного складирования отходов.

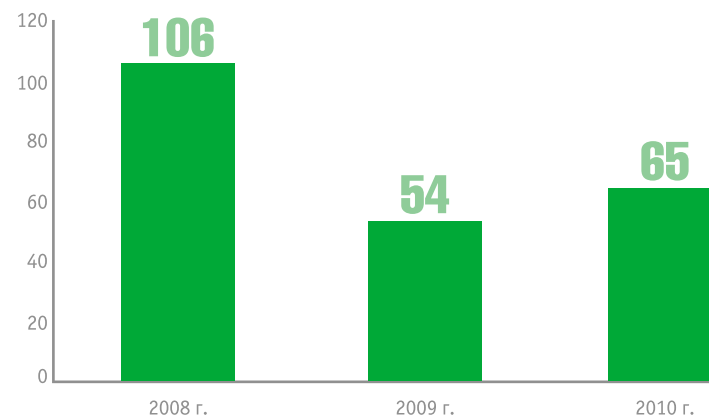
Для структурных подразделений филиала «Невский» приобретены контейнеры для временного складирования отходов.

13.2. Экологический менеджмент

В марте – апреле 2010 г. был проведен внутренний аудит системы экологического менеджмента (далее – СЭМ) пилотных объектов – структурных подразделений (Управления ОАО «ТГК-1», Южной ТЭЦ и Каскада Вуоксинских ГЭС).

В ноябре – декабре 2010 г. была проведена сертификация СЭМ ОАО «ТГК-1» на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14000:2004, и 27 декабря 2010 г. подразделения

Суммарный объем инвестиций, направленных на охрану окружающей среды, млн руб.



филиала «Невский»: Южная ТЭЦ, Каскад Вуоксинских ГЭС и Управление ОАО «ТГК-1» получили сертификаты соответствия системы экологического менеджмента требованиям международного стандарта ISO 14001:2004.

На 2011 г. запланировано расширение области сертификации СЭМ на все структурные подразделения филиала «Невский».

13.3. Спонсорство и благотворительность

В 2010 г. благотворительная и спонсорская помощь была оказана ряду организаций, расположенных на территории присутствия Компании. Денежные средства выделялись на поддержку организаций по следующим направлениям:

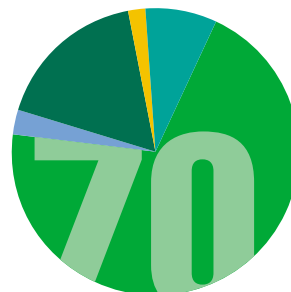
Направления благотворительной деятельности

	Сумма, руб.
поддержка социально-незащищенных слоев общества	2 595 600
охрана здоровья и благополучия граждан, поддержка медицины, пропаганда здорового образа жизни и спорта	1 810 000
развитие культуры и искусства, сохранение исторического наследия и традиций	8 817 197
поддержка науки и образования	464 000
Итого	13 686 797

Благотворительная деятельность по регионам

	Сумма, руб.
Санкт-Петербург	9 523 300
Ленинградская область	429 800
Карелия	2 333 697
Мурманская область	300 000
Федеральные программы	1 100 000
Итого	14 886 779

Распределение бюджета по регионам



- Санкт-Петербург 70 %
- Ленинградская область 3 %
- Карелия 17 %
- Мурманская область 2 %
- Федеральные программы 8 %

ТГК-1 активно участвует в общественной жизни Северо-Западного региона, поддерживая большинство культурно-массовых мероприятий. В 2010 г. уже по традиции ТГК-1 приняла участие в финансировании Рождественской Ярмарки в Санкт-Петербурге. Выделенные Компанией средства были направлены на создание открытого катка, установленного у стен Александринского театра. Новым проектом для ТГК-1 стала адресная помощь детям в Республике Карелия. Так в 2010 г. была реализована акция по электрическому освещению детских садов гирляндами и закупке подарков для детей из 20 детских садов. Другим значимым событием международного масштаба стала 16-я «Лыжня дружбы», проводимая в поселке Раякоски Мурманской области, где ТГК-1 уже в седьмой раз выступает в качестве соорганизатора массового лыжного пробега совместно с Правительством Мурманской области. Поддерживая проведение праздничных мероприятий для ветеранов Победы, ТГК-1 чтит память о Великой Отечественной Войне 1941-1945 гг.

Помимо крупных городских праздников, ТГК-1 активно участвует в развитии современной культуры. В 2010 г. Компания поддерживала Фестиваль современного искусства и театра, были

выделены средства на приобретение костюмов и театрального оборудования для театра эстрады им. А. Райкина.

ТГК-1 активно участвует в поддержке социально-незащищенных слоев общества. Регулярная работа ведется с Фондом «Защита детей». В 2010 г. за счет средств Компании была организована поездка во Францию для 30 детей Фонда, также дети получили новогодние подарки. За счет средств ТГК-1 оборудован Центр диагностики и консультирования в городе Подпорожье, Ленинградской области. Ежегодно Компания помогает ветеранам-чернобыльцам, так более 100 человек получили помощь в 2010 г.

Отдельным направлением социальной активности ТГК-1 является поддержка спорта и продвижение идеи здорового образа жизни. Компания выделяет средства на поддержку медицинских учреждений – в 2010 г. были оборудованы медицинской аппаратурой и отремонтированы 3 больницы. Помимо развития медицинской инфраструктуры, в 2010 г. ТГК-1 начала сотрудничество с БФ «Подари жизнь» Чулпан Хаматовой. Деньги были направлены на приобретение лекарств для детей. Наряду с этим Компания реализует совместные проекты с высшими учебными заведениями Санкт-Петербурга.



ФАКТ № 14

Согласно инвестиционной программе Компании, в 2015 году установленная мощность станций ТГК-1 составит 7 217,5 МВт. Этой мощности достаточно для обеспечения энергией многомиллионного населения крупнейших городов мира, например, Лондона или Нью-Йорка.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ В 2011 г.

Перевооружение генерации

Несмотря на глобальные тенденции внедрения энергоэффективных технологий, рост энергопотребления в регионах присутствия ТГК-1 в ближайшие годы продолжится. Вместе с тем, оснований для резкого увеличения спроса в этом сегменте бизнеса пока нет. В настоящее время в регионе существует профицит генерирующих мощностей. Соответственно основным направлением развития Компании в секторе энергопроизводства является вывод устаревших активов из использования и обновление оборудования.

В перспективе до 2015 г. объем предложения электроэнергии участниками рынка генерации ограничен договорами предоставления мощности (ДПМ). В соответствии с планами Компании до 2013 г. будут заменены энергоблоки всех ТЭЦ. Вместо существующего оборудования в эксплуатацию войдут высокоэффективные современные парогазовые установки (ПГУ), что позволит увеличить мощности на 1600 МВт.

Уже в 2011 г. новые ПГУ, генерирующие тепло и электроэнергию, стартуют на Южной и Первомайской ТЭЦ. До конца 2012 г. аналогичное оборудование планируется построить на Правобережной ТЭЦ. Проект включает создание на паритетных началах совместной компании (SPV) с УК «Лидер», а также размещение облигационного займа SPV.

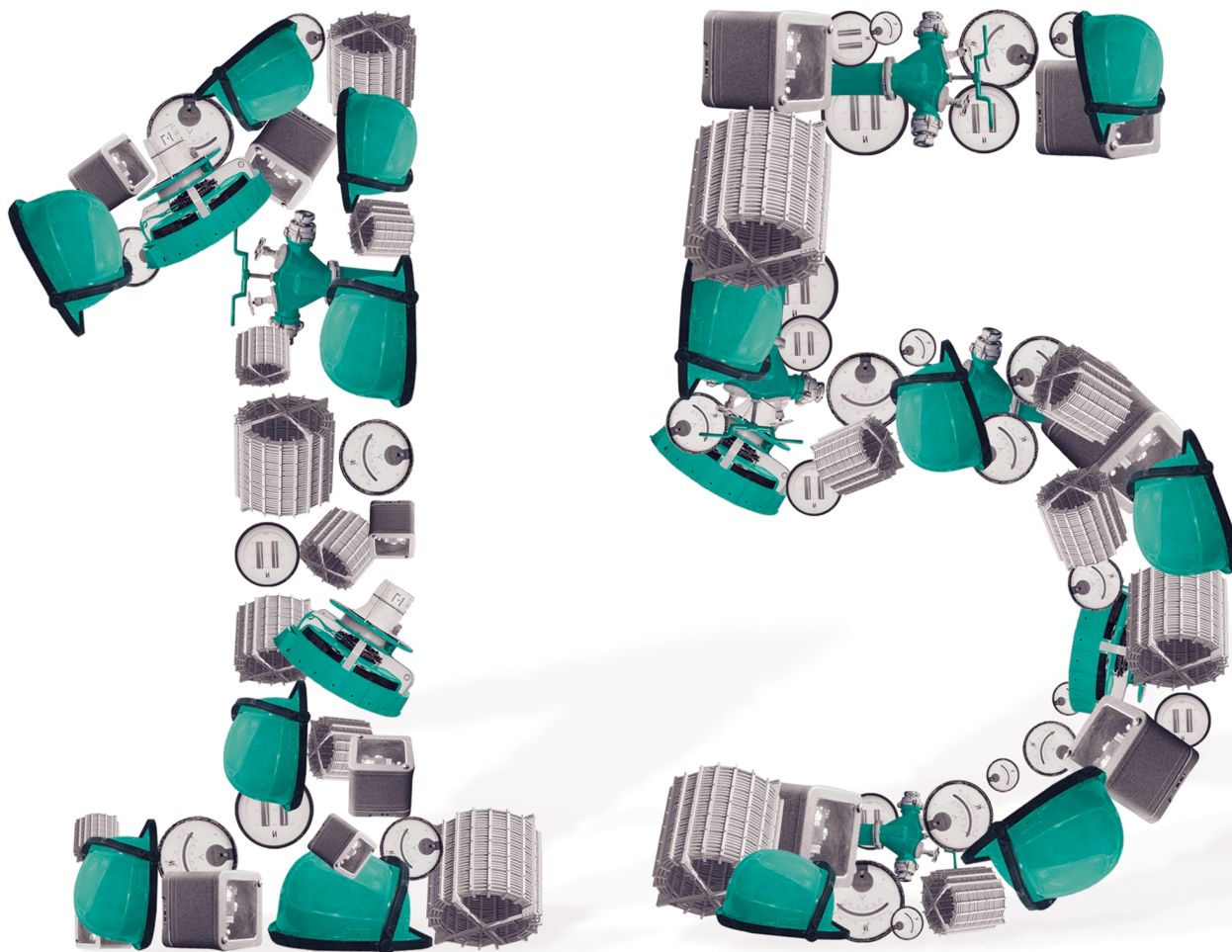
Модернизация сетевого бизнеса

В ближайшие годы изменения коснутся теплосетевого бизнеса Компании. Тепловые мощности остро нуждаются в модернизации.

При этом потребление тепла будет неизбежно падать вслед за развитием городских программ оптимизации и теплоэффективности. Для того чтобы компенсировать падение спроса, Компания намерена оптимизировать издержки, привлечь внешних инвесторов и повысить эффективность работы теплосетей.

Реорганизация теплового бизнеса в Петербурге должна стать бенч-марком для других тепловых активов Компании. В 2011 г. продолжит формирование ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», в структуру акционеров которой помимо ТГК-1 войдет ГУП ТЭК. Новая бизнес-единица займется поставками тепла конечным потребителям во всех районах присутствия Компании в Петербурге. Рыночная структура ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» позволит привлекать инвестиции, в том числе, с помощью RAB-регулирования. Расширение рынка сбыта обеспечит оптимальную загрузку мощностей Компании, а потребители получат надежное и экономичное теплоснабжение.

За счет средств проектного финансирования в 2011 г. будет развернуто строительство тепломагистрали Апатитской ТЭЦ. Уже в текущем году пройдут работы по реконструкции мощностей ТЭЦ. В дальнейшем новая магистраль свяжет ее с Кировском, где новый тепловой узел позволит подключить ТЭЦ к системе отопления и горячего водоснабжения. С осени 2013 г. стартует теплоснабжение. Проект реализуется ОАО «ХТК», принадлежащим в равных долях ОАО «ТГК-1» и ОАО «Апатит», за счет вложений в уставный капитал и заемных средств ОАО «ХТК». Ежегодная дополнительная выработка теплоэнергии Апатитской ТЭЦ после модернизации составит более 650 тыс. Гкал.



ФАКТ № 15

В 2010 году служба рейтингов корпоративного управления Standard & Poor's подтвердила рейтинг ТГК-1 «Анализ и оценка эффективности корпоративного управления, подотчетности и менеджмента» (Governance, Accountability, Management, Metrics, and Analysis) на уровне GAMMA-5.

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Компания осознает значительные операционные и финансовые риски, которым она подвержена в ходе осуществления своей деятельности, и рассматривает процесс управления ими как важнейший элемент для принятия и выполнения управленческих решений, направленных на снижение вероятности возникновения неблагоприятного результата и ограничение возможных потерь.

Процесс управления рисками в Компании организован по следующей схеме: выявление рисков, всесторонняя оценка воздействия на риск, оценка соотношения затрат и выгод для всех возможных способов реагирования, выбор и реализация способа реагирования на риск.

По отношению ко всем известным Компании рискам в любой момент времени выбрана и соблюдается наиболее подходящая стратегия управления риском: уклонение от риска, сокращение риска, перераспределение риска, принятие риска.

Процесс риск-менеджмента отражает интегрированный подход на всех уровнях организационной структуры Компании. Стратегическое управление рисками осуществляет Совет директоров и комитеты при Совете директоров. Генеральный директор и члены правления коллегиально принимают решения

о способе и методах управления рисками на оперативном уровне. Отдел внутреннего контроля и аудита осуществляет текущий мониторинг и оценку эффективности процедур управления рисками.

Компания непрерывно совершенствует систему управления рисками и стремится к выявлению рисков и реагированию на них на самой ранней стадии. В 2010 году был создан единый комплексный реестр рисков Компании, были определены и структурированы в виде карты рисков приоритеты в управлении рисками в соответствии с их вероятностью и возможными потерями. По мере появления новых внешних и внутренних потенциальных угроз эффективной деятельности Компании карта рисков изменяется в своей содержательной части.

Наиболее перспективными направлениями дальнейшего развития риск-менеджмента в Компании являются следующие: выстраивание и регламентация ключевых бизнес-процессов Компании, совершенствование методологии внутреннего аудита и управления рисками.

В течение 2010 г. в отношении всех выявленных существенных рисков проведены процедуры по их оценке и приняты меры по их снижению до приемлемого уровня.







Рыночные риски

Риск	Факторы риска	Степень влияния	Меры управления рисками
Снижение цен на ОРЭМ	<ul style="list-style-type: none"> Запуск новых мощностей и операционная эффективность конкурентов (Киришская ГРЭС, Новгородская ТЭЦ) на фоне снижения спроса Расширение распределительных электросетей между другими зонами несет в себе риск появления дополнительного предложения более дешевой энергии Компания зависит от приточности рек, что во многом зависит от погодных условий 		<ul style="list-style-type: none"> Изменение структуры выработки на ТЭЦ и ГЭС в соответствии с ценовыми реалиями свободного рынка Реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива, в частности, реализация программы «Бережливое производство» Заключение долгосрочных двусторонних соглашений (где возможно)
Снижение выработки в результате изменений в балансе спроса и предложения	<ul style="list-style-type: none"> Снижение темпов роста экономики 		<ul style="list-style-type: none"> Повышение географического охвата Повышение эффективности производства тепла
Снижение спроса на теплоэнергию	<ul style="list-style-type: none"> Ужесточение конкуренции на рынке теплообеспечения Падение спроса на тепло в связи с повышением эффективности потребления теплоэнергии 		<ul style="list-style-type: none"> Повышение географического охвата Повышение эффективности производства тепла
Рост цены на топливо	<ul style="list-style-type: none"> Установление органами государственного регулирования завышенных тарифов на газ Рост цены на уголь, главным образом в части поставок для Апатитской ТЭЦ 		<ul style="list-style-type: none"> Заключение долгосрочных контрактов (где возможно) Поддержка запасов резервных видов топлива
Снижение привлекательности экспорта для ТГК-1	<ul style="list-style-type: none"> Снижение спроса на российский экспорт в Финляндии Снижение цен в Nord Pool 		<ul style="list-style-type: none"> Развитие отношений с Интер РАО ЕЭС Пересмотр условий контрактов для извлечения максимальной пользы от волатильности со стороны Nord Pool Реализация инвестиционной программы на ГЭС, ориентированных на экспорт

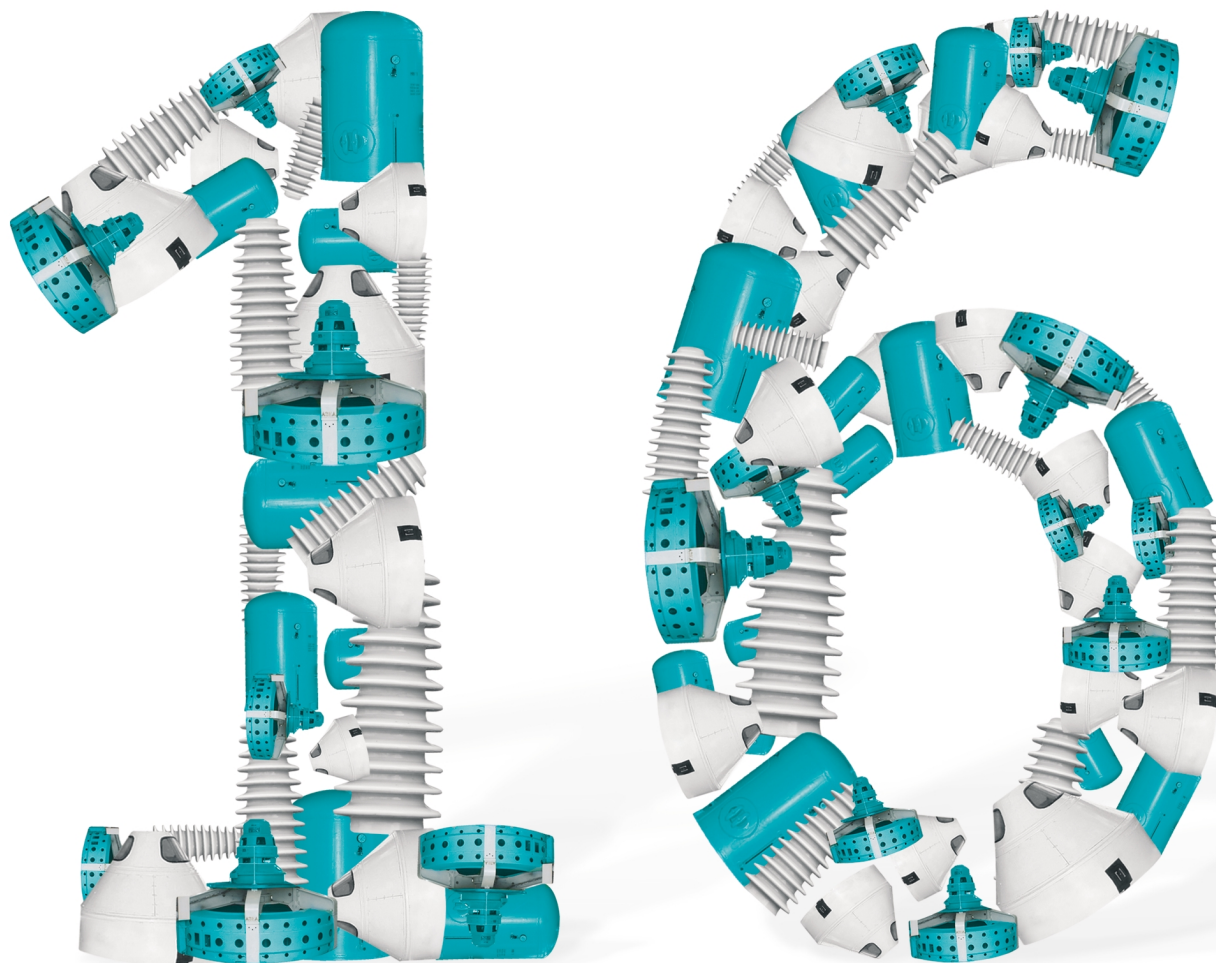
Регуляторные риски

Риск	Факторы риска	Степень влияния	Меры управления рисками
Контроль за уровнем цен на электроэнергию со стороны государства	<ul style="list-style-type: none"> Ценовой порог, вероятно, сохранится в течение 2011 года Продление регулирования для конечных потребителей 		<ul style="list-style-type: none"> Активное взаимодействие с отраслевыми регуляторами
Дальнейшее изменение конструкции рынка мощности	<ul style="list-style-type: none"> Отмена платежей за мощность ГЭС регуляторами Пересмотр принципов вынужденного режима регуляторами может существенно ограничить рост цен 		<ul style="list-style-type: none"> Подтверждение статуса неэффективных станций Программы совершенствования эффективности на станциях, которые могут утратить статус вынужденного режима
Тарифное ограничение при выработке тепла	<ul style="list-style-type: none"> Ценовой порог для конечных потребителей тепла 		<ul style="list-style-type: none"> Активное взаимодействие с регулятором по RAB-тарифам в случае роста контролируемой цены (особенно в целях инвестиционной программы для теплосети)

Операционные и финансовые риски

Риск	Факторы риска	Степень влияния	Меры управления рисками
Задержка запуска проектов ДПМ	<ul style="list-style-type: none"> Высокие денежные потери в случае задержки сроков ввода оборудование 		<ul style="list-style-type: none"> Тщательный контроль процесса капитального строительства
Невыполнение обязательств со стороны подрядчиков	<ul style="list-style-type: none"> Невыполнение подрядными организациями принятых договорных обязательств по срокам и качеству выполняемых работ 		<ul style="list-style-type: none"> Создание максимально здоровой конкурентной среды при выборе подрядчика Диверсификация портфеля подрядчиков Предварительный анализ контрагентов до принятия решения о возможности их авансирования
Технологические инциденты	<ul style="list-style-type: none"> Ущерб от безвозвратной потери средств производства Ущерб связанный с проведением ремонтно-восстановительных работ Упущенная выгода из-за снижения производственных возможностей по поставкам электроэнергии на оптовый рынок электроэнергии и мощности Ущерб от увеличения затрат на производство тепловой энергии по сравнению с вариантом плановой работы оборудования за период технологического нарушения Возмещение экологического ущерба и убытков потребителям 		<ul style="list-style-type: none"> Проведение технического аудита Усиление процесса планирования программы ремонтов и ее полная качественная реализация
Рост дебиторской задолженности	<ul style="list-style-type: none"> Высокие темпы роста задолженности по поставленной теплоэнергии Задержки в принятии подзаконных актов для взыскания задолженности, ограничения и приостановки подачи тепловой энергии 		<ul style="list-style-type: none"> Взаимодействие с государственными и контролирующими органами по вопросам принятия нормативов потребления Внедрение новых схем реструктуризации ДЗ (в особенности с учетом потенциального присутствия ГУП ТЭК в качестве акционера в ТС)
Снижение ликвидности	<ul style="list-style-type: none"> Задержки по расчетам с поставщиками, контрагентами и сотрудниками Компании Высокое влияние риска повышения процентных ставок по кредитам Возможные трудности, связанные с привлечением кредитных ресурсов для финансирования текущей деятельности и инвестиционной программы Компании 		<ul style="list-style-type: none"> Установление лимитов по покрытию долга и ввод их в годовые КПЭ Компании Финансовый анализ устойчивости и платежеспособности банков, в которых открыты счета Компании Оперативное планирование и исполнение бюджета
Валютные и инфляционные риски	<ul style="list-style-type: none"> Возможные последствия колебания валютных курсов при наличии открытой позиции Обесценивание активов, размещенных в денежных средствах 		<ul style="list-style-type: none"> Мониторинг, анализ, прогноз макроэкономических показателей и учет прогнозных данных в бизнес-плане Компании Ограничение размера открытой валютной позиции

 – риски высокой степени влияния
  – риски выше средней степени влияния
  – риски средней степени влияния
  – риски низкой степени влияния



ФАКТ № 16

За 5 лет налоги и взносы, отчисленные ТГК-1 в бюджеты разных уровней, составили 7 885 359 тыс. рублей. Это около миллиона средних пенсий, полученных петербуржцами в 2010 году.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Справочная информация для акционеров и инвесторов

Информация о регистраторе ОАО «ТГК-1»

ЗАО «Специализированный регистратор — Держатель реестра акционеров газовой промышленности» (ЗАО «СР-ДРАГа»)	
Номер лицензии	10-000-1-00291
Дата выдачи	26.12.2003
Орган, выдавший лицензию	Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг РФ
Место нахождения / Почтовый адрес	117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32
Телефон	+7 (495) 719-40-44
Факс	+7 (495) 719-45-85
Адрес в интернете	http://www.draga.ru
Адрес электронной почты	info@draga.ru

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: 23.12.2010 г.

Информация об аудиторе ОАО «ТГК-1»

ЗАО «БДО»	
Номер лицензии	A311628
Дата выдачи	15.04.2009 г.
Орган, выдавший лицензию	Правительство Москвы
Место нахождения / Почтовый адрес	117587, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, стр.1, секция 11
Телефон	+7 (495) 797-56-65
Факс	+7 (495) 797-56-60
Адрес электронной почты / Адрес в интернете	info@bdo.ru / http://www.bdo.ru

Банковские реквизиты ОАО «ТГК-1»

ИНН 7841312071, КПП 784101001
Р/счет № 40702810500170000005
в ФЗАО «Газэнергопромбанк»
г. Санкт-Петербург
Кор./счет № 30101810900000000842
БИК 044030842; ОГРН 1057810153400
ОКПО 76201586

Контактная информация: ОАО «ТГК-1»

Соломина Ольга Николаевна
Начальник департамента корпоративного управления
Тел.: +7 (812) 901-3131
Факс: +7 (812) 901-3595
E-mail: Solomina.ON@tgc1.ru

Максимова Антонина Николаевна
Начальник отдела акционерного капитала
и работы с инвесторами
Тел.: +7 (812) 901-3292
Факс: +7 (812) 901-3595
E-mail: Maksimova.AN@tgc1.ru

Романова Анастасия Юрьевна
Главный специалист по работе с инвесторами
Тел.: + 7 (812) 901-3296
Факс: +7 (812) 901-3595
E-mail: Romanova.AY@tgc1.ru

Шпунгина Екатерина Сергеевна
Ведущий специалист по работе с инвесторами
Тел.: + 7 (812) 901-3297
Факс: +7 (812) 901-3595
E-mail: Shpungina.ES@tgc1.ru

Нестеров Виктор Всеволодович
Корпоративный секретарь
Начальник отдела по работе с акционерами
Тел.: +7 (812) 901-3591
Факс: +7 (812) 901-3595
E-mail: Nesterov.VV@tgc1.ru

The Bank of New York Mellon (Банк-депозитарий программы ГДР ОАО «ТГК-1»)

Владимир Котликов
(Нью-Йорк)
The Bank of New York Mellon Depository Receipts
ADR Division/EEMEA
Tel: 212.815 5948
Fax: 212 571 3050
vladimir.kotlikov@bnymellon.com

Ирина Байчорова
(Москва)
Tel.: +7 (495) 967-31-10
Fax: +7 (495) 967-31-06
irina.baichorova@bnymellon.com

Приложение 2.

Бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» по российским стандартам бухгалтерской отчетности за 2010 г.

Аудиторское заключение

Акционерам ОАО «ТГК-1» о бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» по итогам деятельности за 2010 год.

Аудируемое лицо – Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1»

Зарегистрировано 25 марта 2006 года за основным государственным номером 1057810153400 Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 15 по г. Санкт-Петербургу.

Место нахождения: 191186, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1.

Аудитор – ЗАО «БДО» зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы.

Свидетельство серия 77 № 006870804 о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 29.01.2003 за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Свидетельство серия 77 № 013340465 о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 20.01.2010 за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11

Телефон: (495) 797-56-65

Тел./факс: (495) 797-56-60

E-mail: info@bdo.ru

Web: www.bdo.ru

Генеральный директор – Дубинский Андрей Юрьевич

ЗАО «БДО» – независимая национальная аудиторская компания, входящая в состав международной сети BDO.

ЗАО «БДО» является членом профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России», основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201018307. НП «АПР» внесено в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов под № 1 в соответствии с приказом Минфина России от 01.10.2009 № 455.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать партнер Смирнов Виктор Михайлович на основании доверенности от 01.01.2011 № 18-01/2011-БДО.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств за 2010 год, приложения к бухгалтерскому балансу и пояснительной записки.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий и ошибок, несут руководитель организации и главный бухгалтер.

Ответственность аудитора

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

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

1 марта 2011 года

ЗАО «БДО»

Партнер



В. М. Смирнов

Бухгалтерский баланс ОАО «ТГК-1» на 31 декабря 2010 г. (в тысячах рублей)

Актив	На 01.01.2010 г.	На 31.12.2010 г.
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы	-	35 876
Основные средства	43 591 163	56 581 286
Незавершенное строительство	28 740 022	28 014 851
Доходные вложения в материальные ценности	104	-
Долгосрочные финансовые вложения	1 557 789	492 198
Прочие внеоборотные активы	452 803	407 101
Итого по разделу I	74 341 881	85 531 312
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Запасы в том числе:	1 945 259	2 324 727
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1 870 280	2 096 381
готовая продукция и товары для перепродажи	6 870	60 072
расходы будущих периодов	67 718	167 891
прочие запасы и затраты	391	383
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1 032 099	565 217
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1 051 928	810 434
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	13 321 950	11 844 912
в том числе покупатели и заказчики	4 671 502	8 048 527
Краткосрочные финансовые вложения	1 076 941	1 591 369
Денежные средства	511 210	233 903
Итого по разделу II	18 939 387	17 370 562
БАЛАНС	93 281 268	102 901 874

Бухгалтерский баланс ОАО «ТГК-1» на 31 декабря 2010 г. (в тысячах рублей)

Пассив	На 01.01.2010 г.	На 31.12.2010 г.
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
Уставный капитал	38 543 414	38 543 414
Собственные акции, выкупленные у акционеров	-	-
Добавочный капитал	39 677 637	39 672 251
Резервный капитал	54 465	222 779
в том числе: резервы, образованные в соответствии с законодательством	54 465	222 779
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(11 813 204)	(8 537 501)
Итого по разделу III	66 462 312	69 900 943
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты	8 498 512	16 514 578
Отложенные налоговые обязательства	1 864 516	2 240 898
Итого по разделу IV	10 363 028	18 755 476
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты	6 838 618	6 182 115
Кредиторская задолженность в том числе:	9 287 268	7 733 329
поставщики и подрядчики	7 519 396	4 875 491
задолженность перед персоналом организации	3 166	117 635
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	9	36 315
задолженность по налогам и сборам	281 567	550 903
прочие кредиторы	1 483 130	2 152 985
Доходы будущих периодов	42	11
Резервы предстоящих расходов и платежей	330 000	330 000
Итого по разделу V	16 455 928	14 245 455
БАЛАНС	93 281 268	102 901 874
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах		
Арендованные основные средства	32 462	4 369 268
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	494 174	570 093
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	157 512	60 723
Обеспечения обязательств и платежей полученные	566 444	901 130
Обеспечения обязательств и платежей выданные	2 167 344	-
Износ жилищного фонда	746	746

Отчет о прибылях и убытках ОАО «ТГК-1» (в тысячах рублей)

	12 месяцев 2010 г.	12 месяцев 2009 г.
Доходы и расходы по обычным видам деятельности		
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	50 612 487	38 371 841
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(44 715 137)	(34 524 442)
Валовая прибыль	5 897 350	3 847 399
Прибыль (убыток) от продаж	5 897 350	3 847 399
Прочие доходы и расходы		
Проценты к получению	167 951	283 967
Проценты к уплате	(811 511)	(595 800)
Прочие доходы	4 831 905	11 850 224
Прочие расходы	(5 413 462)	(11 073 025)
Прибыль (убыток) до налогообложения	4 672 233	4 312 765
Отложенные налоговые обязательства	(376 382)	(365 994)
Текущий налог на прибыль	(689 007)	(581 570)
Иные аналогичные обязательные платежи	101	1 086
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	3 606 945	3 366 287
СПРАВОЧНО		
Постоянные налоговые обязательства (активы)	130 942	85 010
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	0,00094	0,00087

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

	12 месяцев 2010 г.		12 месяцев 2009 г.	
	прибыль	убыток	прибыль	убыток
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	76 496	225 691	65 030	187 259
Прибыль (убыток) прошлых лет	39 498	39 749	108 515	34 136
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	235 430	154 830	332 571	397 656
Отчисления в оценочные резервы	x	336 902	x	496 115
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	11 775	6 154	6 118	6 836

Отчет об изменениях капитала за 2010 г. (в тысячах рублей)

I. Изменение капитала	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Остаток на 31 декабря 2008 г.	38 543 414	(5)	39 706 871	42 899	(15 500 197)	62 792 982
Изменения в учетной политике	x	-	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	x	-	-	x	-	-
Изменение правил бухгалтерского учета	x	-	-	-	299816	299816
Остаток на 1 января 2009 г.	38 543 414	(5)	39 706 871	42 899	(15 200 381)	63 092 798
Результат от пересчета иностранных валют	x	-	-	x	-	-
Чистая прибыль	x	-	x	x	3 366 287	3 366 287
Дивиденды	x	-	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	x	-	x	11 566	(11 566)	-
Увеличение величины капитала за счет:	-	5	-	-	32 456	32 461
дополнительного выпуска акций	-	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	-	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	-	-	-	-	-	-
прочее	-	5	-	-	32 456	32 461
Уменьшение величины капитала за счет:	-	-	(29 234)	-	-	(29 234)
уменьшения номинала акций	-	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	-	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	-	-	x	x	-	-
прочее	-	-	(29 234)	-	-	(29 234)
Остаток на 31 декабря 2009 г.	38 543 414	-	39 677 637	54 465	(11 813 204)	66 462 312
Изменения в учетной политике	x	-	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	x	-	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	x	-	-	-	-	-
Остаток на 1 января 2010 г.	38 543 414	-	39 677 637	54 465	(11 813 204)	66 462 312

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Результат от пересчета иностранных валют	x	-	-	x	x	-
Чистая прибыль	x	-	x	x	3 606 945	3 606 945
Дивиденды	x	-	x	x	(168 314)	(168 314)
Отчисления в резервный фонд	x	x	x	168 314	(168 314)	-
Увеличение величины капитала за счет:	-	-	-	-	5 386	5 386
дополнительного выпуска акций	-	-	-	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	-	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	-	-	-	x	-	-
прочее	-	-	-	-	5 386	5 386
Уменьшение величины капитала за счет:	-	-	(5 386)	-	-	(5 386)
уменьшения номинала акций	-	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	-	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	-	-	x	x	-	-
прочее	-	-	(5 386)	-	-	(5 386)
Остаток на 31 декабря 2010 г.	38 543 414	-	39 672 251	222 779	(8 537 501)	66 900 943
II. Резервы			Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
Резервы, образованные в соответствии с законодательством						
Резервный капитал						
данные предыдущего года			42 899	11 566	-	54 465
данные отчетного года			54 465	168 314	-	222 779
Оценочные резервы						
Резерв по сомнительным долгам						
данные предыдущего года			19 957	166 115	-	186 072
данные отчетного года			186 071	336 902	(118 548)	404 425
Резерв, образованный в связи с последствиями условных факторов						
данные предыдущего года			-	330 000	-	330 000
данные отчетного года			330 000	-	-	330 000

Справки

	Остаток на 01.01.2010 г.		Остаток на 31.12.2010 г.	
	Из бюджета	Из внебюджетных фондов	за отчетный год	за предыдущий год
Чистые активы	66 462 354		69 900 954	
Получено на:				
расходы по обычным видам деятельности – всего	3	45	-	705
в том числе:				
прочее	3	45	-	705

Отчет о движении денежных средств за 2010 г. (в тысячах рублей)

	2010 г.	2009 г.
Остаток денежных средств на начало отчетного года	494 093	1 205 309
Движение денежных средств по текущей деятельности		
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	53 398 998	43 049 057
Поступление приобретенной иностранной валюты	6 317	331 346
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	-	-
Прочие доходы	4 952 290	3 115 616
Денежные средства, направленные:		
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	(40 452 339)	(33 374 815)
на оплату труда	(3 242 066)	(3 371 989)
на выплату дивидендов, процентов	(2 133 139)	(1 309 875)
на расчеты по налогам и сборам	(2 183 152)	(2 468 305)
на социальные выплаты	(745 528)	(735 271)
на прочие расходы	(2 682 406)	(665 640)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	6 918 975	4 570 124
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности		
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	321 536	4 866
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	456 367	1 411 820
Полученные дивиденды	-	831
Полученные проценты	3 458	132 419
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	-	-
Прочие поступления	434 615	3 568 278

Отчет о движении денежных средств за 2010 г. (в тысячах рублей)

	2010 г.	2009 г.
Приобретение дочерних организаций	(58 300)	(85)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	(15 741 449)	(15 417 634)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	-	(6 466 222)
Займы, предоставленные другим организациям	-	-
Прочие расходы	-	(17 956)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	(14 583 773)	(16 783 683)
Движение денежных средств по финансовой деятельности		
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	38 422 755	15 921 300
Поступление средств по целевому финансированию	-	-
Прочие доходы	-	112 262 300
Погашение займов и кредитов (без процентов)	(31 018 147)	(5 458 207)
Прочие расходы	-	(111 205 958)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	7 404 608	11 519 435
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	(260 190)	(694 124)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	233 903	511 185
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	(10 024)	54 208

Приложение к бухгалтерскому балансу за 2010 г. (в тысячах рублей)

Нематериальные активы

	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Прочие	-	39 497	-	39 497
	На начало отчетного года		На конец отчетного периода	
Амортизация нематериальных активов - всего	-			3 621

Основные средства

	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Здания	9 014 974	2 620 714	(4 190)	11 631 498
Сооружения и передаточные устройства	24 967 360	3 960 329	(787 473)	28 140 216
Машины и оборудование	16 365 505	10 620 199	(208 087)	26 777 617
Транспортные средства	362 456	43 312	(11 875)	393 893
Производственный и хозяйственный инвентарь	84 449	83 498	(4 630)	163 317
Многолетние насаждения	286	-	-	286
Другие виды основных средств	49 474	38 019	(136)	87 357
Земельные участки и объекты природопользования	25 364	11 500	-	36 864
Итого	50 869 868	17 377 571	(1 016 391)	67 231 048
	На начало отчетного года		На конец отчетного периода	
Амортизация основных средств – всего	7 278 705		10 649 762	
в том числе:				
зданий и сооружений	4 319 834		6 169 128	
машин, оборудования, транспортных средств	2 915 315		4 418 472	
других	43 556		62 162	
Передано в аренду объектов основных средств – всего	173 846		15 064 861	
в том числе:				
здания и сооружения	164 809		14 500 595	
прочие	9 037		564 266	
Переведено объектов основных средств на консервацию	10 630		9 652	
Получено объектов основных средств в аренду – всего	32 462		4 369 268	
в том числе:				
зданий и сооружений	15 044		15 406	
машин, оборудования, транспортных средств	2 263		6 019	
других	15 155		4 347 843	
СПРАВОЧНО	На начало отчетного года		На конец отчетного периода	
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации		-		1 777 489

Доходные вложения в материальные ценности

	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Имущество для передачи в лизинг	224	-	(224)	-
Итого	224	-	(224)	-

	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	120	-

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
Всего	3 122	-	-	3 122
в том числе:				
исследования гидроагрегата № 1	94	-	-	94
электролизер КПЭС	3028	-	-	3028

Финансовые вложения

	Долгосрочные		Краткосрочные	
	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего	841 516	453 925	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	395 625	453 925	-	-
Ценные бумаги других организаций – всего	8 000	1 000	166 941	11 369
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	8 000	1 000	166 941	11 369
Предоставленные займы	708 273	37 273	910 000	1 580 000
Депозитные вклады	-	-	-	-
Прочие	-	-	-	-
Итого	1 557 789	492 198	1 076 941	1 591 369
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость				
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего	445 881	-	-	-
Итого	445 881	-	-	-
СПРАВОЧНО	за отчетный период	за аналогичный период предыдущего года	за отчетный период	за аналогичный период предыдущего года
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	-	387359	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
Дебиторская задолженность:		
краткосрочная – всего	13 321 950	11 844 912
в том числе:		
расчеты с покупателями и заказчиками	4 671 502	8 048 527
авансы выданные	6 501 920	2 675 350
прочая	2 148 528	1 121 035
долгосрочная – всего	1 051 928	810 434
авансы выданные	1 017 229	612 159
прочая	34 699	198 275
Итого	14 373 878	12 655 346
Кредиторская задолженность:		
краткосрочная – всего	16 125 886	13 915 444
в том числе:		
расчеты с поставщиками и подрядчиками	7 519 396	4 875 491
авансы полученные	879 473	1 109 013
расчеты по налогам и сборам	281 567	550 903
кредиты	5 669 059	1 090 456
займы	1 169 559	5 091 659
прочая	606 832	1 197 922
долгосрочная – всего	8 498 512	16 514 578
в том числе:		
кредиты	3 498 512	15 371 075
займы	5 000 000	1 143 503
Итого	24 624 398	30 430 022

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

	За отчетный год	За предыдущий год
Материальные затраты	34 832 180	24 511 058
Затраты на оплату труда	3 745 034	3 752 212
Отчисления на социальные нужды	746 568	728 823
Амортизация	2 818 820	2 941 930
Прочие затраты	2 572 535	2 590 419
Итого по элементам затрат	44 715 137	34 524 442
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):		
расходов будущих периодов	54 451	125 361
резервов предстоящих расходов	330 000	330 000

Обеспечения

	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
Полученные – всего	566 444	901 130
Имущество, переданное в залог	2 167 344	-
из него: объекты основных средств	2 167 344	-

Государственная помощь

	2010 г.	2009 г.
Получено в отчетном году бюджетных средств – всего	3	45
в том числе:	-	-
прочие	3	45

Приложение 3

Заключение Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1» о достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете ОАО «ТГК-1» за 2010 г.

г. Санкт-Петербург

14 апреля 2011 года

Ревизионной комиссией, избранной Общим собранием акционеров 28 июня 2010 года, в соответствии с планом работы проведены выборочная проверка отдельных вопросов и анализ финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1» (далее – Общество) за 2010 год.

При проверке были рассмотрены годовой отчет за 2010 год, баланс и приложения к нему, аудиторское заключение ЗАО «БДО», учредительные документы, решения органов управления, приказы генерального директора Общества.

Бухгалтерская отчетность за 2010 год составлена исходя из требований Федерального Закона Российской Федерации от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, Приказа Минфина Российской Федерации от 22.07.2003 № 67н «О годовой бухгалтерской отчетности», а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Анализ структуры активов и пассивов баланса Общества показывает, что его финансовое состояние устойчивое.

Комиссией выборочно проверены первичные документы, подтверждающие данные бухгалтерского учета и отчетности.

Ответственность за достоверность бухгалтерской отчетности несет руководство Общества.

ЗАО «БДО» 01.03.2011 предоставлено аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности, подготовленной по Российским стандартам бухгалтерского учета. По мнению аудиторов, бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое движение денежных средств за период с 01 января по 31 декабря 2010 года в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

По итогам проверки деятельности ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», проведенной в соответствии с должностными полномочиями, ревизионная комиссия считает, что:

годовая бухгалтерская отчетность Общества составлена в соответствии с законодательством Российской Федерации и достоверно отражает во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31.12.2010;

нарушений нормативно-правовых актов при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, ведении бухгалтерского учета и составлении отчетности, которые могли бы существенно повлиять на результаты финансовой деятельности Общества не выявлено; финансовая информация, содержащаяся в годовом отчете Общества за 2010 год, достоверна и соответствует данным финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Председатель Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1»

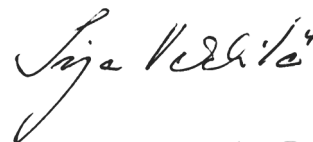


Е. Н. Земляной

Члены Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1»



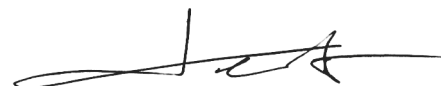
М. И. Миронова



Ирья Веккиля



И. В. Тельбизова



Е. В. Голдобина

Приложение 4

Консолидированная финансовая отчетность по международным стандартам финансовой отчетности ОАО «ТГК-1» за 2010 г.

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОАО «ТГК-1»)

Нами проведен аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности

ОАО «ТГК-1» и его дочерних компаний (далее – Группа), которая включает: консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2010 года и консолидированный отчет о совокупном доходе, консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале и консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, основные принципы учетной политики и примечания к финансовой отчетности.

Ответственность руководства за подготовку консолидированной финансовой отчетности

Руководство несет ответственность за подготовку и объективное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие мошенничества или ошибки.

Ответственность аудитора

В наши обязанности входит выражение мнения о данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют, чтобы мы соблюдали этические требования, планировали и проводили аудит таким образом, чтобы обеспечить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение определенных процедур для получения аудиторских доказательств, подтверждающих числовые данные в данной консолидированной финансовой отчетности и раскрываемые в ней сведения. Выбранные процедуры зависят от суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие мошенничества или ошибки. При оценке таких рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, относящуюся к подготовке и объективному представлению консолидированной финансовой отчетности субъекта, для разработки аудиторских процедур, уместных в указанных обстоятельствах, но не для целей выражения мнения об эффективности внутреннего контроля субъекта. Аудит также включает оценку уместности используемых принципов учетной политики и обоснованности учетных оценок, подготовленных руководством, а также оценку общего представления консолидированной финансовой отчетности.

Мы считаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и уместными и предоставляют основу для выражения нашего мнения.

Мнение аудитора

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность представляет объективно во всех существенных аспектах финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2010 года, ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на эту дату, в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности.

Параграф, привлекающий внимание

Не изменяя нашего мнения, мы обращаем внимание на примечания 1, 6, 25 и 26 к прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Группы. Правительство Российской Федерации является окончательным контролирующим органом Группы, а экономическая и социальная политика Правительства оказывает влияние на финансовое положение, финансовые результаты и движение денежных средств Группы.

ЗАО «БДО»

15 марта 2011 года

ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и его дочерние компании
консолидированный отчет о финансовом состоянии на 31 декабря 2010 года (в тысячах рублей)

	31 декабря 2010 г	31 декабря 2009 г
АКТИВЫ		
Внеоборотные активы		
Основные средства	99 019 521	84 962 638
Долгосрочные инвестиции	48 310	20 010
Отложенные налоговые активы	592 472	523 018
Прочие внеоборотные активы	592 174	637 841
Итого внеоборотные активы	100 252 477	86 143 507
Оборотные активы		
Денежные средства и их эквиваленты	277 218	579 574
Краткосрочные инвестиции	6 201	595 695
Дебиторская задолженность и авансы выданные	10 762 658	10 023 839
Запасы	2 538 368	2 143 210
Итого оборотные активы	13 584 445	13 342 318
Активы, предназначенные для продажи	184 324	-
ИТОГО АКТИВЫ	114 021 246	99 485 825
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Капитал		
Акционерный капитал	38 543 414	38 543 414
Эмиссионный доход	22 913 678	22 913 678
Резерв по объединению	(6 086 949)	(6 086 949)
Резерв справедливой стоимости	-	161 452
Нераспределенная прибыль	20 075 786	12 929 217
Итого капитал, причитающийся акционерам ТГК-1	75 445 929	68 460 812
Доля неконтролирующих акционеров	(141 705)	-
ИТОГО КАПИТАЛ	75 304 224	68 460 812
Обязательства		
Долгосрочные обязательства		
Отложенные налоговые обязательства	5 897 255	4 661 287
Долгосрочные заемные средства	16 294 201	9 420 451
Пенсионные обязательства	891 661	772 794
Итого долгосрочные обязательства	23 083 117	14 854 532

ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и его дочерние компании
 консолидированный отчет о финансовом состоянии на 31 декабря 2010 года (в тысячах рублей)

	31 декабря 2010 г	31 декабря 2009 г
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Краткосрочные обязательства		
Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств	6 905 720	5 617 750
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	7 711 142	9 755 467
Задолженность по уплате налога на прибыль	444 950	144 905
Задолженность по уплате прочих налогов	572 093	652 359
Итого краткосрочные обязательства	15 633 905	16 170 481
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	38 717 022	31 025 013
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	114 021 246	99 485 825

Генеральный директор

Главный бухгалтер

 Вайнзихер Б. Ф.
 Станишевская Р. В.

ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и его дочерние компании
 консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (в тысячах рублей)

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Выручка		
Продажа электроэнергии	31 101 477	22 319 785
Продажа тепловой энергии	22 346 736	18 022 922
Прочая реализация	655 678	1 007 289
Итого выручка	54 103 891	41 349 996
Операционные расходы, нетто	(48 863 262)	(36 382 417)
Восстановление резерва по обесценению основных средств за год	4 007 001	6 154 980
Начисление резерва по обесценению основных средств за год	(42 698)	(722 067)
Итого операционные затраты	(44 898 959)	(30 949 504)
Операционная прибыль	9 204 932	10 400 492
Финансовые доходы	88 781	518 920
Финансовые расходы	(211 176)	(287 735)
Итого финансовые доходы	(122 395)	231 185
Прибыль до налогообложения	9 082 537	10 631 677
Налог на прибыль	(1 909 359)	(2 281 401)
Прибыль за год	7 173 178	8 350 276
Прочий совокупный доход		
Изменение справедливой стоимости инвестиций, предназначенных для продажи	(201 815)	201 815
Отложенные налоги в отношении прочих совокупных доходов	40 363	(40 363)
Прочий совокупный доход за год, с учетом налогов	(161 452)	161 452
Итого совокупный доход за год	7 011 726	8 511 728
Прибыль за год, причитающаяся:		
Акционерам ТГК-1	7 201 814	8 350 276
Доле неконтролируемой акционерами	(28 636)	-
Прибыль за год	7 173 178	8 350 276
Совокупный доход причитающийся:		
Акционерам ТГК-1	7 040 362	8 511 728
Доле, неконтролируемой акционерами	(28 636)	-
Итого совокупный доход	7 011 726	8 511 728
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ТГК-1, – базовая и разводненная (в российских рублях)	0.0019	0.0022

ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и его дочерние компании
консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (в тысячах рублей)

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Движение денежных средств по операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	9 082 537	10 631 677
<i>Корректировки к изменению прибыли до налогообложения</i>		
Амортизация основных средств и нематериальных активов	3 383 587	2 790 690
Начисление резерва по обесценению основных средств	42 698	722 067
Восстановление резерва по обесценению основных средств	(4 007 001)	(6 154 980)
Доход от основных средств, полученных по компенсационным договорам	-	(1 376 517)
Финансовый (доход)/расход, нетто	122 395	(231 185)
Обесценение от переоценки инвестиций, предназначенных для продажи	-	(266 501)
Изменение резерва по сомнительной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности	71 138	205 262
Убыток от выбытия основных средств	122 908	129 729
Убыток от выбытия долгосрочных активов	37 854	91 457
(Прибыль)/Убыток от выбытия инвестиций	(212 411)	18 128
Изменение резерва под обесценение товарно-материальных запасов	27 881	(10 952)
Увеличение пенсионных обязательств	33 762	1 994
Прочие неденежные операции	9 797	10 249
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала	8 715 145	6 561 118
Уменьшение/(увеличение) дебиторской задолженности и авансов выданных	155 071	(2 343 889)
(Увеличение)/уменьшение товарно-материальных запасов	(467 387)	461 553
Уменьшение/(увеличение) прочих внеоборотных активов	86 667	(179 525)
Уменьшение кредиторской задолженности и начисленных обязательств	(1 798 903)	(861 020)
(Уменьшение)/увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль	(53 788)	182 361
Денежные средства, полученные от операционной деятельности	6 636 805	3 820 598
Уплаченный налог на прибыль	(428 915)	(586 428)
Проценты уплаченные	(2 017 472)	(1 297 358)
Итого денежные средства, полученные от операционной деятельности	4 190 418	1 936 812

ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и его дочерние компании
 консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (в тысячах рублей)

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов	(13 373 524)	(14 532 041)
Поступления от реализации основных средств и прочих внеоборотных активов	273 639	4 124
Поступления от продажи инвестиций	456 367	95 996
Приобретение векселей	-	(5 966 046)
Поступления от погашения векселей и займов	108 556	6 081 175
Приобретение акций	(28 300)	-
Поступления от погашения банковских депозитов	-	260 828
Проценты полученные	4 217	122 377
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(12 559 045)	(13 933 587)
Движение денежных средств по финансовой деятельности		
Поступления заемных средств	39 936 756	10 922 250
Погашение заемных средств	(31 692 147)	(5 458 727)
Поступления от выпуска облигационного займа	-	5 000 000
Выплата дивидендов	(168 314)	-
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	8 076 295	10 463 523
Курсовая разница	(10 024)	54 208
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов	(292 332)	(1 533 252)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	579 574	2 058 618
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	277 218	579 574

ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и его дочерняя компания
 консолидированный отчет о движении капитала за год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (в тысячах рублей)

	Акционер- ный капитал	Собствен- ные акции, выкуп- ленные у акционеров	Эмиссион- ный доход	Резерв объединения	Резерв по справедли- вой стоимости	Нераспре- деленная прибыль	Итого	Доля неконтро- лирующих акционеров	Всего капитал
Баланс на 31 декабря 2008 года	38 543 414	(2)	22 913 678	(6 086 949)	-	4 581 594	59 951 735	-	59 951 735
Совокупный доход за год									
Прибыль за год	-	-	-	-	-	8 350 276	8 350 276	-	8 350 276
Прочий совокупный доход									
Изменение справедливой стоимости инвестиций, предназначенных для продажи	-	-	-	-	201 815	-	201 815	-	201 815
Отложенный налог по прочему совокупному доходу	-	-	-	-	(40 363)	-	(40 363)	-	(40 363)
<i>Итого прочий совокупный доход</i>	-	-	-	-	161 452	-	161 452	-	161 452
Итого совокупный доход за год	-	-	-	-	161 452	8 350 276	8 511 728	-	8 511 728
Движение по капиталу									
Продажа собственных акций	-	2	-	-	-	-	2	-	2
Изменение доли владения в ОАО «Мурманская ТЭЦ»	-	-	-	-	-	(2 653)	(2 653)	-	(2 653)
Итого обороты по капиталу	-	2	-	-	-	(2 653)	(2 651)	-	(2 651)
Баланс на 31 декабря 2009 года	38 543 414	-	22 913 678	(6 086 949)	161 452	12 929 217	68 460 812	-	68 460 812

ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и его дочерняя компания
 консолидированный отчет о движении капитала за год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (в тысячах рублей)

	Акционер- ный капитал	Собствен- ные акции, выкуп- ленные у акционеров	Эмиссион- ный доход	Резерв объединения	Резерв по справедли- вой стоимости	Нераспре- деленная прибыль	Итого	Доля неконтро- лирующих акционеров	Всего капитал
Совокупный доход за год									
Прибыль за год	-	-	-	-	-	7 201 814	7 201 814	(28 636)	7 173 178
Прочий совокупный доход									
Изменение справедливой стоимости инвестиций, предназначенных для продажи	-	-	-	-	(201 815)	-	(201 815)	-	(201 815)
Отложенный налог по прочему совокупному доходу	-	-	-	-	40 363	-	40 363	-	40 363
<i>Итого прочий совокупный доход</i>	-	-	-	-	<i>(161 452)</i>	-	<i>(161 452)</i>	-	<i>(161 452)</i>
Итого совокупный доход за год	-	-	-	-	(161 452)	7 201 814	7 040 362	(28 636)	7 011 726
Движение по капиталу									
Признание накопленного убытка на 1 января 2010 года, причитающегося доле неконт- ролирующих акционеров	-	-	-	-	-	113 069	113 069	(113 069)	-
Дивиденды	-	-	-	-	-	(168 314)	(168 314)	-	(168 314)
Итого обороты по капиталу	-	-	-	-	-	(55 245)	(55 245)	(113 069)	(168 314)
Баланс на 31 декабря 2010 года	38 543 414	-	22 913 678	(6 086 949)	-	20 075 786	75 445 929	(141 705)	75 304 224



ОАО «ТГК-1», 2011
Адрес регистрации:
Россия, 191186, Санкт-Петербург,
Марсово поле, д. 1
Адрес местонахождения:
Россия, 197198, Санкт-Петербург,
пр. Добролюбова, д. 16,
корп. 2, литера А
Телефон: +7 (812) 901 3739
Факс: +7 (812) 901 3477
office@tgc1.ru
www.tgc1.ru

Идея, дизайн, верстка:
Рекламная группа FOLX
по заказу ОАО «ТГК-1»
www.folx.ru

Печать:
типография
«Капли дождя»
www.kapliprint.ru

2011