

СОГЛАСОВАНО

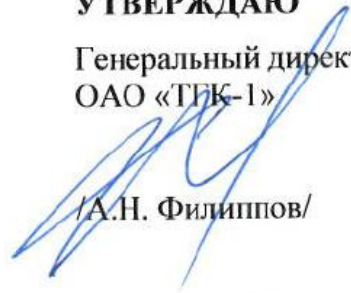
Главный бухгалтер
ОАО «ТГК-1»


/Р.В. Станишевская/

_____ мая 2011 г.

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ОАО «ТГК-1»


/А.Н. Филиппов/

_____ мая 2011 г.

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №1»
по результатам работы за 2010 год

Санкт-Петербург

2011 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	4
2. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ	6
2.1. Ключевые показатели Компании	6
2.2. Общие сведения о Компании	7
2.3. Организационная структура Компании на 31.12.2010 г.	8
2.4. Основные события в Компании и отрасли в 2010 г.	9
3. ТГК-1 в экономике и отрасли	12
3.1. Ситуация в экономике и энергетической отрасли	12
3.1.1. Основные итоги социально-экономического развития в 2010 г.	12
3.1.2. Электроэнергетика России 2010 г.	12
3.2. Конкурентное окружение	15
3.2.1. Рынок теплоэнергии	15
3.2.2. Рынок электроэнергетики	16
3.3. Основные направления развития в 2011 г.	18
3.4. Управление рисками	19
4. ОБЗОР ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	24
4.1. Производственные мощности	24
4.2. Производство электрической энергии	26
4.3. Производство тепловой энергии	28
4.4. Анализ топливоиспользования на ТЭЦ	29
4.5. Энергосбережение и энергоэффективность	30
4.6. Ремонтная программа	31
5. ОБЗОР СБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	33
5.1. Реализация электроэнергии и мощности	33
5.1.1. Обзор основных событий на ОРЭМ в 2010 г.	33
5.1.2. Принципы и цели сбытовой политики Компании	34
5.1.3. Покупка электроэнергии и мощности	39
5.1.4. Экспорт электроэнергии	40
5.2. Реализация теплоэнергии	42
6. ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ И ЗАКУПКИ	44
6.1. Топливообеспечение	44
6.2. Закупочная деятельность	48
7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	50
7.1. Обзор реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1»	50
7.2. Итоги реализации ключевых проектов в 2010 г.	52
7.3. Новые системы и технологии	60
7.3.1. Информационная инфраструктура и технологии. Итоги 2010 г.	60
7.3.2. Корпоративные системы управления	61
7.4. Корректировки инвестпрограммы в 2010 г. и ключевые задачи инвестиционной деятельности в 2011 г.	61
8. ОБЗОР ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ	64
8.1. Основные факторы, влияющие на результаты деятельности Компании	64
8.2. Принципы учетной политики	65
8.3. Анализ финансовых результатов	68
8.4. Анализ финансового состояния	72
9. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	80

9.1.	СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА	80
9.2.	ОБРАЩЕНИЕ ЦЕННЫХ БУМАГ	80
9.3.	ПРИНЦИПЫ И ПРАКТИКА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	83
9.4.	ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ	85
9.4.1.	Общее собрание акционеров.....	85
9.4.2.	Совет директоров.....	87
9.4.3.	Комитеты Совета директоров	92
9.4.4.	Ревизионная комиссия.....	95
9.4.5.	Правление	97
9.5.	ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА ОАО «ТГК-1»	101
9.5.1.	Принципы управления дочерними и зависимыми обществами.....	101
9.5.2.	Деятельность дочерних и зависимых обществ в 2010 г.	102
10.	ПЕРСОНАЛ.....	104
10.1.	ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И ЦЕЛИ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ	104
10.2.	ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА	104
10.3.	ОПЛАТА ТРУДА, СОЦИАЛЬНЫЕ ЛЬГОТЫ И ГАРАНТИИ.....	106
10.4.	ПРОГРАММА ОЗДОРОВИТЕЛЬНОГО ОТДЫХА РАБОТНИКОВ.....	108
10.5.	ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА	109
11.	ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	112
11.1.	ОСНОВНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ В СФЕРЕ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В 2010 Г.....	112
11.2.	ФОРМИРОВАНИЕ СИСТЕМЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА.....	114
11.3.	СПОНСОРСТВО И БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ	114
12.	ПРИЛОЖЕНИЯ.....	117
	Приложение 1. Справочная информация для акционеров и инвесторов.....	117
	Приложение 2. Бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» за 2010 г. по российским стандартам бухгалтерской отчетности.....	119
	Приложение 3. Заключение ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1» о достоверности данных содержащихся в Годовом отчете ОАО «ТГК-1» за 2010 г.	134
	Приложение 4. Консолидированная финансовая отчетность по международным стандартам бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК-1» за 2010 г.	136
	Приложение 5. Сведения о соблюдении ОАО «ТГК-1» Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного ФСФР	143
	Приложение 6. Сведения о крупных сделках и сделках, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренные Советом директоров ОАО «ТГК-1» в 2010 г.	152

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

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 РФ были приняты основные решения по параметрам долгосрочного рынка мощности, состоялось подписание договоров о предоставлении мощности (ДПМ).

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 нынешнего 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.

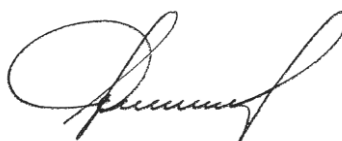
Формирование дочернего предприятия ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», состоявшееся в прошлом году, способствует повышению надежности и развитию теплосетевой инфраструктуры Северной столицы.

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 уверенно сказать, что этот период стал и для экономики, и для энергетики России временем стабильного роста. В регионах присутствия ТГК-1 наблюдалось увеличение электропотребления, причём 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.

Объём 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 снижения 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 отчётного 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 млрд. рублей. Операционная прибыль составила порядка 5,9 млрд. рублей, увеличившись на 53,3% по сравнению с прошлым годом. Чистая прибыль Компании выросла на 7,1% до 3,6 млрд. рублей. При этом в 2010 году мы увеличили как объёмы 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 сказываются 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»**

Андрей Филиппов

2. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

2.1. Ключевые показатели Компании

Ключевые операционные показатели ОАО «ТГК-1»*

	2009	2010	Δ, %
Установленная электрическая мощность, МВт	6 347	6 278	-1,1
Установленная тепловая мощность, Гкал	14 707	14 368	-2,3
Выработка электроэнергии, млн. кВт·ч	26 761	27 162	1,5
Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВт·ч**	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	2010	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
ЕВITDA	7 850	9 329	18,8
Всего активов	93 281	102 902	10,3
Прибыль на акцию, руб.	0,00087	0,00094	8,0

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

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

	2009	2010	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
ЕВITDA**	13 191	12 589	-4,6
Прибыль на акцию, руб.	0,0022	0,0019	-13,6

* - отчетность ОАО «ТГК-1» по МСФО консолидированная.

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

2.2. Общие сведения о компании

ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО «ТГК-1») является ведущим производителем электрической и тепловой энергии в Северо-Западном регионе России, а также третьей в стране территориальной генерирующей компанией по величине установленной мощности.

ОАО «ТГК-1» было создано в 2005 г. в ходе реформирования электроэнергетической отрасли России, и сегодня Компания объединяет генерирующие предприятия от Балтики до Баренцева моря. Генерирующие активы Компании включают в себя 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.

В структуру ОАО «ТГК-1» входят 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 - ООО «Газпром энергохолдинг», созданной 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:

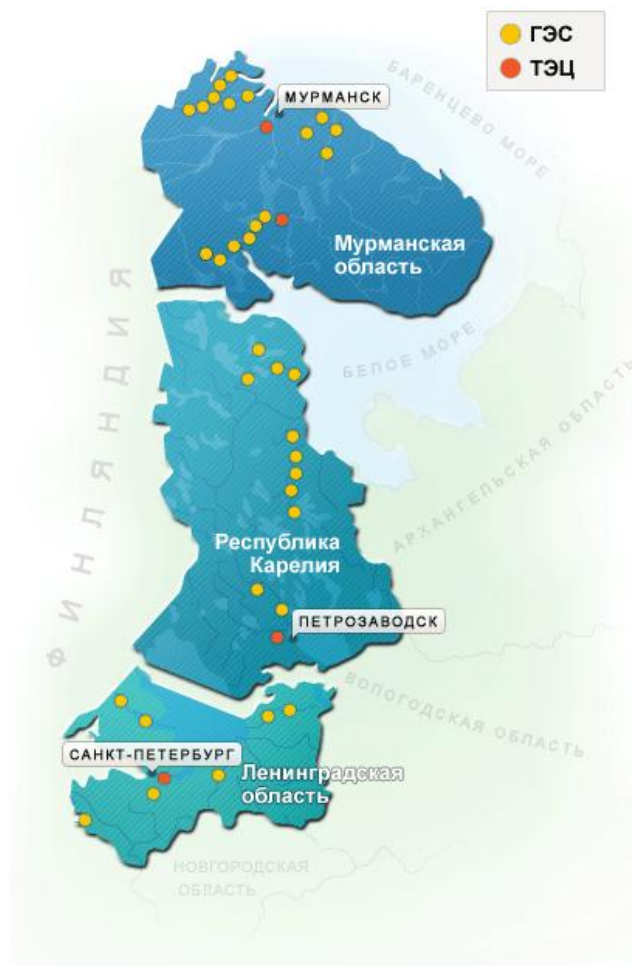
- ООО «Газпром энергохолдинг» - 51,79 % акций,
- Fortum Power and Heat Oy - 25,66 % акций.

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

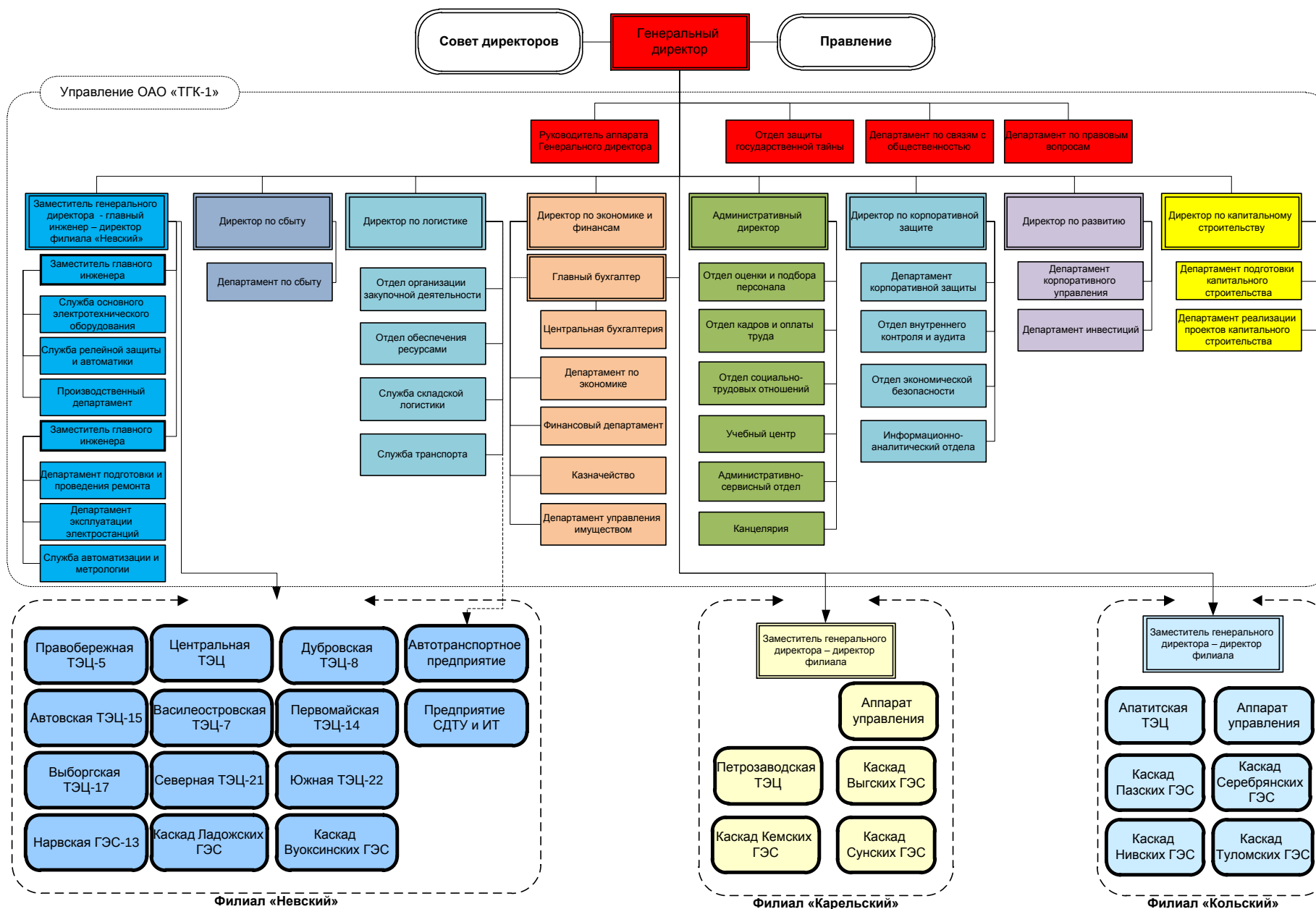
Второй по величине акционер - Fortum Power and Heat Oy - ведущий энергетический концерн Скандинавии с высочайшими стандартами ведения бизнеса, вносит ценный вклад в повышение эффективности управления Компанией.

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.



2.3. Организационная структура Компании на 31.12.2010 г.



2.4. Основные события в Компании и отрасли в 2010 г.

Январь

Прошли торжественные мероприятия по случаю ввода в эксплуатацию нового гидроагрегата общей мощностью 30 МВт на Лесогорской ГЭС Вуоксинского Каскада. Проектировщик и производитель турбины — ОАО «Силовые машины». Общая мощность Лесогорской ГЭС выросла до 100 МВт.

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 правила 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 «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 2010-30 гг. при базовом варианте прогноза, по оценке Минэнерго РФ, составит 20 трлн. руб., в т.ч. 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).

ОАО «ТГК-1» и УК «Лидер» заключили предварительное соглашение о совместной реализации проекта достройки нового энергоблока ПГУ-450 на Правобережной ТЭЦ в Санкт-Петербурге с использованием механизмов проектного финансирования.

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 РФ проект государственной программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности до 2020 г. Планируемый объем финансирования программных мероприятий за весь срок реализации должен составить 9 трлн. 532 млрд. 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

Переезд головного офиса ТГК-1. Функция сопровождения режимов работы электростанций ОАО «ТГК-1» из диспетчерской на Марсовом поле, д. 1 передана в новый офис Компании на проспекте 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 GAMMA ТГК-1 на уровне GAMMA-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.

3. ТГК-1 В ЭКОНОМИКЕ И ОТРАСЛИ

3.1. Ситуация в экономике и энергетической отрасли

3.1.1. Основные итоги социально-экономического развития в 2010 г.

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%.

В первой половине 2010 г. основным фактором роста стал потребительский спрос. Вслед за ним во втором квартале вырос объем инвестиций, что привело к увеличению показателей промышленного производства. Сложные природно-климатические условия лета 2010 г. сдерживали темпы восстановления экономики в третьем квартале, но уже в последней декаде года рост мировых цен и экспорта вновь вызвал подъем величины инвестиций. Наиболее высокие темпы роста наблюдались в сфере промышленности, в первую очередь в сегментах, ориентированных на внутренний спрос. Улучшилась ситуация на рынке труда, на протяжении всего года происходило снижение безработицы. По мере роста государственных расходов сохранялась положительная динамика гособоронзаказа, инфраструктурных и высокотехнологичных проектов.

В 2010 г. рост промышленного производства составил 8,2% к 2009 г. Наибольший вклад в общий рост промышленного производства приходится на сферу деятельности «Обрабатывающие производства» - при росте производства на 11,8% он составил 84,4%. Доля сферы деятельности «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» составила 6,3% в общем увеличении промышленного производства.

3.1.2. Электроэнергетика России 2010 г.

На конец 2010 г. общая установленная мощность электростанций ЕЭС России составила 214 868,6 МВт. Увеличение установленной мощности электростанций ЕЭС России за счет вводов нового, а также модернизации действующего генерирующего оборудования электростанций составило 3 229,95 МВт. Ввод новой мощности в 2010 г. на электростанциях ЕЭС России с учетом электростанций промышленных предприятий составил 2 886,2 МВт. Выведено из эксплуатации генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России суммарной мощностью 1 006,7 МВт.

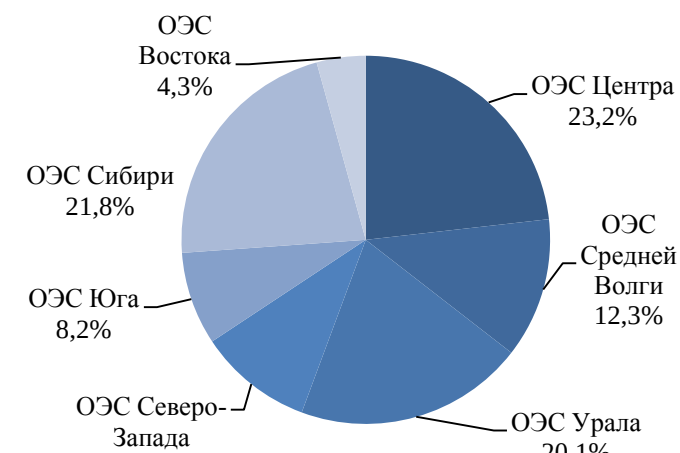


Рис. 1. Установленная мощность ОЭС в ЕЭС России

Установленная мощность ОЭС Северо-Запада на 01.01.2011 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%. Структура генерирующих мощностей ОЭС Северо-Запада следующая: ТЭС – 59,8%, ГЭС – 13,5%, АЭС – 26,7%, тогда как для ЕЭС России: ТЭС – 68,0%, ГЭС – 20,7%, АЭС – 11,3%.

Выработка электроэнергии электростанциями ЕЭС России, включая производство электроэнергии на электростанциях промышленных предприятий, составила 1 004,7 млрд. кВтч (прирост к 2009 году составил 4,6%), в том числе:

- ТЭС – 675,8 млрд. кВтч (прирост на 7,2%);
- ГЭС – 158,9 млрд. кВтч (снижение на 4,7%);
- АЭС – 170,0 млрд. кВтч (прирост на 4,2%).

Выработка электроэнергии электростанциями оптовых и территориальных генерирующих компаний составила:

- Электростанции ОГК – 337,7 млрд. кВтч (прирост к 2009 г. 4,5%)
- Электростанции ТГК – 251,5 млрд. кВтч (прирост на 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 г. по сравнению с 2009 г. 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%.

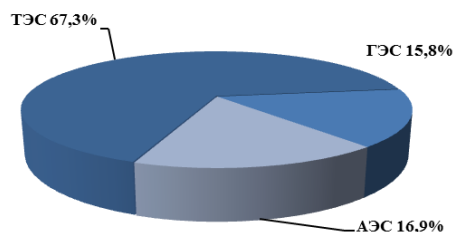


Рис. 2. Структура выработки электроэнергии ЕЭС России в 2010 г.

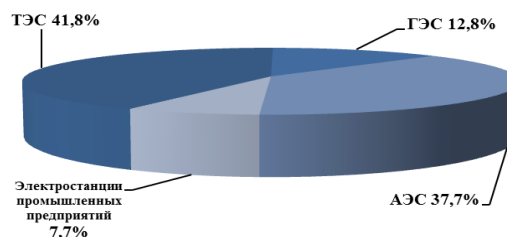


Рис. 3. Структура выработки электроэнергии ОЭС Северо-Запада в 2010 г.

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 учёта потребления дополнительного дня високосного 2008 г.).

В течение девяти месяцев 2010 г. среднее снижение объемов потребляемой электроэнергии по ЕЭС России по сравнению с аналогичным докризисным периодом 2008 г. составило 1,9 % (за тот же период в сравнении с 2009 г. прирост потребления составил 5,4%). В четвертом квартале 2009 г. наблюдалось значительное увеличение электропотребления. Прирост электропотребления по ЕЭС России в четвертом квартале 2010 г. относительно аналогичного периода 2009 г. составил всего 2,2%. В итоге увеличение годового объема электропотребления составило 4,5 % к факту 2009 г.

Значительное увеличение годового объема электропотребления наблюдалось по регионам с большой долей промышленных потребителей (в Белгородской, Липецкой, Нижегородской, Свердловской, Челябинской, Волгоградской, Ростовской и Кемеровской областях).

Годовой максимум нагрузки потребителей ЕЭС России зафиксирован 26 января 2010 г. в 18:00 (мск) при частоте электрического тока 50,010 Гц, среднесуточной температуре наружного воздуха -21,3°C (на 7°C ниже климатической нормы и на 1,3°C выше 2009 г.) и составил 149 157 МВт, что на 0,6% ниже абсолютного годового максимума 2009 г.

Максимальная нагрузка электростанций ЕЭС России в час прохождения максимума нагрузки потребителей составила 151 271 МВт.

Таблица 1. Динамика потребления электроэнергии по энергосистемам России, млн. кВтч

	2008	2009	2010	% к 2008	% к 2009
ЕЭС РОССИИ	989 691,30	942 824,50	988 960,60	-0,1	4,9
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

Таблица 2. Динамика потребления электроэнергии по ОЭС Северо-Запада, млн. кВтч

	2008	2009	2010	% к 2008	% к 2009	2011 *	% к 2010*
ОЭС Северо-Запада	91 301,80	88 292,00	92 722,70	1,6	5	-	-
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	5,9	-	-
<i>Республика Карелия</i>	<i>9 309,10</i>	<i>8 633,30</i>	<i>9 127,00</i>	<i>-2</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>13 415,5</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>

* 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.

3.2. Конкурентное окружение

3.2.1. Рынок теплоэнергии

Филиал «Невский»

На сегодняшний день рынок тепловой энергии Санкт-Петербурга представлен следующими предприятиями:

- ОАО «ТГК-1»;
- ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга»;
- ООО «Петербургтеплоэнерго»;
- ООО «Ижора-Энергосбыт»;
- ЗАО «Лентеплоснаб»;
- ОАО «Интер РАО ЕЭС» (Северо-Западная ТЭЦ).

Кроме того, действует ряд производителей тепловой энергии с теплоотпуском менее 1000 тыс. Гкал в год, суммарная доля которых в общем полезном отпуске в городе не превышает 5%.

Основным конкурентом на рынке тепловой энергии Санкт-Петербурга для ОАО «ТГК-1» является ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга», в состав которого входят крупные районные и квартальные котельные. В ведении ГУП «ТЭК СПб» находится 226 котельных, установленной мощностью 7 784,5 Гкал/час. За год предприятие суммарно производит порядка 14 млн. Гкал теплоэнергии и реализует потребителям (с учетом покупки тепловой энергии, преимущественно у ОАО «ТГК-1») более 17 млн. Гкал. Предприятие имеет мощную систему тепловых сетей – 3 558,9 км.

Кроме того, в системе теплоснабжения Санкт-Петербурга работают 3 ведомственных ТЭЦ, 48 котельных ЗАО «Лентеплоснаб», 140 котельных ООО «Петербургтеплоэнерго», 28 котельных ОАО «Петербургэнергосбыт», 179 ведомственных котельных.

В Ленинградской области работают такие крупные производители тепла как Киришская ГРЭС (ОАО «ОГК-6») и Ленинградская атомная электростанция (ОАО «Концерн Росэнергоатом»). В свою очередь ОАО «ТГК-1» представлена в области следующими тепловыми станциями: Северная ТЭЦ-21 и Дубровская ТЭЦ-8.

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».

Более подробная информация об ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» приведена в разделе 9.5.2.

Филиал «Карельский»

Деятельность Компании по теплообеспечению в филиале «Карельский» осуществляется в основном за счет Петрозаводской ТЭЦ. Остальные производители тепловой энергии в регионе представлены локальными котельными.

Филиал «Кольский»

Апатитская ТЭЦ является основным поставщиком тепловой энергии филиала «Кольский» и единственным источником теплоснабжения города Апатиты и прилегающей промышленной зоны. Кроме того, крупным локальным производителем и поставщиком тепловой энергии в Мурманске и Мурманской области является ГОУТП «ТЭКОС». Помимо Апатитской ТЭЦ, в Мурманской области осуществляет отпуск тепла

дочернее общество ОАО «ТГК-1» - ОАО «Мурманская ТЭЦ» - которая является основным поставщиком для потребителей Мурманска.

3.2.2. Рынок электроэнергии

Основным сектором конкурентного взаимодействия оптового рынка электроэнергии для ОАО «ТГК-1» является рынок РСВ (рынок на сутки вперед). В сложившейся ситуации наиболее близким конкурентом (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.

Ленинградская АЭС

Ленинградская АЭС расположена в городе Сосновый Бор Ленинградской области. Станция включает в себя 4 энергоблока электрической мощностью 1000 МВт каждый. На ЛАЭС установлены водо-графитовые реакторы РБМК-1000. Проектная годовая выработка электроэнергии - 28 млрд. кВт/ч.

В настоящее время ОАО «Концерн Росэнергоатом» ведет строительство замещающих мощностей АЭС (ЛАЭС-2). На новой площадке предполагается строительство двух энергоблоков типа ВВЭР электрической мощностью 1198 МВт, тепловой – 250 Гкал/ч каждый. Ввод в действие первого энергоблока ЛАЭС-2 запланирован на 2013 г.

Кольская АЭС

Кольская АЭС расположена в 200 км к югу от Мурманска на берегу озера Имандра. В эксплуатации станции находятся 4 энергоблока типа ВВЭР мощностью 440 МВт каждый.

Киришская ГРЭС

ГРЭС расположена в Киришском районе Ленинградской области в 150 км на Юго-Восток от Санкт-Петербурга. Установленная электрическая мощность Киришской ГРЭС составляет 2,1 тыс. МВт, в том числе 1,8 тыс. МВт на КЭС (конденсационная часть) и 300

МВт на ТЭЦ (теплофикационная часть). Установленная тепловая мощность станции составляет 1,2 тыс. Гкал/ч. Существует ограничение сезонного характера: с декабря по март – 300 МВт (14,3% от установленной мощности); июль-август – 600 МВт (28,6%).

ОАО «ОГК-6» в настоящее время реализует инвестиционный проект по модернизации шестого энергоблока Киришской станции путем надстройки существующей паровой турбины блока мощностью 300 МВт двумя газовыми турбинами мощностью по 279 МВт каждая. Окончание реализации проекта планируется на 30 ноября 2011 г.

Северо-Западная ТЭЦ

Северо-Западная ТЭЦ - электростанция с парогазовым бинарным циклом. На станции установлено два энергоблока электрической мощностью 450 МВт каждый.

3.3. 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 получают 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 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.

3.4. 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.

Таблица 3. Управление рисками



- риски высокой степени влияния



- риски выше средней степени влияния



- риски средней степени влияния



- риски низкой степени влияния

Рыночные риски

Риск	Факторы риска	Степень влияния	Меры управления рисками
Снижение цен на ОРЭМ	- 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		- 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	Снижение темпов роста экономики		
Снижение спроса на теплоэнергию	- Ужесточение конкуренции на рынке теплообеспечения - Падение спроса на тепло в связи с повышением эффективности потребления теплоэнергии		- Повышение географического охвата - Повышение эффективности производства тепла

Рост цены на топливо	- Установление органами государственного регулирования завышенных тарифов на газ - Рост цены на уголь, главным образом в части поставок для Апатитской ТЭЦ		- Заключение долгосрочных контрактов (где возможно) - Поддержка запасов резервных видов топлива
Снижение привлекательности экспорта для ТГК-1	- Снижение спроса на российский экспорт в Финляндии - Снижение цен в Nord Pool		- 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	- Ценовой порог, вероятно, сохранится в течение 2011-го года - Продление регулирования для конечных потребителей		Активное взаимодействие с отраслевыми регуляторами
Дальнейшее изменение конструкции рынка мощности	- Отмена платежей за мощность ГЭС регуляторами - Пересмотр принципов вынужденного режима регуляторами может существенно ограничить рост цен		- Подтверждение статуса неэффективных станций - Программы совершенствования эффективности на станциях, которые могут утратить статус вынужденного режима
Тарифное ограничение при выработке тепла	Ценовой порог для конечных потребителей тепла		Активное взаимодействие с регулятором по РАВ-тарифам в случае роста контролируемой цены (особенно в целях инвестиционной программы для теплосети)

Операционные и финансовые риски

Риски	Факторы риска	Степень влияния	Меры управления рисками
Задержка запуска проектов ДПМ	Высокие денежные потери в случае задержки сроков ввода оборудования		Тщательный контроль процесса капитального строительства
Невыполнение обязательств со стороны подрядчиков	Невыполнение подрядными организациями принятых договорных обязательств по срокам и качеству выполняемых работ		- Создание максимально здоровой конкурентной среды при выборе подрядчика - Диверсификация портфеля подрядчиков - Предварительный анализ контрагентов до принятия решения о возможности их авансирования
Технологические инциденты	- 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		- Проведение технического аудита - Усиление процесса планирования программы ремонтов и ее полная качественная реализация
Рост дебиторской задолженности	- Высокие темпы роста задолженности по поставленной теплоэнергии - Задержки в принятии подзаконных актов для взыскания задолженности, ограничения и приостановки подачи тепловой энергии.		- Взаимодействие с государственными и контролирующими органами по вопросам принятия нормативов потребления - Внедрение новых схем реструктуризации дебиторской задолженности (в особенности с учетом потенциального присутствия ГУП ТЭК в качестве

			акционера в ТС)
Снижение ликвидности	▪ 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.		▪ 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	▪ Возможные последствия колебания валютных курсов при наличии открытой позиции ▪ Обесценивание активов, размещенных в денежных средствах		▪ Мониторинг, анализ, прогноз макроэкономических показателей и учет прогнозных данных в бизнес-плане Компании ▪ Ограничение размера открытой валютной позиции

4. ОБЗОР ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

4.1. Производственные мощности

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.

Основу производственных мощностей ОАО «ТГК-1» составляют 56 электростанций, в их числе: 41 гидроэлектростанция (ГЭС) с учетом Лужской ГЭС, 14 тепловых электростанций (ТЭЦ), включая дочернее предприятие – ОАО «Мурманская ТЭЦ», и 1 дизельная электростанция (ДЭС). Основное предназначение состоящей на балансе ОАО «ТГК-1» Лужской ГЭС-2 установленной электрической мощностью 540 кВт – регулирование стока воды по реке Быстрица. Большинство ГЭС, расположенных последовательно по течению водного потока и связанных между собой общностью водного режима, объединены в каскады.

Основная часть производственных мощностей ОАО «ТГК-1» сконцентрирована в филиале «Невский», в который входят 11 ТЭЦ установленной электрической мощностью 2 755,5 МВт и 11 833 Гкал/ч – тепловой, а также 7 ГЭС (включая Лужскую ГЭС), общей установленной электрической мощностью 677,3 МВт. Филиал «Карельский» представлен Петрозаводской ТЭЦ установленной мощностью 280 МВт и 689 Гкал/ч, дизельной электростанцией мощностью 2 МВт и 17 ГЭС, объединенных в 4 каскада, совокупной установленной мощностью 633,7 МВт. В филиале «Кольский» действует Апатитская ТЭЦ – 323 МВт и 735 Гкал/ч – и 17 ГЭС в составе 4-х каскадов общей установленной мощностью 1594,6 МВт. Наряду с этим в Мурманской области осуществляет деятельность по производству электрической и тепловой энергии ОАО «Мурманская ТЭЦ», 90,34% голосующих акций которого принадлежит ОАО «ТГК-1». Установленная мощность ТЭЦ – 12 МВт электрической и 1 111 Гкал/ч тепловой мощности.

Таблица 4. 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-5	180,0	1 120,0	180,0	78,4	газ/мазут
Василеостровская ТЭЦ-7	135,0	1 213,0	135,0	65,1	газ/мазут
Дубровская ТЭЦ-8	192,0	185,0	190,0	21,2	газ/мазут, уголь, торф
Первомайская ТЭЦ-14	324,0	1 638,0	274,0	39,0	газ/мазут
Автовская ТЭЦ-15	321,0	1 849,0	321,0	50,4	газ/мазут
Выборгская ТЭЦ-17	278,0	1 110,0	278,0	48,1	газ/мазут
Северная ТЭЦ-21	500,0	1 188,0	500,0	53,0	газ/мазут
Южная ТЭЦ-22	750,0	2 190,0	750,0	55,7	газ/мазут
Каскад Ладожских ГЭС	345,00	-	258,0	49,6	-
Каскад Вуоксинских ГЭС	207,5	-	205,9	64,8	-
Нарвская ГЭС-13	124,80	-	124,8	70,2	-
Итого филиал «Невский»	3 432,80	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	
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»	1917,6	735,0	1910,4	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 в течение 2010 г. изменилась на следующих станциях:

- снизилась на Южной ТЭЦ в связи с выводом из эксплуатации газотурбинной установки (ГТУ) установленной мощностью 50 МВт;
- увеличилась на ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС на 6 МВт в связи с перемаркировкой гидроагрегата ст. № 1 после модернизации;
- увеличилась на ГЭС-11 Каскада Вуоксинских ГЭС на 7,25 МВт в связи с перемаркировкой гидроагрегата ст. № 1 после модернизации;
- уменьшилась на Нарвской ГЭС на 0,2 МВт в связи с приведением установленной мощности в соответствие с данными технических паспортов гидроагрегатов;
- увеличилась на 0,9 МВт на ГЭС-21 Хямекоски Каскада Сунских ГЭС в связи с вводом в промышленную эксплуатацию после реконструкции гидроагрегат № 3;
- уменьшилась на 0,3 МВт на ГЭС Янискоски в связи с выводом из эксплуатации вспомогательного генератора ГА № 3.

Располагаемая мощность в течение 2010 г. изменилась на следующих станциях:

- снизилась на Дубровской ТЭЦ за счет увеличения величины сезонных ограничений;
- снизилась на Первомайской ТЭЦ в связи с оформлением технических ограничений на турбоагрегате ст. № 6;
- увеличилась на Волховской ГЭС Каскада Ладожских ГЭС за счет снижения величины сезонных ограничений;
- увеличилась на Лесогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС в связи с перемаркировкой гидроагрегата ст. № 1 после модернизации;
- увеличилась на Светогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС в связи с перемаркировкой гидроагрегата после модернизации и снижением технических ограничений;

- уменьшилась на Нарвской ГЭС в связи с уменьшением установленной мощности станции.

Снижение располагаемой мощности на конец года в сравнении с началом года по ГЭС объясняется меньшим притоком воды.

4.2. Производство электрической энергии

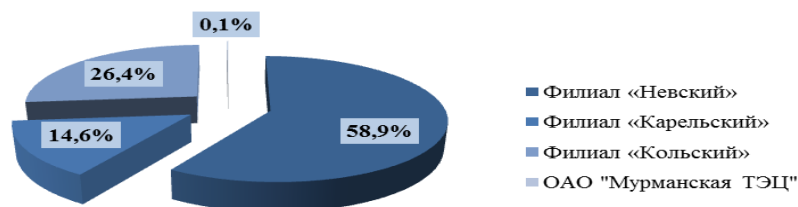
В 2010 г. в целом по ОАО «ТГК-1» выработка электроэнергии увеличилась на 1,5% по сравнению с аналогичным показателем 2009 г. По филиалу «Невский» выработка увеличилась на 5,2%, по филиалу «Карельский» уменьшилась на 7,3%, по филиалу «Кольский» снизилась на 1,1%. Увеличение выработки электроэнергии на 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%.

Таблица 5. 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

Рис. 4. 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 существенно более холодный осенне-зимний период и возросший спрос на электроэнергию на оптовом рынке, тогда как уменьшение выработки ГЭС объясняется низкой водностью 2010 г.

Рис. 5. Выработка электроэнергии ТЭЦ и ГЭС ОАО «ТГК-1» в 2009-2010 гг., тыс. кВт·ч

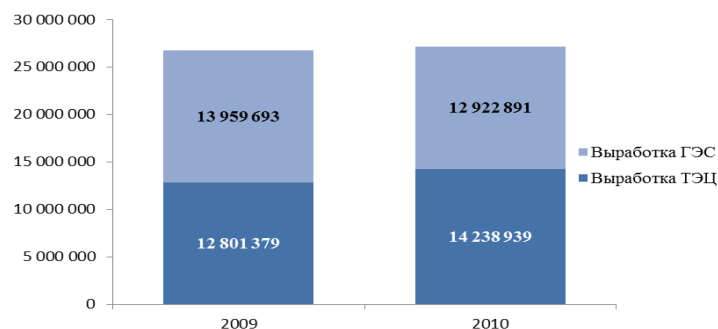


Таблица 6. Выработка электрической энергии станциями ОАО «ТГК-1» в 2009-2010 гг., тыс. кВтч

	2009	2010
Филиал «Невский»		
Центральная ТЭЦ	440 986	437 932
Правобережная ТЭЦ - 5	697 174	1 236 817
Василеостровская ТЭЦ - 7	622 223	770 086
Дубровская ТЭЦ - 8	243 855	356 143
Первомайская ТЭЦ - 14	953 380	1 106 108
Авто́вская ТЭЦ - 15	1 440 059	1 416 798
Выборгская ТЭЦ - 17	956 294	1 171 055
Северная ТЭЦ - 21	2 272 401	2 319 709
Южная ТЭЦ - 22	3 612 565	3 782 012
Нарвская ГЭС-13	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
Мурманская ТЭЦ	37 681	38 024
Всего ТГК-1 без учета Мурманской ТЭЦ	26 723 391	27 123 805
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

Гидрологическая обстановка в регионах деятельности Компании. Влияние водности на объем выработки электроэнергии

Филиал «Невский»

Степени водности в 2010 г. для этого региона была средней, а в восточных и южных районах наблюдалась повышенная водность. Тем не менее, выработка ГЭС филиала «Невский» в 2010 г. составила 3 409,5 млн. кВтч, что ниже показателей многоводного

2009 г. на 14,2%. Снижение выработки связано, исключительно, со снижением общей водности региона.

Филиал «Карельский»

Обеспеченность притока воды в водохранилища гидростанций филиала «Карельский» в 2010 г. в среднем по территории составила 70-90%. Таким образом, водность прошедшего года можно считать относительно низкой. Выработка ГЭС филиала «Карельский» в 2010 г. составила 2 780,5 млн. кВтч, что ниже показателей 2009 г. на 12,3%. Снижение выработки связано со снижением полезного притока в водохранилища ГЭС.

Филиал «Кольский»

Объем годовых притоков воды к водохранилищам ГЭС филиала «Кольский» составил 56,5 куб. км с обеспеченностью 33%. 2010 г. по водности характеризуется как средний. Выработка ГЭС филиала «Кольский» в 2010 г. составила 6 732,9 млн. кВтч, что примерно на 1,2% ниже показателей 2009 г. Снижение связано с незначительным снижением водности региона.

4.3. Производство тепловой энергии

Отпуск тепловой энергии с коллекторов в 2010 г. по Компании в целом увеличился на 7,1% по сравнению с 2009 г., что вызвано значительно более низкими температурами в отопительный сезон. Увеличение отпуска по филиалам «Невский», «Карельский», «Кольский» составило 7,8%, 7,0% и 5,3% соответственно. Отпуск теплоэнергии ОАО «Мурманская ТЭЦ» больше аналогичного показателя 2009 г. на 1,4%.

Рис. 6. Структура отпуска тепловой энергии по филиалам ОАО «ТГК-1» в 2010 г., %

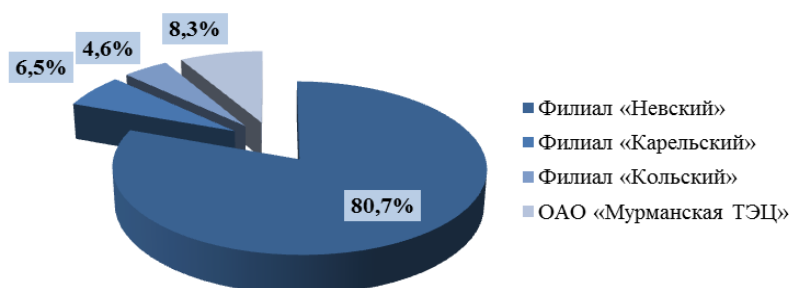


Таблица 7. Отпуск тепловой энергии станциями ОАО «ТГК-1» в 2009-2010 гг., Гкал

	2009	2010
Филиал "Невский"		
Центральная ТЭЦ	2 503 195	2 767 341
Правобережная ТЭЦ - 5	2 547 652	2 620 573
Василеостровская ТЭЦ - 7	1 992 816	2 202 975
Дубровская ТЭЦ - 8	265 092	295 013
Первомайская ТЭЦ - 14	1 960 419	2 173 967
Автоовская ТЭЦ - 15	3 683 047	4 071 356

Выборгская ТЭЦ - 17	1 338 169	1 473 554
Северная ТЭЦ - 21	3 189 157	3 285 266
Южная ТЭЦ - 22	4 096 614	4 366 145
Котельные	4 773	5 170
Всего по филиалу "Невский"	21 580 934	23 261 360
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
Мурманская ТЭЦ	2 347 204	2 380 264
Всего ТГК-1 без учета Мурманской ТЭЦ	24 569 204	26 437 714
Всего ТГК-1 с учетом Мурманской ТЭЦ	26 916 408	28 817 978

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

Основным показателем, оценивающим уровень топливоиспользования на ТЭЦ Компании, является удельный расход условного топлива. По итогам 2010 г. в целом по ОАО «ТГК-1» удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию зафиксирован на уровне 301,4 г/кВтч, что на 0,3% выше показателя 2009 г. В то время как удельный расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию снизился на 0,3% и составил 138,4 кг/Гкал.

К факторам, повлиявшим на увеличение удельных расходов топлива на отпущенную электроэнергию, следует отнести:

- 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;
- невыполнение технических норм по большинству качественных показателей работы оборудования. Также негативно отразилось увеличение расхода электроэнергии на собственные нужды из-за использования лишних единиц вспомогательного оборудования.

Таблица 8. Удельные расходы условного топлива по ТЭЦ ОАО «ТГК-1» в 2009-2010 гг.

	2009		2010	
	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-5	264,3	151,9	280,4	144,9
Василеостровская ТЭЦ-7	296,2	138,7	285,7	133,2
Дубровская ТЭЦ-8	480,1	167,3	454,6	158,2
Первомайская ТЭЦ -14	372,9	156,1	351,7	148,8
Автовская ТЭЦ-15	335,8	133,2	338,0	133,4
Выборгская ТЭЦ-17	326,5	131,0	315,5	132,8
Северная ТЭЦ-21	280,7	123,8	287,7	124,0
Южная ТЭЦ-22	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

4.5. Энергосбережение и энергоэффективность

В 2010 г. в соответствии с Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» № 261-ФЗ от 23.11.2009 г. и Постановлением Правительства РФ «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» № 1225 от 31.12.2009 г. в ОАО «ТГК-1» была принята и утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2010-2012 год. Основные направления реализуемых в программе энергосбережения мероприятий:

- внедрение нового высокотехнологичного оборудования;
- модернизация и реконструкция существующего генерирующего оборудования;
- мероприятия, выполняемые во время ремонтной программы;
- прочие организационно-технические мероприятия.

В филиале «Невский» в 2010 г. в целом было проведено 59 мероприятий по повышению энергоэффективности и снижению издержек технологического и эксплуатационного характера на большинстве ТЭЦ филиала. Суммарный экономический эффект этих мероприятий составил 30 945 тонн условного топлива (тут).

В филиале «Карельский» в 2010 г. из мероприятий по повышению энергоэффективности были реализованы следующие:

- замена встроенного пучка конденсатора 60КЦС-1 турбоагрегата ПТ-60-130/13ст. № 1 Петрозаводской ТЭЦ;
- замена концевых уплотнений ЦНД и задних концевых уплотнений ЦСД турбины Т-110-130 ст. № 2 на концевые уплотнения сотового типа;

- замена многообъемного бакового масляного выключателя ВАТ-1-110 типа МКП-110 на элегазовый выключатель типа ВГТ-110 на ОРУ-110 кВ Ондской ГЭС.

Суммарный эффект от проведенных мероприятий составил 2 330 тыс. кВтч.

В филиале «Кольский» в 2010 г. было проведено 4 мероприятия в рамках энергосбережения. Суммарный годовой объем экономии в результате выполненных работ составил 435 тыс. кВтч.

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

4.6. Ремонтная программа

Как и в прошлом году целью формирования ремонтной программы ОАО «ТГК-1» на 2010 г. явилось поддержание основных производственных фондов в исправном состоянии при оптимальных затратах на техническое обслуживание и ремонт.

Основная задача ремонтной программы 2010 г. - выполнение мероприятий, обеспечивающих:

- надежную работу оборудования электрических станций и тепловых сетей;
- соблюдение требований промышленной безопасности;
- увеличение надежности теплоснабжения потребителей и уменьшение риска возникновения аварийных ситуаций на тепловых сетях городов: Санкт-Петербург, Петрозаводск и Апатиты;
- подготовку надежной эксплуатации нового оборудования парогазовых энергоблоков;
- ремонт и сервисное обслуживание основного оборудования;
- выполнение предписаний надзорных органов.

Ремонтная программа ОАО «ТГК-1» на 2010 г. разработана на основании:

- перспективных графиков ремонта основного оборудования электростанций;
- утвержденных годовых графиков ремонта основного, вспомогательного оборудования, зданий и сооружений электростанций и тепловых сетей в соответствии с «Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей»;
- результатов технического диагностирования и ремонтной кампании 2009 г.;
- балансовой стоимости основных средств структурных подразделений;
- прогнозных величин индексов потребительских цен и цен производителей промышленной продукции;
- экспертных оценок уровня затрат на ремонт, учитывающих затраты на ремонт аналогичных основных средств за прошлые периоды;
- методических рекомендаций ЦКБ «Энергоремонт».

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.

Таблица 9. Выполнение плана капитальных и средних ремонтов основного оборудования в 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.	7568,5

Таблица 10. Количество выполненных текущих ремонтов основного оборудования

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

Таблица 11. Объем ремонтной программы 2008-2010 гг., тыс. руб. (без НДС)

	2008	2009	2010
ОАО «ТГК-1»	1 939 051	2 608 863	2 273 056
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

Таблица 12. 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

Таблица 13. 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 %

5. ОБЗОР СБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

5.1. Реализация электроэнергии и мощности

5.1.1. Обзор основных событий на ОРЭМ в 2010 г.

ОАО «ТГК-1» является участником оптового рынка электроэнергии и мощности и осуществляет операции купли-продажи энергии и мощности как в рамках регулируемых договоров, так и по свободным ценам. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 07.04.2007 г. № 205 с 1 января 2010 г. объем электроэнергии, реализуемый по свободным ценам, составил 60% от базового прогнозного объема электроэнергии на 2007 г., с 1 июля – 80%, с 1 января 2011 г. – 100%.

С 1 июля 2008 г. в соответствии с постановлением Правительства РФ от 28.06.2008 г. № 476, вносящим изменения в правила оптового рынка, началась торговля мощностью по правилам переходной модели рынка мощности. Темпы снижения объемов торговли мощностью по регулируемым договорам были синхронизированы с темпами либерализации торговли электрической энергией.

Одним из механизмов торговли мощностью по правилам переходной модели является покупка/продажа мощности по результатам конкурентного отбора мощности (КОМ), определяющего перечень генерирующих объектов, мощность которых будет продаваться на оптовом рынке, а также цены. По итогам проведенного КОМ 2009 г. все новое оборудование прошло процедуру отбора, и НП «Совет рынка» были согласованы тарифы на 2010 г. для вводимых мощностей.

Постановлением Правительства РФ от 24.02.2010 г. № 89 были утверждены изменения в правила оптового рынка, обеспечивающие запуск модели долгосрочного рынка мощности. Модель долгосрочного рынка мощности имеет существенные отличия от переходной модели. Отличия, в первую очередь, касаются экономических принципов, предусмотренных моделью, что отражается во всех механизмах торговли мощностью.

Согласно новым правилам долгосрочные КОМ являются основным конкурентным механизмом обеспечения на оптовом рынке достаточного количества мощности с необходимыми техническими параметрами. Такие КОМ проводятся на четыре года вперед, что соответствует сроку, за который может быть построена новая ТЭЦ, и позволяет поставщикам участвовать в нем в отношении еще непостроенных объектов генерации. Учитывая, что поставка мощности по новым правилам должна начаться с 1 января 2011 г., первые долгосрочные отборы на 2011-2015 гг. проводятся за меньший срок до года поставки мощности.

Так 8 декабря 2010 г. был проведен КОМ на 2011 г. – первый отбор, проведенный в соответствии с новыми правилами. В результате КОМ на 2011 г. в европейской энергозоне была установлена максимальная цена на мощность в размере 118,1 тыс. руб. за 1 МВт/месяц, в Сибири – 126,4 тыс. руб., в зонах свободного перетока Центра и Урала – 123 тыс. руб. за 1 МВт/месяц.

Договоры о предоставлении мощности (ДПМ) – новый механизм, который отсутствовал в переходной модели оптового рынка. ДПМ заключаются поставщиками в отношении генерирующих объектов, перечисленных в утвержденном Правительством РФ перечне. Договорная конструкция подразумевает заключение поставщиками агентских договоров с ЗАО «ЦФР». Заключая агентские договоры и ДПМ, поставщик принимает на себя обязательства по строительству, вводу в эксплуатацию и поставке мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены ДПМ. С другой стороны поставщик получает гарантию оплаты мощности, которая будет поставлена в течение 10 лет по ценам, обеспечивающим возврат капитальных затрат на строительство с определенной нормой доходности и компенсацию эксплуатационных затрат.

В декабре 2010 г. завершилась первая кампания по подписанию ДПМ.

5.1.2. Принципы и цели сбытовой политики Компании

Основной целью сбытовой деятельности ОАО «ТГК-1» является получение максимального маржинального дохода от работы электростанций на рынках электроэнергии, мощности и при реализации тепловой энергии.

Принципы сбытовой политики Компании:

мониторинг технических, концептуальных изменений на оптовом рынке, активное влияние Компании в проводимых изменениях, контроль исполнения всеми структурными подразделениями Правил оптового рынка;

окупаемость производства электрической энергии и мощности, тепловой энергии на всех секторах рынка;

развитие экспортных поставок электроэнергии;

разработка предложений по увеличению маржинального дохода от реализации электроэнергии, теплоэнергии и мощности на основе анализа результатов сбытовой деятельности.

Рис. 7. Реализация электроэнергии (с учетом покупной) по секторам рынка, млн. кВтч

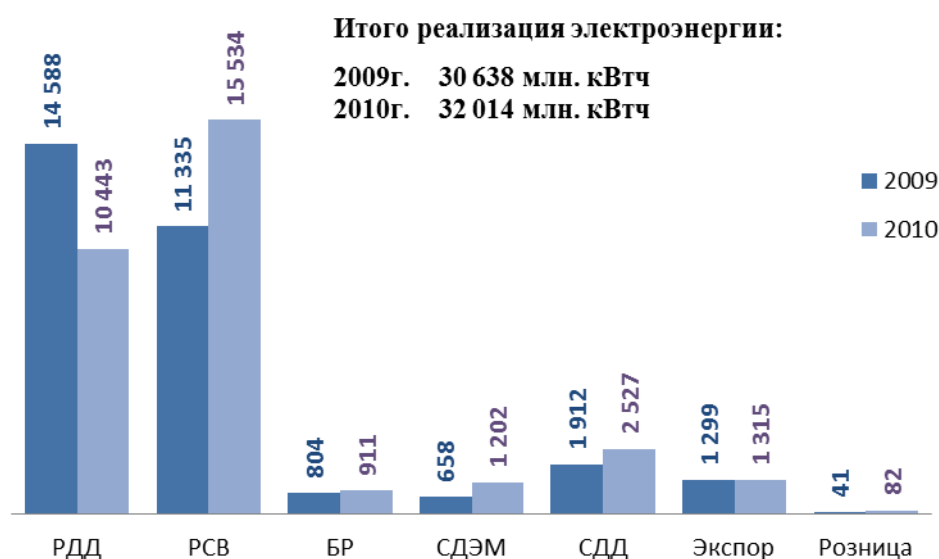


Таблица 14. Реализация (с учетом покупной) электроэнергии по филиалам в 2010 г., млн. кВтч

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

Рис. 8. Структура реализации электроэнергии по секторам рынка в 2010 г.

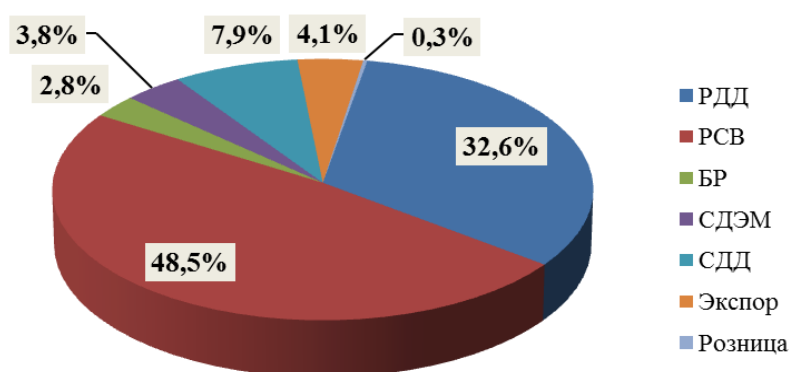


Рис. 9. Реализация (с учетом покупной) мощности по секторам рынка в 2009-2010 гг., МВт (среднемесячные значения)

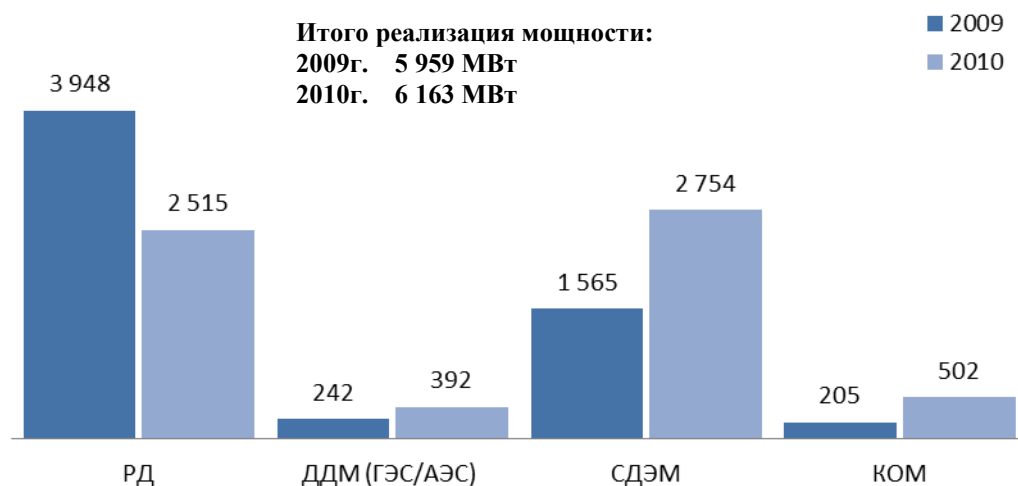
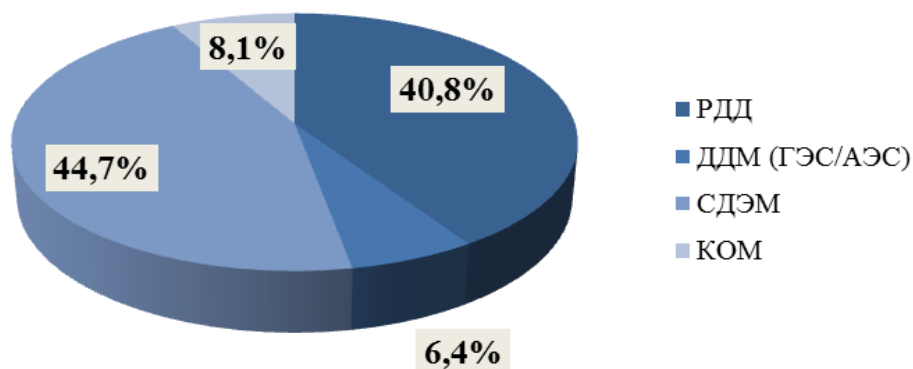


Таблица 15. Реализация (с учетом покупной) мощности по филиалам в 2010 г., МВт

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

Рис. 10. 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.

Таблица 16. Динамика регулируемых тарифов на электроэнергию и мощность в 2008-2010 гг.

	Тариф на электроэнергию, руб./МВт.ч (без НДС)			Тариф на мощность, тыс. руб./МВт./мес. (без НДС)		
	2008	2009	2010	2008	2009	2010
Невский филиал						
Центральная ТЭЦ	740,2	886,2	1 116,4	81,02	88,47	91,41
Правобережная ТЭЦ-5	538,6	583,6	714,8	81,02	104,28	107,75
Василеостровская ТЭЦ-7	553,9	675,0	758,6	81,02	88,47	91,41
Василеостровская ТЭЦ-7, бл.№3, ДПМ	-	-	-	-	-	-
Дубровская ТЭЦ-8	764,3	978,5	1 288,2	81,02	88,47	91,41
Первомайская ТЭ-14	694,9	793,2	925,5	81,02	90,67	91,41
Автовская ТЭЦ-15	585,0	744,7	928,7	81,02	88,47	91,41
Выборгская ТЭЦ-17	573,0	700,1	895,3	81,02	88,47	91,41
Северная ТЭЦ-21	541,3	630,3	826,8	81,02	88,47	91,41
Южная ТЭЦ-22	542,9	597,0	746,3	81,02	88,47	97,50
Волховская ГЭС-6	35,6	36,2	92,6	79,82	114,00	124,59
Нарвская ГЭС-13	35,4	36,0	92,3	79,82	87,90	105,07
Светогорская ГЭС-11 (каскада Вуоксинских	35,8	36,2	92,6	79,82	88,06	105,07

ГЭС)						
Светогорская ГЭС-11 ст.№3, ДПМ	-	-	-	-	-	-
Светогорская ГЭС-11, ГГ-1, ДПМ	-	-	-	-	-	-
Лесогорская ГЭС-10 (каскада Вуоксинских ГЭС)	35,8	36,2	92,6	79,82	88,06	105,07
Лесогорская ГЭС-10, ГГ-1, ДПМ	-	-	-	-	-	-
Верхне-Свирская ГЭС-12 (каскада Свирских ГЭС)	35,5	36,1	92,5	79,82	96,47	116,80
Нижне-Свирская ГЭС-9 (каскада Свирских ГЭС)	35,5	36,1	92,5	79,82	96,47	116,80

Кольский филиал

Апатитская ТЭЦ	631,5	682,0	736,4	71,19	77,85	72,88
Князегубская ГЭС-11 (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-12 (каскада Туломских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Нижне-Тулумская ГЭС-13 (каскада Туломских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Кайтакоски ГЭС-4 (каскада Пазских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Янискоски ГЭС-5 (каскада Пазских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Раякоски ГЭС-6 (каскада Пазских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Хевоскоски ГЭС-7 (каскада Пазских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Борисоглебская ГЭС-8 (каскада Пазских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Кумская ГЭС 9 (каскада Нивских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Иовская ГЭС-10 (каскада Нивских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Серебрянская ГЭС-15 (каскада Серебрянских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Серебрянская ГЭС-16 (каскада Серебрянских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Верхне-Териберская ГЭС-18 (каскада Серебрянских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62
Нижне-Териберская ГЭС-19 (каскада Серебрянских ГЭС)	17,7	18,3	18,9	67,40	73,96	69,62

Карельский филиал

Петрозаводская ТЭЦ	458,9	556,4	667,5	106,01	115,54	108,08
Маткожненская ГЭС-3	18,3	19,0	18,4	77,96	113,09	101,81
Ондская ГЭС-4	18,5	19,0	18,4	77,96	113,09	96,70
Выгоостровская ГЭС-5	18,3	19,0	18,4	77,96	113,09	99,82
Беломорская ГЭС-6	18,3	19,0	18,4	77,96	113,09	95,91
Палокоргская ГЭС-7	18,3	19,0	18,4	77,96	113,09	98,63
Кондопожская ГЭС-1	18,3	19,0	18,4	77,96	113,09	91,32
Пальеозерская ГЭС-2	18,4	19,0	18,4	77,96	113,09	99,21
Путкинская ГЭС-9	18,5	19,0	18,4	77,96	113,09	98,30
Подужемская ГЭС-10	18,3	19,0	18,4	77,96	113,09	101,35
Юшкозерская ГЭС-16	18,3	19,0	18,4	77,96	113,09	90,83
Кривопорожская ГЭС-14	18,3	19,0	18,4	77,96	113,09	102,49
Малые ГЭС	12,3	12,8	12,7	96,24	139,64	122,51
Хямекоски ГЭС - новый ввод	-	-	-	-	-	-

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.:

Таблица 17. Тарифы на новую мощность ОАО «ТГК-1» на 2010 гг.

На 2010 год			
	Объем, МВт	Цена, тыс.руб/МВт/месяц	Период оплаты мощности
Первомайская ТЭЦ-14	174	634,29	с 1 июля 2010 г.
Автовская ТЭЦ-15	30	205,92	с 1 января 2010 г.
Василеостровская ТЭЦ-7	50	640,82	с 1 января 2010 г.
Выборгская ТЭЦ-17	23	296,74	с 1 января 2010 г.
Лесогорская ГЭС-10	6	105,07	с 1 февраля 2010 г.
Светогорская ГЭС-11	24,7	105,07	с 1 января 2010 г.
Светогорская ГЭС-11	37,2	105,07	с 1 августа 2010 г.
Волховская ГЭС-6	3	124,59	с 1 января 2010 г.
Малые ГЭС	0,88	122,51	с 1 апреля 2010 г.
Серебрянская ГЭС-16	6	69,62	с 1 января 2010 г.

Рис. 11. Динамика цены продажи электроэнергии на РСВ в 2010 г., руб./МВтч

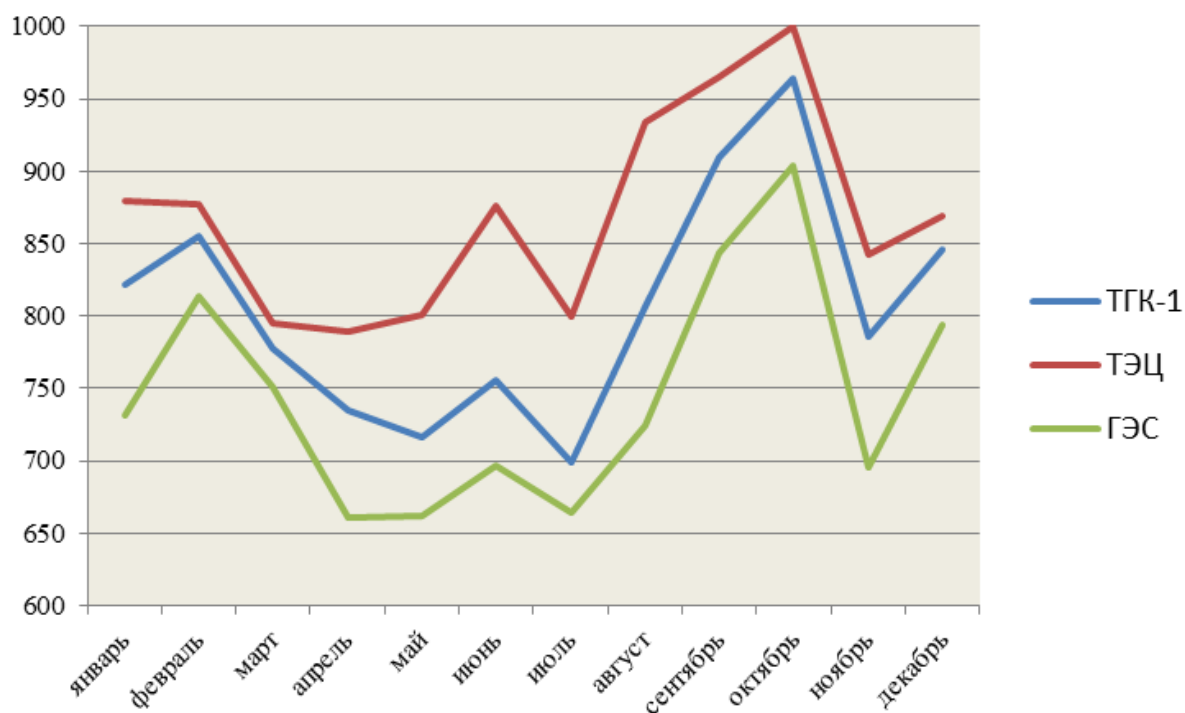


Таблица 18. Динамика выручки от реализации электроэнергии в 2009-2010 гг. по секторам рынка и филиалам Компании, млн. руб.

	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»	ОАО «ТГК-1»
2009 год				
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 год				
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

Таблица 19. 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 год				
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 год				
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

5.1.3. Покупка электроэнергии и мощности

Основными причинами покупки электроэнергии в 2010 г. явились:

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

Основными причинами покупки мощности в 2010 г. стали:

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

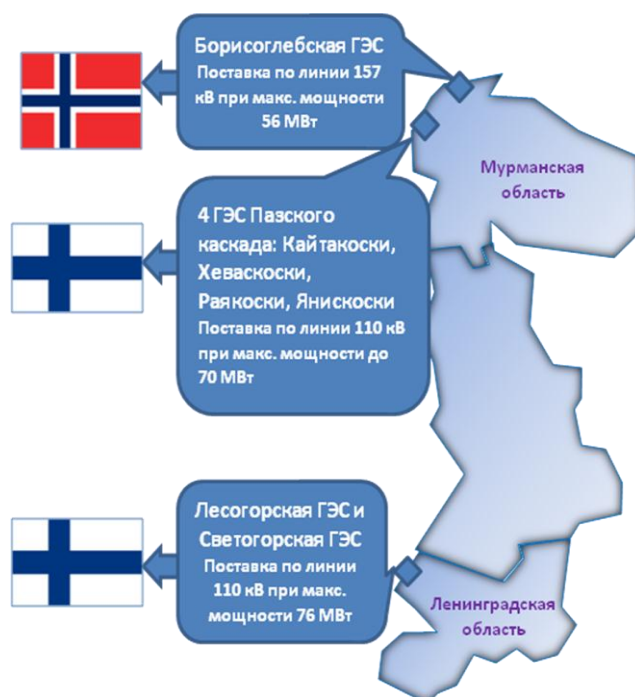
Таблица 20. Покупка электроэнергии и мощности в 2009-2010 гг.

2009		2010		
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

5.1.4. 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.

Рис. 12. География экспорта электроэнергии ОАО «ТГК-1»



Потенциал развития экспортной торговли обусловлен на сегодняшний день рядом факторов, в том числе:

- уровнем цен, складывающихся на скандинавском рынке электроэнергии NordPool, и, соответственно, степени заинтересованности иностранных покупателей в российской электроэнергии;
- ограниченной пропускной способностью сетей;
- режимами загрузки станций, определяемыми «Системным оператором Единой энергетической системы»;
- существенным ростом тарифов на услуги сетевых компаний;
- избыточностью резерва мощности, оплачиваемой на ОРЭМ в обеспечение экспорта (в том числе дорогой мощности по ДПМ).

Влияние на экспорт также оказывают:

- состояние основного оборудования, которое может быть задействовано в поставках электрической энергии на экспорт;
- пробелы в правовом регулировании экспортной деятельности в рамках ОРЭМ.

В настоящее время поставка электроэнергии в Финляндию производится:

- с шин Светогорской ГЭС-11 Каскада Вуоксинских в Ленинградской области по линии Иматра-1 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки на сегодняшний день составляет 106 МВт, планируется увеличение по мере завершения этапов реконструкции гидроагрегатов на ГЭС каскада. Объем поставки колеблется в пределах от 500 до 600 млн. кВтч;
- с шин Кайтакоски ГЭС-4 Пазского каскада в Мурманской области по линии Л-82 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки составляет в паводок до 70 МВт.

Поставка электроэнергии в Норвегию производится с шин Борисоглебской ГЭС-8 Пазского каскада в Мурманской области по линии Л-225 напряжением 150 кВ. Максимальная мощность поставки может достигать 56 МВт, но в нормальном режиме работы мощность составляет 28 МВт.

Объем поставки с ГЭС Пазского каскада колеблется в среднем за год в пределах от 720 млн. кВтч до 760 млн. кВтч.

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

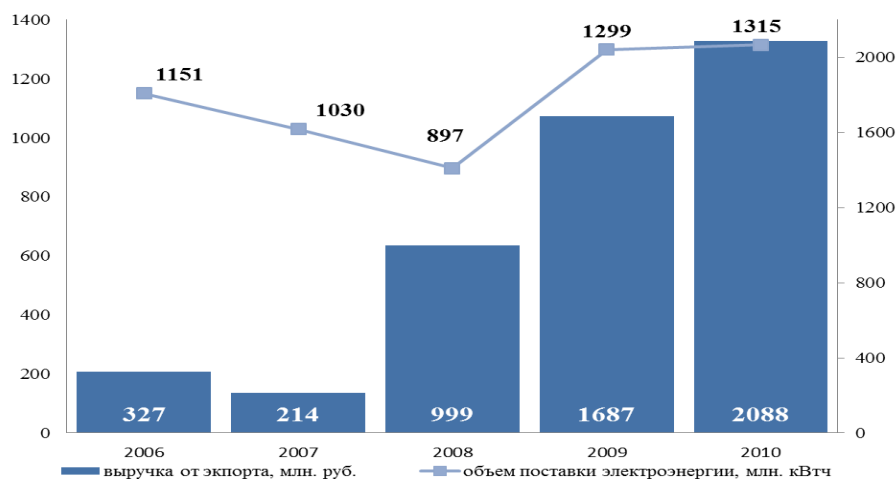
На 2011 г. заключен очередной годичный контакт с концерном «Fortum Power and Heat». Действие трехгодичных контрактов с компанией Scaent Europower Ltd также пролонгировано до конца 2011 г. В договоры внесены незначительные корректирующие правки, в целом договорные конструкции сохранены без существенных изменений.

Таблица 21. Перечень экспортных контрактов

Контакт	Контрагент	Страна	Дата заключения
До 2011 г.	Fortum Power and Heat	Финляндия	от 01.01.2010 г.
	Fortum Power and Heat	Финляндия	от 31.12.2010 г.
Действующие	Scaent Europower Ltd.*	Норвегия	от 29.02.2008 г.
	Scaent Europower Ltd.*	Финляндия	от 29.02.2008 г.

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

Рис. 13. Динамика объемов экспорта за 2006-2010 гг.



5.2.Реализация теплоэнергии

ОАО «ТГК-1» является стратегическим поставщиком тепловой энергии в Санкт-Петербурге, Петрозаводске, Мурманске, Кировске Ленинградской области и Апатитах Мурманской области. Компания 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.

Таблица 22. Полезный теплоотпуск (с учетом покупной теплоэнергии) и выручка от реализации тепловой энергии в 2009-2010 гг.

	2009		2010	
	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

Рис. 14. Структура полезного отпуска тепловой энергии ОАО «ТГК-1» по потребителям в 2010 г.

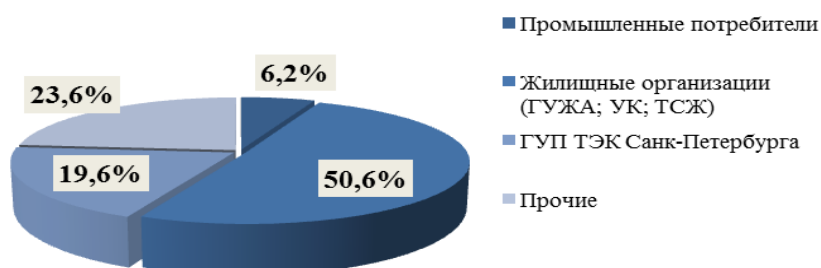


Рис. 15. Структура дебиторской задолженности за тепловую энергию по потребителям за 2010 год

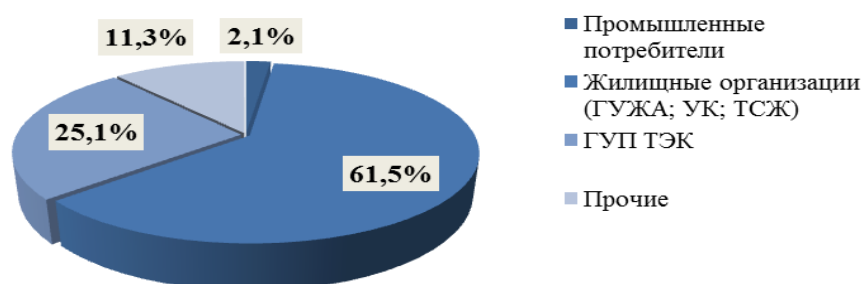


Таблица 23. Средневзвешенные тарифы на реализуемую теплоэнергию в 2008-2011 гг., руб. Гкал

	2008	2009	2010	2011
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	1202,82	1444,02	1646,98

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.

6. ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ И ЗАКУПКИ

6.1.Топливообеспечение

Основным видом топлива, используемым на электростанциях ОАО «ТГК-1» является:

- газ природный и сухой отбензиненный на ТЭЦ филиала «Невский»;
- газ природный на Петрозаводской ТЭЦ филиала «Карельский»;
- уголь энергетический марок Д и Г на Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский».

Резервными видами топлива являются:

- топочный мазут, энергетический уголь марки Г, торф на ТЭЦ филиала «Невский»;
- топочный мазут на Петрозаводской ТЭЦ филиала «Карельский»;
- дизельное топливо на ДЭС о. Валаам.

Аварийно-растопочными видами топлива являются:

- топочный мазут на Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский».

Основным топливом, используемым на ОАО «Мурманская ТЭЦ», является топочный мазут.

Для обеспечения надежного топливоснабжения электростанций ОАО «ТГК-1» в 2010 г. были обеспечены ритмичные и бесперебойные поставки газа, мазута и угля. Задания по созданию нормативных запасов топлива на контрольные даты выполнены. Оплата поставок топлива производилась своевременно и без нарушений договорных условий.

В 2010 г. электростанциями ОАО «ТГК-1» без учета ОАО «Мурманская ТЭЦ» израсходовано на отпуск электрической и тепловой энергии 6 138,9 млн. куб. м газа, 67,9 тыс. тонн мазута, 403,7 тыс. тонн угля. Доля газа в топливном балансе составила 94,7%, мазута – 1,3%, угля – 4,0%.

Рис. 16. Структура топливного баланса (с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ»)

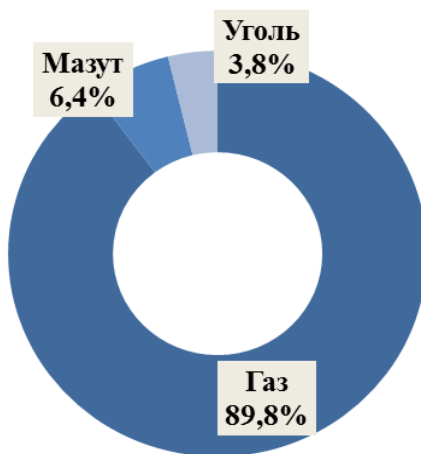


Таблица 24. Структура топливного баланса в 2010 г., %

	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	-

Основными поставщиками топлива на электростанции ОАО «ТГК-1» в 2010 г. являлись:

- по газу – ЗАО «Петербургрегионгаз»;
- по мазуту – ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад», ООО «ПромТехРесурс», ООО «МАГНАТЭК»;
- по углю – ООО «Севэнергокомплект», ОАО «Воркутауголь»;

Поставщиками мазута на ОАО «Мурманская ТЭЦ» являлись ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад», ОАО «Салаватнефтеоргсинтез», ООО «МАГНАТЭК», ООО «ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт».

На основании открытого конкурса по выбору поставщиков топочного мазута марки М-100, проведенного в декабре 2009 г., победителями конкурса поставлено: ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад» – 46,3 тыс. тонн, ООО «ПромТехРесурс» – 33,5 тыс. тонн, ООО «МАГНАТЭК» – 5,6 тыс. тонн мазута. В связи с увеличением закупочных цен на мазут в 3 - 4 кварталах 2010 г. экономический эффект от проведения конкурсных торгов отсутствует.

На основании открытого конкурса по выбору поставщиков энергетического угля, проведенного в декабре 2009 г., победителями конкурса поставлено: ООО «Севэнергокомплект» – 199,7 тыс. тонн кузнецкого угля и 49,5 тыс. тонн интинского угля, ОАО «Воркутауголь» – 130,6 тыс. тонн воркутинского угля.

Таблица 25. Запасы, поставка и расход топлива в 2010 г.

Вид топлива	Запасы на начало 2010 г.	Поставка в 2010 г.	Расход в 2010 г.	Запасы на конец периода
Филиал «Невский»				
Уголь (тыс. тнт)	81,0	0	61,7 *	19,3
Мазут (тыс. тнт)	147,0	76,5	64,2	159,3
Газ (млн. куб. м)	-	5 679,7	5 679,7	-
филиал «Карельский»				
Мазут (тыс. тнт)	14,8	8,5	6,3	17,0
Газ (млн. м ³)	-	472,5	472,5	-
Дизтопливо (тыс. тнт)	1,6	0	0	1,6
филиал «Кольский»				
Уголь (тыс. тнт)	68,6	413,7	401,1	81,2
Мазут (тыс. тнт)	2,3	0,5	0,7	2,1
ОАО «Мурманская ТЭЦ»				
Мазут (тыс. тнт)	24,0	307,3	305,1	26,2

* - расход угля в количестве 61,7 тыс. тонн включает сжигание угля на ТЭЦ-8 в количестве 3,4 тыс. тонн, реализацию угля на ТЭЦ-14 сторонним организациям в количестве 58,3 тыс. тонн.

Таблица 26. Фактические объемы закупки топлива в 2010 г.

Вид топлива	Количество (млн. м ³ / тыс. тнт)	Стоимость закупки млн. руб. (с НДС)	Цена закупки (средняя) руб./1000 м ³ , руб./тнт
Филиал «Невский»			
Газ	5 679,7	19 661,3	3 461,7
Мазут М-100	76,5	820,9	10 731,7
Филиал «Карельский»			

Газ	472,5	1 557,5	3 296,5
Мазут М-100	8,5	93,2	11 000,0
Филиал «Кольский»			
Уголь Кузбасс	199,7	384,5	1 925,6
Уголь Инта	62,7	95,0	1 514,5
Уголь Воркута	151,2	281,6	1 861,9
Итого уголь	413,6	761,1	1 840,0
Мазут М-100	0,5	5,1	11 370,0
ОАО «Мурманская ТЭЦ»			
Мазут-100	296,4	3 172,0	10 700,5
ИТОГО:		26 832,3	

Таблица 27. Расход топлива на производство в 2009-2010 гг.

	Вид топлива	2009 год			2010 год			Изм. (%) год-к-году по натуральному топливу	Изм. (%) год-к-году по условному топливу	Изм. (в проц. пунктах) в топливном балансе
		Расход нат. топлива, млн. м ³ /тыс. т	Расход условного топлива, тыс. тут	% в топливном балансе	Расход натурального топлива, млн.м ³ , тыс. т	Расход условного топлива, тыс. тут	% в топливном балансе			
Филиал «Невский»	газ	5 174,12	5 920,42	98,8	5 666,39	6 484,12	98,63	109,5	109,5	-0,17
	мазут	52,00	71,03	1,19	63,61	87,53	1,33	122,3	123,2	0,15
	уголь	1,02	0,76	0,01	3,42	2,42	0,04	334,9	319,8	0,02
	итого		5 992,22	100		6 574,07	100		109,7	
Филиал "Карельский"	газ	436,63	499,38	99,35	472,49	540,44	99,08	108,2	108,2	-0,27
	мазут	1,23	1,711	0,34	3,63	4,99	0,91	294,2	291,7	0,57
	диз. топливо	1,07	1,56	0,31	0,04	0,05	0,01	3,4	3,3	-0,3
	итого		502,65	100		545,48	100		108,5	
Филиал "Кольский"	уголь	418,85	284,67	99,74	400,26	295,34	99,7	95,6	103,7	-0,03
	мазут	0,55	0,75	0,26	0,63	0,88	0,3	113,0	116,9	0,03
	итого		285,43	100		296,22	100		103,8	
ОАО «ТГК-1»	газ	5610,75	6 419,81	94,68	6 138,88	7 024,56	94,72	109,4	109,4	0,04
	мазут	53,78	73,50	1,08	67,86	93,40	1,26	126,2	127,1	0,18
	уголь	419,87	285,43	4,21	403,68	297,76	4,02	96,1	104,3	-0,19
	диз. топливо	1,07	1,56	0,02	0,04	0,05	0,0	3,4	3,3	-0,02
	итого		6 780,29	100		7 415,77	100		109,4	
«Мурманская ТЭЦ»	мазут	291,90	399,88	100	294,29	405,34	100	101,0	101,4	-

6.2. Закупочная деятельность

Закупочная деятельность в ОАО «ТГК-1» в 2010 г. регламентировалась следующими документами:

- Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ТГК-1», утвержденное решением Совета Директоров ОАО «ТГК-1» и введенное в действие приказом Генерального директора ОАО «ТГК-1» № 31 от 13.09.2005 г.
- Положение «О порядке подготовки и заключения договоров от имени ОАО «ТГК-1» и контроля за их исполнением», утвержденное приказом Генерального директора ОАО «ТГК-1» от 18.02.2010 г. № 26.

Разрешение на проведение закупок продукции, контроль и координация закупочной деятельности осуществлялись Центральным закупочным органом. Деятельность и состав Центрального закупочного органа регламентировались Положением о постоянно действующем Центральном закупочном органе ОАО «ТГК-1», утвержденным решением Совета Директоров ОАО «ТГК-1» и введенным в действие приказом Генерального директора ОАО «ТГК-1» № 31 от 13.09.2005г. Действующий состав Центрального закупочного органа ОАО «ТГК-1» утвержден решением Совета Директоров от 18.02.09 г. № 15.

Решением Центрального закупочного органа ОАО «ТГК-1» от 04.12.2008 г. филиалу «Карельский» ОАО «ТГК-1» предоставлено право осуществления функций организатора закупок от имени ОАО «ТГК-1» по отдельным закупкам в соответствии с Годовой комплексной программой закупок (ГКПЗ) на 2010 г.

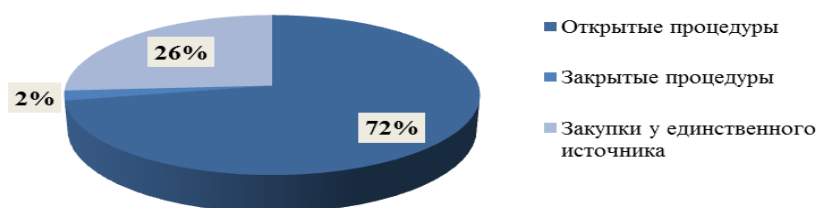
Решением Центрального закупочного органа ОАО «ТГК-1» от 20.12.2007 г. филиалу «Кольский» ОАО «ТГК-1» предоставлено право осуществления функций организатора закупок от имени ОАО «ТГК-1» по отдельным закупкам в соответствии с ГКПЗ на 2010 г.

Ответственность за закупочную деятельность в 2010 г. была возложена на Отдел организации закупочной деятельности ОАО «ТГК-1».

Закупочные процедуры в интересах структурных подразделений ОАО «ТГК-1» проводились группой тендеров Отдела организации закупочной деятельности в соответствии с ГКПЗ, утвержденной решением Совета директоров.

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

Рис. 17 Структура закупок по способу проведения в 2010 г.



В 2010 г. при проведении конкурентных закупок использовались Интернет – технологии и современные средства связи. На электронной площадке b2b-energo в интересах ОАО «ТГК-1» по 91 закупки были проведены открытые конкурентные процедуры, что составляет 7% от их общего количества.

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

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).

Требование о предоставлении поставщиками продукции (товаров, работ, услуг) сертификатов обязательной и добровольной систем сертификации в соответствии с Федеральным законом «О техническом регулировании» соблюдалось в 2010 г.

Также соблюдалось требование ФЗ № 315 о предоставлении свидетельств (допусков) к определенным видам работ, выданных саморегулируемой организацией.

7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

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

В 2010 г. продолжена реализация масштабной инвестиционной программы ОАО «ТГК-1», направленной как на строительство новой мощности, так и реконструкцию и техническое перевооружение существующего генерирующего и вспомогательного оборудования.

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» 29.12.2009 г.

Рис. 17. Финансирование, выполнение и ввод основных средств по инвестпрограмме 2009-2010 гг.

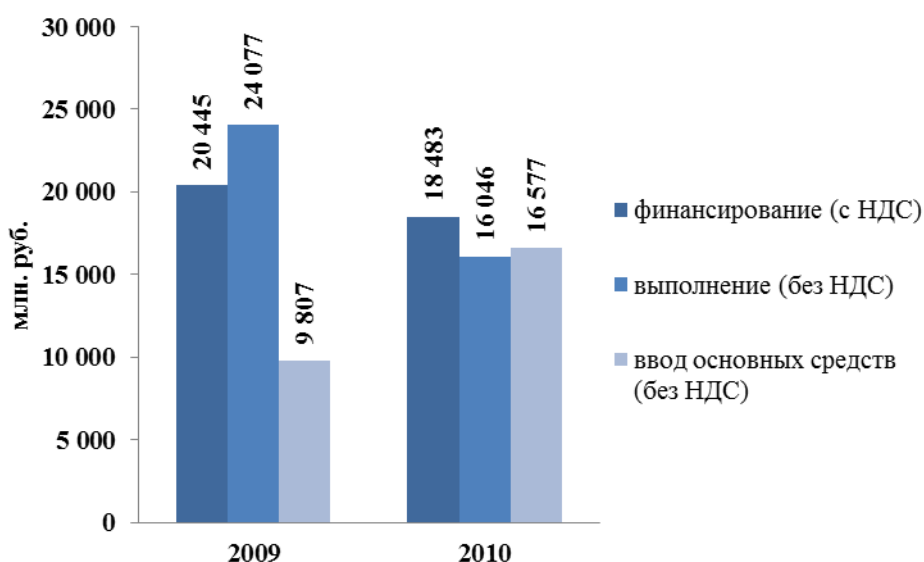


Таблица 27. Финансирование, выполнение и ввод по инвестиционным проектам в 2010 г.

	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-5	3 296	1 185	412
Первомайская ТЭЦ-14	4 514	4 645	10 999
Южная ТЭЦ-22	3 795	3 936	97
Каскад Вуоксинских ГЭС	641	619	656
Инвестиционные проекты, не связанные с вводом мощностей	6 149	5 504	4 413
Тепловая сеть	2 085	1 631	2 056
Надежность	1 321	1 394	1 632
ТУ ОАО «Ленэнерго»	66	63	-
IT-инфраструктура, АСКУЭ, КСУ	1 040	775	663
Прочие проекты	115	117	48
Выкуп земельных участков	11	11	12
Участие в УК ДЗО	58	58	-
Выкуп здания бытового корпуса	-	2	2
Выкуп дол. собственности ДЭС о. Валаам	60	60	-
Заработная плата	245	245	-
Проценты за кредит	1 148	1 148	-
ИТОГО:	18 483	16 046	16 577

Рис. 18. Источники финансирования инвестиционной программы в 2009 г. и 2010 г.

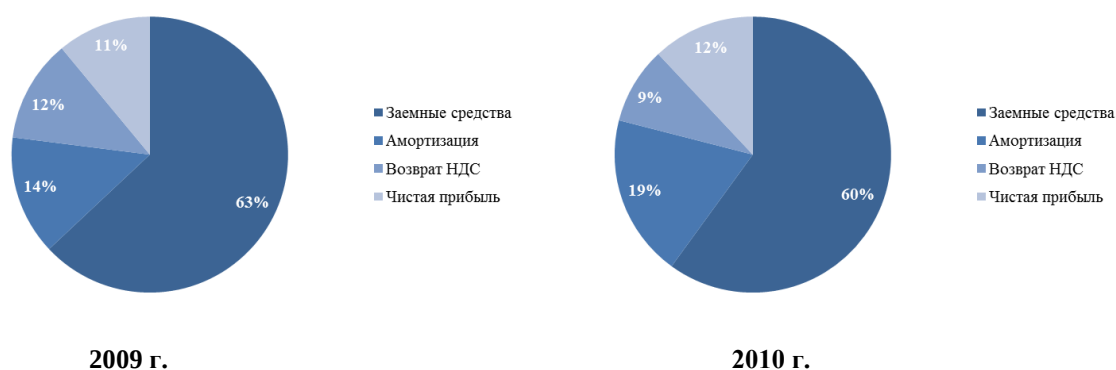


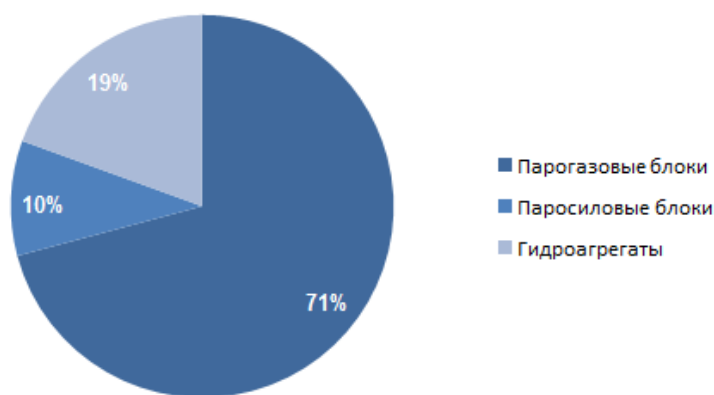
Таблица 28. Ключевые проекты ОАО «ТГК-1», связанные с вводом новой мощности

	Краткое описание проекта	Мощность, МВт	Планируемый/фактический год ввода
Правобережная ТЭЦ-5	Строительство блока ПГУ	450	2012
Южная ТЭЦ-22	Строительство блока ПГУ	450	2011
Первомайская ТЭЦ-14	Строительство блоков ПГУ	2×180	2010-2012
Лесогорская ГЭС-10	Замена всех гидроагрегатов	4×30	2009-2013
Светогорская ГЭС-11	Замена всех гидроагрегатов	4×30	2009-2012
ЭС-2 Центральной ТЭЦ	Ввод ГТУ ТЭЦ	2×50	2016

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 эффективным экономически 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.

Рис. 19. Структура вводимых в 2009-2015 гг. мощностей



7.2. Итоги реализации ключевых проектов в 2010 г.

В 2010 г. начаты и продолжались работы на следующих приоритетных объектах: ЭС-2 Центральной ТЭЦ, Правобережная ТЭЦ-5, Первомайская ТЭЦ-14, Южная ТЭЦ-22, Каскад Вуоксинских ГЭС (Лесогорская ГЭС и Светогорская ГЭС).

Первомайская ТЭЦ-14

Объем ввода электрической мощности	2×180 МВт
Объем ввода тепловой мощности	2×119 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-14 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 течение 2010 г. проведен следующий комплекс работ по проекту:

- в Главном корпусе полностью завершены все монтажные и пусконаладочные работы на основном и вспомогательном оборудовании (котлы-утилизаторы №№ 1,2, газовые турбины №№ 1,2, паровая турбина № 1, водоподготовительная установка и прочее). Ведется монтаж основного оборудования энергоблока № 2;
- завершены строительные работы в пристрое электротехнических устройств энергоблока № 2, осуществлена поставка оборудования 6 кВ, начаты электромонтажные работы;
- завершена наладка каналов связи и прокрутка арматуры с верхнего уровня АСУ ТП, включая все вспомогательные объекты первого энергоблока ПГУ-180;
- завершена отделка помещений встройки № 2, подходят к завершению отделочные работы во встройке № 1 (производственные и административные помещения);
- завершен монтаж дымовых труб № 1,2 энергоблока ПГУ-180 № 1, включая работы по монтажу тепловой изоляции. Завершены работы по монтажу дымовых труб № 3,4 (без теплоизоляции);
- на воздушно-конденсационных установках («сухие» градирни) №№ 3,4 энергоблока № 1 завершены работы по монтажу оборудования КИПиА и электромонтажные работы, выполнены пуско-наладочные работы, проведено опробование вентиляторов, арматуры, осуществлена наладка САУ ВКУ;
- на воздушно-конденсационных установках («сухие» градирни) №№ 1,2 энергоблока № 2 завершены тепломонтажные работы ВКУ-1, завершается тепломонтаж ВКУ-2, начаты электромонтажные работы;
- завершены работы по насосной станции перекачки бытовых стоков;
- завершен монтаж и наладка газодожимных компрессорных установок №№ 1,2 энергоблока № 1, завершаются электромонтажные работы на газодожимной компрессорной установке №3 энергоблока № 2;
- завершены все работы в части энергоблока № 1 в циркуляционной насосной станции. Начаты тепломонтажные работы по обвязке циркуляционных насосов энергоблока № 2;
- начато и завершено строительство здания очистных сооружений, выполнен монтаж оборудования и его наладка, ведется подготовка к опробованию в работе очистных сооружений;
- завершены работы по насосной станции дождевых стоков;

- завершены строительные работы и монтаж оборудования насосной станции перекачки стоков, загрязненных нефтепродуктами, начаты электромонтажные работы;
- полностью завершены монтажные и наладочные работы на пристанционном узле энергоблока № 1;
- завершены монтажные и наладочные работы оборудования КРУЭ-110 кВ;
- завершены монтажные и наладочные работы по трансформаторам КРУ-6 кВ.

В октябре 2010 г. энергоблок № 1 прошел комплексное опробование. 31.12.2010 г. введен в эксплуатацию энергоблок ПГУ-180 ст. № 1 Первомайской ТЭЦ-14 (Приказ ОАО «ТГК-1» № 222 от 31.12.2010 г.).

На Первомайской ТЭЦ-14 установлена новая, не имеющая аналогов в России, парогазовая установка, выполненная по схеме дубль-блока, состоящего из двух современных газовых турбин типа V 64.3A итальянской компании «Ansaldo Energia», паровой турбины Т-50/64-7,4/0,12 производства ОАО «Калужский турбинный завод» и двух котлов-утилизаторов Е-99,5/13,5-7,61/0,59-545/210 Подольского машиностроительного завода. Паровая турбина является головным образцом и открывает новый мощностной ряд в производстве ОАО «КТЗ». Состав генерирующего оборудования во многом определялся пропускной способностью уже существующих линий электропередач 110 кВ. В случае установки генераторов с большей единичной мощностью потребовалось бы развернуть дорогостоящее масштабное электросетевое строительство.

В проект строительства заложен ряд новых для станции и Компании в целом технических решений. Взамен существующей прямоточной системы технического водоснабжения, находящейся в достаточно изношенном состоянии, для нового блока принята закрытая система с использованием «сухих» вентиляторных градирен системы Геллера. Выбор в их пользу был сделан из-за плотного размещения вновь возводимых объектов на территории станции, не позволявшего построить привычную для ОАО «ТГК-1» башенную градирню. Кроме того, это техническое решение существенно улучшит экологическую ситуацию, вследствие отказа от сброса технической воды в Финский залив, а также отсутствия испарений в жилой зоне, которые имели бы место в случае применения испарительных градирен. Также следует отметить использование современной технологии обратного осмоса в системе водоподготовки по приготовлению обессоленной воды для восполнения потерь пара и конденсата в цикле ПГУ, применение электродвигателей с частотным регулированием, создание современных систем АСУТП, АИИСКУЭ (автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии) и телемеханики. В составе нового блока осуществлено строительство общестанционных очистных сооружений с разделением системы канализации производственно-бытовых стоков, дождевых стоков и стоков, загрязненных нефтепродуктами. Все это говорит о том, что новый энергоблок ПГУ соответствует всем мировым стандартам по надежности, экономичности и экологической безопасности.

Каскад Вуоксинских ГЭС

Объем ввода электрической мощности	4×29,5 МВт/4×30,5 МВт
ЕРС-подрядчик строительства	ОАО «Силовые машины»
Поставщик основного энергетического оборудования	ОАО «Силовые машины»
Сметная стоимость строительства	5235 млн. руб. без НДС
Планируемый год ввода	2009-2013 гг.

Инвестиционный проект «Реконструкция Каскада гидроэлектростанций № 1» является первоочередным проектом техперевооружения и реконструкции ОАО «ТГК-1» и

предусматривает поэтапную замену выработавших парковый ресурс гидроагрегатов, входящих в каскад Лесогорской ГЭС-10 и Светогорской ГЭС-11 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.

Задачами инвестиционного проекта являются:

- замена устаревшего и полностью выработавшего ресурс оборудования;
- снижение эксплуатационных затрат за счет применения современного оборудования и систем управления;
- увеличение прибыли за счет реализации дополнительной электроэнергии, в т.ч. на экспорт;

Основным итогом реализации проекта в 2010 г. стал ввод в июле 2010 г. гидроагрегата №1 Светогорской ГЭС-11.

В процессе реконструирования турбины для Светогорской ГЭС применен на практике целый ряд технических решений. Благодаря изменению проточной части гидроагрегата (что потребовало проведения целого комплекса буровзрывных работ), увеличению количества лопастей рабочего колеса и уникальному, разработанному специально для этого проекта, механизму их поворота – достигнуто значительное увеличение КПД турбины и повышение ее максимальной мощности более чем на 30% по сравнению со старым гидроагрегатом.

Кроме того, использованные при проектировании технические решения делают новую турбину одной из самых экологичных в своем типе, позволяя практически исключить вероятность попадания технического масла в проточную часть, что было характерно для гидроагрегатов предыдущих поколений.

В рамках реализации данного проекта в 2010 г.:

Светогорская ГЭС-11:

- 01 сентября 2010 г. выведен в реконструкцию гидроагрегат ст. № 4;
- закончено изготовление оборудования гидрогенератора, гидротурбины и системы возбуждения, а также разборка оборудования гидротурбины и гидрогенератора гидроагрегата ст. № 4;
- завершилась реконструкция ЗРУ-110 кВ.

Лесогорская ГЭС-10:

- завершены работы по монтажу гидроагрегата ст. № 2;
- выполнена поставка электротехнического оборудования, выполняются работы по его монтажу;
- закончен монтаж системы возбуждения и системы регулирования;
- выполнена поставка микропроцессорного оборудования защит блока генератор-трансформатор.

Южная ТЭЦ-22

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	11643 млн. руб. без НДС
Планируемый год ввода	2011 г.

Проект «Расширение Южной ТЭЦ-22 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 ОАО «ТГК-1» на динамично развивающемся сегменте рынка тепловой и электрической энергии Московского, Фрунзенского и Невского районов Санкт-Петербурга.

Задачами инвестиционного проекта являются:

- расширение ТЭЦ путем установки ПГУ-450 (450 МВт и 341 Гкал/ч);
- повышение надежности тепло- и электроснабжения потребителей;
- сокращение затрат на техническое обслуживание оборудования, снижение удельных расходов топлива на основе использования современного оборудования и прогрессивных технологий;
- увеличение сбыта энергии и обеспечение бездефицитного снабжения потребителей теплом.

В течение 2010 г. проведены следующие работы по проекту:

- полностью завершен монтаж основного и вспомогательного оборудования; проведены индивидуальные испытания узлов и оборудования энергоблока № 4;
- полностью завершены все работы и готовы к эксплуатации следующие вспомогательные объекты:
 - градирня;
 - циркуляционная насосная станция;
 - пункт подготовки газа;
 - дожимная компрессорная;
 - эстакада технологических трубопроводов;
 - очистные сооружения;
 - открытая установка трансформаторов;
 - наружные инженерные сети.

По состоянию на 31.12.2010 г. блок № 4 подготовлен к комплексному опробованию.

Правобережная ТЭЦ-5

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 задачи инвестиционного проекта входят:

- повышение общесистемной надежности за счет разгрузки системных линий, питающих подстанцию 330/110 кВ «Восточная» ОАО «ФСК ЕЭС»;

- повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей Восточного теплового района;
- снижение удельных расходов топлива по выработке тепловой и электрической энергии за счет достижения оптимального коэффициента теплофикации;
- обеспечение растущего объема потребления необходимой мощностью;
- соответствие Инвестиционной программе первоочередных мер по строительству и реконструкции генерирующих мощностей на период 2006-2010 гг. (Приложение 1 Соглашения о взаимодействии Санкт-Петербурга и РАО «ЕЭС России» от 27.07.2006 г.);
- увеличение выручки (доли рынка) за счет реализации дополнительной энергии;
- повышение гибкости работы генерирующего оборудования в различных режимах эксплуатации (особенно с учетом колебаний нагрузки по централизованному теплоснабжению);
- внедрение экологически чистой технологии.

В 2010 г. по проекту был выполнен следующий комплекс работ:

- согласно календарному графику выпуска проектной документации получена и выдана в производство работ проектная документация;
- произведена приемка и выдача в монтаж узлов и деталей основного оборудования: 2-х котлов-утилизаторов, 2-х газовых турбин, паровой турбины, 2-х генераторов газовых турбин, генератора паровой турбины;
- велись следующие строительно-монтажные работы:
 - изготовление фундаментов и технологических каналов на отметке «0,00» машинного, деаэрационного и котельного отделений;
 - монтаж оборудования блочной обессоливающей установки (изготовление баков);
 - монтаж системы дежурного отопления главного корпуса энергоблока;
 - монтаж газовых турбин и генераторов газовых турбин;
 - монтаж модулей поверхностей нагрева котлов-утилизаторов;
 - монтаж рам КВОУ;
 - чистовая отделка помещений блока электротехнических помещений и помещений служебно бытового корпуса;
 - монтаж систем отопления, холодного и горячего водоснабжения, канализации блока электротехнических помещений, служебно бытового корпуса;
 - монтаж кровли служебно бытового корпуса;
 - монтаж второстепенных металлоконструкций здания КРУЭ;
 - устройство перекрытий и перегородок в здании КРУЭ;
 - земляные работы открытой установки трансформаторов (фундаменты под трансформаторы, стойки эстакад, порталы, маслоканалы);
 - закончен монтаж коллонады градирни, начато возведение вытяжной башни градирни.

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 гг.

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.

31.05.2010 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.

Основные задачи проекта включают в себя:

- обеспечение существующих тепловых и электрических нагрузок в период реконструкции;
- комплексная замена оборудования и технологических систем, достигших предельного технического состояния и морально устаревших;
- сохранение источника теплоснабжения в центральной части города;
- увеличение выручки (доли рынка) за счет реализации дополнительной энергии;
- повышение гибкости работы генерирующего оборудования в различных режимах эксплуатации;
- снижение удельных постоянных издержек за счет применения современного оборудования и систем управления.

Сегодня техническое состояние эксплуатируемого электрооборудования и схема его включения не удовлетворяют современным требованиям надежности.

Планируемые технические решения позволят повысить надежность электроснабжения не только потребителей, подключенных к распределительному устройству ЭС-2 Центральной ТЭЦ по линии 6 кВ, но и в целом центра города за счет расширения сети 110 кВ.

Проектом реконструкции предусмотрено поэтапное замещение существующего выработавшего свой срок распределительного устройства с возможностью строительства и присоединения новых генерирующих мощностей.

По итогам 2010 г. в завершающей стадии находится проектная документация по ЗРУ 110 кВ/6кВ. 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.

Проекты по повышению надежности и АСКУЭ

В рамках мероприятий по повышению надежности, проводившихся во всех филиалах Компании в 2010 г.:

филиал «Невский»

- выполнен график работ по модернизации и реконструкции 4-х котлоагрегатов на ЦТЭЦ, ТЭЦ-5, ТЭЦ-21;
- введены в эксплуатацию два ПВК ТЭЦ-15;
- произведена замена генераторного выключателя ГЭС-13;
- выполнен комплекс работ по обеспечению режима летней циркуляции на ТЭЦ-5, ТЭЦ-17 и ТЭЦ-7 филиала Невский;
- подходят к завершению работы по модернизации генератора блока № 2 ТЭЦ-22.

филиал «Карельский»

Завершены начатые в 2009 г. работы:

- Петрозаводская ТЭЦ:
 - проект строительства БГВС-10000 ст.№ 5;
 - реконструкция пожаротушения ГК и МНС (мазутного хозяйства, проект + СМР);
 - реконструкция газопроводов от ГРП до ГК - узла учета природного газа;
- Маткожненская ГЭС. Реконструкция МНУ гидроагрегатов;
- Реконструкция переливной плотины ГЭС-21 Хямекоски.

Продолжаются работы:

- Ондская ГЭС:
 - модернизация системы возбуждения гидроагрегатов;
 - замена выключателя 110кВ на элегазовый и реконструкция автоматики управления и защит;
- Юшкозерская и Ондская ГЭС. Обеспечение быстродействия РЗА Л-146 и Л-106;
- Путкинская ГЭС. Реконструкция системы регулирования г/а № 2,3;
- Кондопожская ГЭС:
 - реконструкции щита собственных нужд 380 В;
 - ПИР и СМР схемы пожаротушения;
- Тепловая сеть. Реконструкция МТС от павильона № 1 до Первомайского проспекта;
- Петрозаводская ТЭЦ:
 - мероприятия по обеспечению непрерывной циркуляции сетевой воды в МТС ПТЭЦ в летний период-секционирование МТС;
 - реконструкция теплофикационной установки;
 - реконструкция электроснабжения ПНС-1;
 - реконструкция градирни №2.

Полностью выполнены работы:

- Петрозаводская ТЭЦ:
 - модернизация концевых уплотнений ЦСД, ЦНД Т-100 ПТЭЦ;
 - реконструкция здания СБК (остекление);
- Ондская ГЭС. Замена трансформаторов тока на шинах генератора № 2;
- Пальеозерская ГЭС. Замена силового трансформатора (электроснабжение местного района);
- Путкинская ГЭС:
 - реконструкция автодороги от водосброса до ГЭС-9 с разработкой проекта;
 - оснащение кабельных помещений автоматической системой пожаротушения;
- Кондопожская ГЭС. Реконструкция системы воздухообеспечения г/а № 1;2 с заменой компрессора на ВШ 1/40;
- Реконструкция системы боя вала и термоконтроля г/а ГЭС-25 Суури-Йоки.

филиал «Кольский»

- ГЭС-1 реконструкция гидромеханического оборудования ГУ: смонтированы передвижные площадки для монтажа затворов, два плоских затвора, два новых механизма подъема, смонтировано и оборудовано помещение для хранения затворов, произведена поставка оборудования (три плоских затвора и закладные к ним);
- ГЭС-3 реконструкция регуляторов скорости УК-150: проведены работы по замене маслососов и блоков клапанов МНУ г/а 2,4;

- ГЭС-1 завершены работы по замене выключателя В-110 Т-2 на элегазовый типа ВЭБ-110 11*-40/2500 УХЛ1 с заменой разъединителей РШ-110-1 Т-2 на разъединители РГН-110 кВ с эл. приводом;
- завершены работы по реконструкции подпятника на ГЭС-2 ГА №1;
- завершены работы по реконструкции ГА № 4 на ГЭС-11: произведена замена системы возбуждения, заменен регулятор скорости;
- изготовление ремонтного заграждения затворов водосброса ГЭС-4,6 КПГЭС: осуществлена поставка плоского секционного затвора;
- ГЭС-6 закончены работы по установке маслоприемного устройства для главных трансформаторов;
- завершены работы по реконструкции системы возбуждения г/а № 3 ГЭС-6;
- по ГЭС-13 произведен монтаж генераторного выключателя г/а № 3 и выключатель введен в эксплуатацию;
- завершены работы по реконструкции г/а № 3 ГЭС-13 с внедрением системы АУРГ, система введена в эксплуатацию;
- произведена реконструкция наружного освещения зданий;
- ГЭС-15 ОРУ-330: поставка и монтаж трех разъединителей однополюсных с одним заземляющим ножом 330 кВ типа РГЖ.1-330.П/3150 УХЛ1 с приводами ПД-14;
- завершена реконструкция АБ ГЭС-16 с заменой ВАЗП;
- завершены работы по реконструкции здания управления филиала «Кольский».

В результате мероприятий по автоматизации систем контроля и учета энергоресурсов (АСКУЭ):

- введена в опытную эксплуатацию СОТИАССО на Волховской ГЭС-6 и Южной ТЭЦ-22 Невского филиала;
- введена в промышленную эксплуатацию СОТИАССО на Светогорской ГЭС-11, Лесогорской ГЭС-10 и ПГУ-180 (1 блок) Первомайской ТЭЦ-14 Невского филиала;
- завершаются работы по созданию автоматизированной системы по сбору и обработке оперативной информации от предприятий филиалов ОАО «ТГК-1»;
- завершены работы по созданию системы сбора технологической информации и управления режимами станций Невского филиала;
- введена в промышленную эксплуатацию СОТИАССО на Верхнетуломской ГЭС и Нижнетуломской ГЭС Каскада Туломских ГЭС Кольского филиала;
- завершаются работы по созданию системы сбора технологической информации и управления режимами станций филиала Кольский;
- полностью выполнены работы по проекту «Комплексная автоматизация группы Териберских ГЭС филиала «Кольский».

7.3. Новые системы и технологии

7.3.1. Информационная инфраструктура и технологии. Итоги 2010 г.

- Строительство ВОЛС (98 км) на участке ТЭЦ-8 – ГЭС-6 филиала «Невский»;
- Строительство ВОЛС (93 км) на участке ГЭС-13 - Апатитская ТЭЦ филиала «Кольский»;
- Строительство ВОЛС (50 км) на участке ПТЭЦ – ГЭС-2 филиала «Карельский»;
- Строительство ВОЛС (61 км) на участке ГЭС-4 – ГЭС-9 филиала «Карельский»;
- Комплексные испытания СОТИАССО новых энергоблоков ТЭЦ-14, ТЭЦ-22;
- Запуск резервного ЦОДа на ТЭЦ-15;

- Построение СКС на ТЭЦ-1, ТЭЦ-15, ГЭС-9, ГЭС-12, ГЭС-13;
- Монтаж и пуско-наладка гарантированного электропитания (ГЭП) на всех энергообъектах филиала «Карельский».

7.3.2. Корпоративные системы управления

В 2010 г. завершено внедрение следующих систем:

- Корпоративный сайт;
- АСУСТЭ для Апатитская ТЭЦ филиала «Кольский»;
- 1С филиала «Невский».

Кроме того в течение года были доработаны следующие системы:

- Мониторинг планово-экономических показателей;
- СУПиЗ – система управления поставками и запасами (формирование адресной программы ремонтов);
- Энерготрейдинг;
- Геоинформационная система для ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (наполнение информацией по абонентским вводам по 6 районам);
- Внешний раздел портала для ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга».

Прочие инвестиции

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой в 2010 г. были осуществлены взносы в уставный капитал дочерних и зависимых обществ: ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» в размере 30 млн. руб. и ОАО «Хибинская тепловая компания» в размере 28,6 млн. руб.

7.4.Корректировки инвестпрограммы в 2010 г. и ключевые задачи инвестиционной деятельности в 2011 г.

В течение первого полугодия 2010 г. производились корректировки годового бюджета связанные с созданием информационной инфраструктуры нового офиса, приобретением мебели и оборудованием интерьера новых помещений для головного офиса и выкупом доли ДЭС Валаам, увеличением выполняемых работ по приоритетным проектам (последняя корректировка была одобрена Советом директоров 29.11.2010г.).

В 2011 г. будет продолжаться реализация масштабной инвестиционной программы ОАО «ТГК-1».

По программе технического перевооружения, реконструкции и нового строительства будет продолжена работа по следующим направлениям:

- реализация приоритетных проектов строительства новых генерирующих источников;
- повышению надежности и экономичности оборудования;
- замене выработавшего свой ресурс энергетического оборудования;
- обеспечению безопасности работы энергообъектов;
- внедрение новых технологий.

Ключевые задачи инвестиционной деятельности Компании в 2011 г.:

- ⇒ Начало строительства ЗРУ 110/6 кВ на ЭС-2 Центральной ТЭЦ;
- ⇒ Продолжение строительства энергоблока ПГУ-450 Правобережной ТЭЦ;
- ⇒ Завершение строительства и проведение комплексного опробования второго энергоблока Первомайской ТЭЦ в конце 2011 года;
- ⇒ Строительство ХЖТ на Первомайской ТЭЦ;
- ⇒ ПИР строительства ОВК на Первомайской ТЭЦ с целью закрытия старой части;
- ⇒ Реконструкция Апатитской ТЭЦ и строительство тепломагистрали от Апатитской ТЭЦ до г. Кировска к 2012 г.;
- ⇒ Начало реконструкции Иовской ГЭС-10 (реконструкция гидротурбин с заменой рабочих колес);
- ⇒ Продолжение реконструкции Каскада Вуоксинских ГЭС;
- ⇒ Повышение надежности оборудования ГЭС и ТЭЦ;
- ⇒ Повышение надежности и качества теплоснабжения;
- ⇒ Ввод в эксплуатацию объектов АСКУЭ, телемеханики и связи.

В части реализации **приоритетных инвестиционных проектов** в 2011 г. запланировано:

- вводы объектов, завершенных строительством:
ПГУ-450 по проекту «Расширение Южной ТЭЦ Блок № 4» (2 кв. 2011 г.; начало коммерческой эксплуатации блока – 01.04.2011 г.);
 - гидроагрегат № 2 Лесогорской ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС мощностью 29,5 МВт (1 кв. 2011 г., прирост мощности – 6 МВт);
 - гидроагрегат № 4 Светогорской ГЭС-11 Каскада Вуоксинских ГЭС мощностью 30,5 МВт (4 кв. 2011 г., прирост мощности – 7,25 МВт);
- в составе проекта Первомайской ТЭЦ запланировано продолжение работ по расширению Путиловской ТЭЦ путем строительства объединенного вспомогательного корпуса, в состав которого должен войти технологический комплекс, достаточной для полного вывода из эксплуатации оборудования Первомайской ТЭЦ и исключения соответствующего земельного участка из технологического использования;
- на Каскаде Вуоксинских ГЭС будут продолжены работы по монтажу гидроагрегатов на Светогорской ГЭС и Лесогорской ГЭС;
- продолжатся работы по строительству ПГУ-450 энергоблока № 2 Правобережной ТЭЦ-5.

В части реализации **проектов «Надежность»** в 2011 г. запланировано:

- реализация проектов с целью обеспечения заданного уровня надежности и повышения эффективности работы оборудования, повышения тепловой экономичности и энергосбережения, снижения расходов, связанных с эксплуатацией оборудования;
- реализация проектов по модернизации и созданию новых инженерно-технических средств охраны, целью которых является приведение инженерно-технической укомплектованности и антитеррористической защищенности объектов ОАО «ТГК-1» к единым стандартам ОАО «Газпром» и РД 78.36.006-2005 МВД России.

В части реализации **проектов «АСКУЭ» и «ИТ-инфраструктура»** в 2011 г. запланировано:

- АСКУЭ: полное завершение модернизации АСКУЭ и СОТИАССО на объектах:
 - филиала «Невский»: ТЭЦ-5, ТЭЦ-7, ТЭЦ-22 (вкл. ПГУ-450), ТЭЦ-17, 2-й ПГУ-180 ТЭЦ-14;
 - филиала «Карельский»: ГЭС-9, ГЭС-10, ГЭС-16;
 - филиала «Кольский»: ГЭС-15, ГЭС-16, ГЭС-18, ГЭС-19.

- ИТ-инфраструктура: проведение работ по строительству ВОЛС (волоконно-оптических линий связи), РРЛ (радиорелейных линий), модернизации СКС (структурированных кабельных сетей), установке канального оборудования, а также проведение комплексных испытаний СОТИАССО на объектах ОАО «ТГК-1»:
 - филиала «Невский»: завершение строительства ВОЛС ТЭЦ-5 – ТЭЦ-8, комплексные испытания ТЭЦ-5, ТЭЦ-7, ТЭЦ-17, ТЭЦ-22;
 - филиала «Карельский»: завершение строительства ВОЛС ГЭС-4 – ГЭС-9, комплексные испытания ГЭС-9, 10, 16;
 - филиала «Кольский»: завершение строительства ВОЛС АТЭЦ – ГЭС-1 – ГЭС-2 – ГЭС-3, комплексные испытания ГЭС-15, 16, 18, 19.

Бюджет проектов «АСКУЭ» на 2011 г. сформирован с целью создания в 2011-2013 гг. готового технологического комплекса, удовлетворяющего требованиям НП «Совет рынка», количеству и качеству измерений на всех группах точек поставки Общества (АИИС КУЭ), а также требованиям Системного оператора к системе обмена телеинформацией с автоматизированной системой Системного оператора (СОТИАССО). В результате ОАО «ТГК-1» снимет риски, связанные с элементами дискриминации на рынке электроэнергии из-за неготовности АИИС КУЭ и рынке мощности из-за неготовности СОТИАССО.

В части реализации **проектов «Корпоративные системы управления»** главной задачей на 2011 г. является переход на Единую платформу автоматизации в соответствии единой ИТ-политикой генерирующих компаний Группы «Газпром». При этом прекращаются затраты на дальнейшее развитие существующих решений для автоматизации бизнес-процессов («лоскутная» автоматизация). В 2011 г. определяются приоритеты бизнес-процессов для автоматизации, при этом существующие решения получают дальнейшее развитие в случае возможности интеграции в Единую платформу.

8. ОБЗОР ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

8.1. Основные факторы, влияющие на результаты деятельности Компании

Результаты деятельности Компании подвержены влиянию ряда факторов: наличие государственного влияния на регулирование тарифов на производство теплоэнергии и электроэнергии, стоимость основного вида топлива (газа) и система налогообложения. Значительно сказывается на результате работы Компании фактор сезонности спроса на продукцию и водность в регионах.

Тарифное регулирование

Для ОАО «ТГК-1», как участника оптового рынка, тарифы на электрическую энергию и мощность утверждаются ФСТ РФ. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643 доля поставки электроэнергии по регулируемым ценам (тарифам) с 01 января 2010 г составила не менее 40% от объема производства электрической энергии, определенного для производства в утвержденном прогнозном балансе на 2007 год; с 1 июля 2010 г. – не менее 20%.

Тарифы на тепловую энергию утверждаются региональными регулирующими органами Санкт-Петербурга, Ленинградской области, Республики Карелия и Мурманской области по группам потребителей.

Затраты на топливо

Основным видом топлива для Компании, составляющим 94,5% топливных затрат, является газ. Поставщиком газа для нужд Компании является ЗАО «Петербургрегионгаз».

Компания использует как лимитный (газ в пределах заранее определенных лимитов, установленных для регионов, по регулируемым ценам, утверждаемым ФСТ РФ), так и сверхлимитный газ. Средневзвешенные цены на газ увеличились по сравнению с 2009 г. на 26%.

По итогам 2010 г. доля затрат на топливо составила 42,6% от общего объема операционных затрат Компании. В целом расходы на топливо в 2010 г. увеличились на 5089 млн. руб. (+36,6%) по отношению к 2009 году и составили 18 979 млн. руб. Рост расходов на топливо обусловлен увеличением цен и ростом выработки электрической и тепловой энергии на ТЭЦ.

Сезонность

Выработка электроэнергии электростанциями Компании зависит от спроса на электроэнергию, который изменяется в зависимости от времени года, времени суток, погодных условий, температуры наружного воздуха, продолжительности светового дня, дня недели (выходной или рабочей).

Востребованность предложения конкретных электростанций зависит как от спроса на электроэнергию, так и от структуры генерирующих мощностей в зонах его покрытия (с учетом требований по обеспечению системной надежности).

Водность

Данный фактор оказывает влияние на выработку электроэнергии на ГЭС расположенных на территории республики Карелия, Ленинградской и Мурманской областей и является определяющим в результатах работы Кольского и Карельского филиалов Компании. В 2010 г. отмечалось незначительное снижение водности на ГЭС филиалов Компании.

ОАО «ТГК-1» является одним из самых крупных налогоплательщиков в четырех субъектах Российской Федерации: Санкт-Петербург, Ленинградская область, Республика Карелия, Мурманская область. По суммам налогов и сборов, подлежащих к перечислению в бюджет, Компания отнесена к категории крупнейших и с 2006 г. состоит на налоговом администрировании в Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 4 (г. Москва).

За 2010 г. ОАО «ТГК-1» получена чистая прибыль в размере 3 607 млн. руб. Сумма налогов и взносов, начисленных Обществом за этот же период, составляет 2 841 млн. руб., в том числе в Федеральный бюджет – 808 млн. руб., региональный и местные бюджеты – 2 033 млн. руб. В результате выполнения инвестиционной программы Обществом заявлен к возмещению из бюджета НДС в размере 566 млн. руб.

8.2. Принципы учетной политики

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

Способы ведения бухгалтерского и налогового учетов, избранные ОАО «ТГК-1», утверждаются приказом Генерального директора и последовательно применяются с даты регистрации Общества.

Бухгалтерский учет в ОАО «ТГК-1» ведется в соответствии с Федеральным законом от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н (далее по тексту Положение № 34н) и рабочим Планом счетов, разработанным на основе Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 г. № 94н, с учетом отраслевых и организационных особенностей.

Правила документооборота в Обществе в целях ведения бухгалтерского и налогового учета, а также составления отчетности регулируются графиком документооборота. График документооборота устанавливает сроки, порядок и объем представления первичных учетных и иных документов в Центральную бухгалтерию другими департаментами и службами Общества, его филиалами, представительствами и структурными подразделениями.

Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирования хозяйственных операций соответствуют Положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей.

Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается Общим собранием акционеров и представляется в сроки и адреса, установленные статьей 15 Федерального закона от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете».

Содержание регистров бухгалтерского и налогового учета, форм внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной.

Документы по хозяйственным операциям, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках и в кассе организации), подписываются Генеральным директором Общества и Главным бухгалтером, а также лицами, ими уполномоченными в соответствии с доверенностями.

Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций допускается вести в суммах, округленных до целых рублей. Возникающие при этом суммовые разницы относятся на финансовые результаты.

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 12 Федерального закона от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 г. № 49.

Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте филиалами, структурными подразделениями, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов. Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются приказом Генерального директора Общества.

Основные средства

Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.01. № 26н. Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

На основании приказа руководителя Общество может один раз в год переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости путем прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам.

Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007 г. № 153н. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на балансовом счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 г. № 126н.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Все затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений, независимо от их размера включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений.

Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материальных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина России от 09.06.01 г. № 44н.

Аналитический учет материалов ведется оперативно-бухгалтерским (сальдовым) методом. В качестве учетных цен принимаются договорные цены.

Расходы будущих периодов

Расходы будущих периодов списываются на основании бухгалтерской справки равномерно в течение периода, к которому они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

Расчеты, прочие активы и пассивы

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме счетов-фактур, предъявленных к оплате по обоснованным ценам и тарифам. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности, исходя из цен, предусмотренных договорами.

Резерв по сомнительным долгам создается один раз в год на основании распорядительного документа после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности организации.

Прочие активы Общества, его филиалов, представительств и структурных подразделений оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов.

В бухгалтерской отчетности отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

Финансовые результаты

Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, ведется по видам деятельности.

Доходами от обычных видов деятельности являются выручка от продажи электрической и тепловой энергии, прочих видов деятельности. Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» с учетом отраслевых особенностей учета затрат на производство и реализацию продукции (товаров, работ, услуг) в соответствии с разработанными Обществом принципами составления калькуляций и распределения расходов.

Учет расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам

Бухгалтерский учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 г. № 115н.

События после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние Общества, отражаются в бухгалтерской отчетности путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.

Порядок раскрытия информации по прекращаемой деятельности, в том числе вследствие реорганизации Общества (в случае разделения, выделения) осуществляется в бухгалтерской отчетности в соответствии с ПБУ 16/02, утвержденным приказом Минфина России от 02.07.02 г. № 66н.

Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Изменения учетной политики Общества может производиться в случаях изменения законодательства Российской Федерации или нормативных актов по бухгалтерскому и налоговому учету.

Изменение учетной политики должно быть обоснованным и подлежит оформлению соответствующей организационно-распорядительной документацией (приказом) Общества.

8.3. Анализ финансовых результатов

Отчет о прибылях и убытках (по РСБУ), тыс. руб.		
	2009	2010
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг:	38 371 841	50 612 487
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	20 570 896	28 951 455
электроэнергии и мощности на экспорт	1 687 114	2 088 230
теплоэнергии	15 135 460	18 968 289
прочих товаров, продукции, работ, услуг	978 371	604 513
Себестоимость	(34 524 442)	(44 715 137)
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	(18 050 311)	(25 023 297)
электроэнергии и мощности на экспорт	(349 337)	(454 933)
теплоэнергии	(16 005 546)	(19 087 340)
прочих товаров, продукции, работ, услуг	(119 248)	(149 567)
Валовая прибыль	3 847 399	5 897 350
Прибыль (убыток) от продаж	3 847 399	5 897 350
Прочие доходы и расходы		
Проценты к получению	283 967	167 951
Проценты к уплате	(595 800)	(811 511)
Доходы от участия в других организациях	-	-
Прочие доходы	11 850 224	4 831 905
Прочие расходы	(11 073 025)	(5 413 462)
Прибыль (убыток) до налогообложения	4 312 765	4 672 233
Отложенный налоговый актив	-	-
Отложенное налоговое обязательство	(365 994)	(376 382)
Текущий налог на прибыль	(581 570)	(689 007)
Иные аналогичные обязательные платежи	1 086	101
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	(946 478)	(1 065 288)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	3 366 287	3 606 945
Чистая прибыль	3 366 287	3 606 945

Выручка

Выручка Компании в 2010 г. сформировалась за счет продаж тепловой энергии, электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках, поставок на экспорт, а также за счет реализации прочей продукции, работ, услуг.

По итогам 2010 г. выручка ТГК-1 увеличилась на 31,9% по сравнению с 2009 г. и составила 50 612 млн. руб. Рост суммарной выручки связан с увеличением продаж электрической энергии и мощности в результате либерализации рынка и увеличения собственной выработки электростанций; с ростом регулируемых и свободных цен на электроэнергию и мощность; с увеличением объемов отпуска тепловой энергии; эффективной работой Компании на рынке, в частности, заключением свободных договоров на продажу электроэнергии и мощности.

Рис. 20. Структура выручки в 2009-2010 гг., млн. руб.

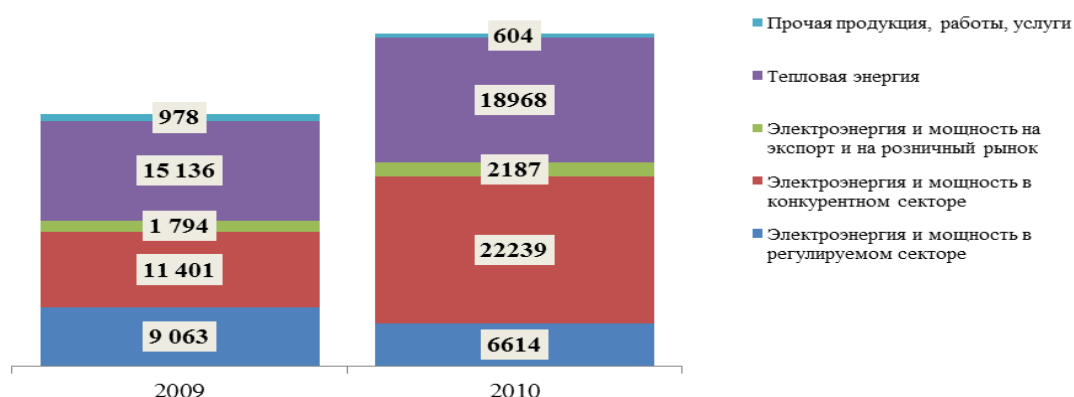


Таблица 29. Структура выручки в 2009-2010 гг.

	2009		2010	
	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

Выручка от реализации электроэнергии и мощности

По итогам 2010 г. выручка от реализации электроэнергии и мощности увеличилась на 39,5% по сравнению с 2009 г. и составила 31 040 млн. руб. против 22 258 млн. руб. годом ранее. Доля выручки от реализации электроэнергии и мощности в регулируемом секторе оптового рынка в структуре суммарной выручки ТГК-1 сократилась по сравнению с 2009 г. на 10,5 п.п. и составила 13,1% (6 614 млн. руб.). В то же время доля выручки от реализации в конкурентном секторе выросла до 43,9%, а ее объем составил 22 239 млн. руб., увеличившись на 95,1% по сравнению с 2009 г.

Выручка от реализации электроэнергии на экспорт и на розничном рынке составила соответственно 2 088 млн. руб. и 99 млн. руб., что эквивалентно 4,1% и 0,2% в общем объеме выручки Компании.

Выручка от реализации тепловой энергии

По итогам 2010 г. выручка от реализации тепловой энергии увеличилась на 25,3% по сравнению с 2009 г. и составила 18 968 млн. руб. против 15 136 млн. руб. годом ранее. Увеличение выручки от реализации тепловой энергии объясняется ростом средних тарифов на тепловую энергию на 15% относительно величин 2009 года и увеличением объема полезного отпуска тепловой энергии на 9%.

В 2010 г. доля выручки от реализации тепловой энергии в общем объеме выручки Компании сократилась на 1,9 п.п. и составила 37,5%.

Выручка от реализации прочей продукции, работ и услуг

По итогам 2010 г. выручка от реализации прочей продукции, работ, услуг сократилась на 38,2% по сравнению с 2009 г. и составила 604 млн. руб. против 978 млн. руб. годом ранее. Основным источником выручки от реализации прочей продукции, работ, услуг являются услуги по присоединению потребителей к тепловым сетям. Доля выручки от реализации прочей продукции, работ, услуг в общем объеме выручки Компании в 2010 г. составила 1,2% , сократившись на 1,4 п.п. по сравнению с 2009 г.

Рентабельность продаж

Рентабельность продаж Компании по итогам 2010 г. возросла до 11,65% при 10,03% в 2009 г. Данное увеличение обусловлено опережающим ростом выручки по сравнению с увеличением затрат на производство и реализацию продукции, работ и услуг.

Себестоимость

Себестоимость производства и реализации продукции, работ и услуг в 2010 г. составила 44 715 млн. руб., в том числе по основной деятельности 44 566 млн. руб., по неосновной 149 млн. руб.

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

Таблица 30. Структура себестоимости по основной деятельности в 2009-2010 гг.

Наименование	2009		2010	
	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	1354	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

Таблица 31. Себестоимость производства электроэнергии в 2009-2010 гг.

	2009		2010	
	млн. руб.	доля, %	млн. руб.	доля, %
Себестоимость, всего	18 400	100	25 478	100
Топливо	6 924	37,6	9 634	37,8
Покупная энергия	4 055	22,0	7 872	30,9
Вода на технологические нужды	222	1,2	247	1,0
Ремонт основных средств	1 406	7,6	1 511	5,9
ФОТ и ЕСН	1 960	10,7	2 154	8,5
Амортизация	1032	5,6	1 380	5,4

Услуги на оптовом и розничном рынках	905	4,9	639	2,5
Аренда	177	1,0	178	0,7
Налоги	665	3,6	730	2,9
Прочие	1 054	5,7	1 133	4,4

Таблица 32. Себестоимость производства теплоэнергии в 2009-2010 гг.

	2009		2010	
	млн. руб.	доля, %	млн. руб.	доля, %
Себестоимость, всего	16 005	100	19 087	100
Топливо	6 966	43,5	9 346	49,0
Покупная энергия	191	1,2	216	1,2
Вода на технологические нужды	1 674	10,5	1 720	9,01
Ремонт основных средств	1203	7,5	762	3,4
ФОТ и ЕСН	1 484	9,3	1 292	6,8
Амортизация	1 900	11,9	2 032	10,6
Транзит теплоэнергии	1 192	7,4	1354	7,1
Услуги на оптовом и розничном рынках	-	-	295	1,5
Аренда	119	0,7	208	1,1
Налоги	298	1,9	282	1,5
Прочие	978	6,1	1 580	8,3

В сравнении с 2009 г. себестоимость по основной деятельности выросла на 10 161 млн. руб.

Основной причиной изменения себестоимости является 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 01.01.2010 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 01.06.2010 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»).

Прибыль

Прибыль от продаж в 2010 г. увеличилась на 2 050 млн. руб. и составила 5 897 млн. руб. Прибыль до налогообложения составила 4 672 млн. руб. Сумма налога на прибыль и иных аналогичных платежей достигла 1 065 млн. руб. Таким образом, чистая прибыль компании в 2010 г. составила 3 607 млн. руб., увеличившись по сравнению с 2009 г. на 241 млн. руб.

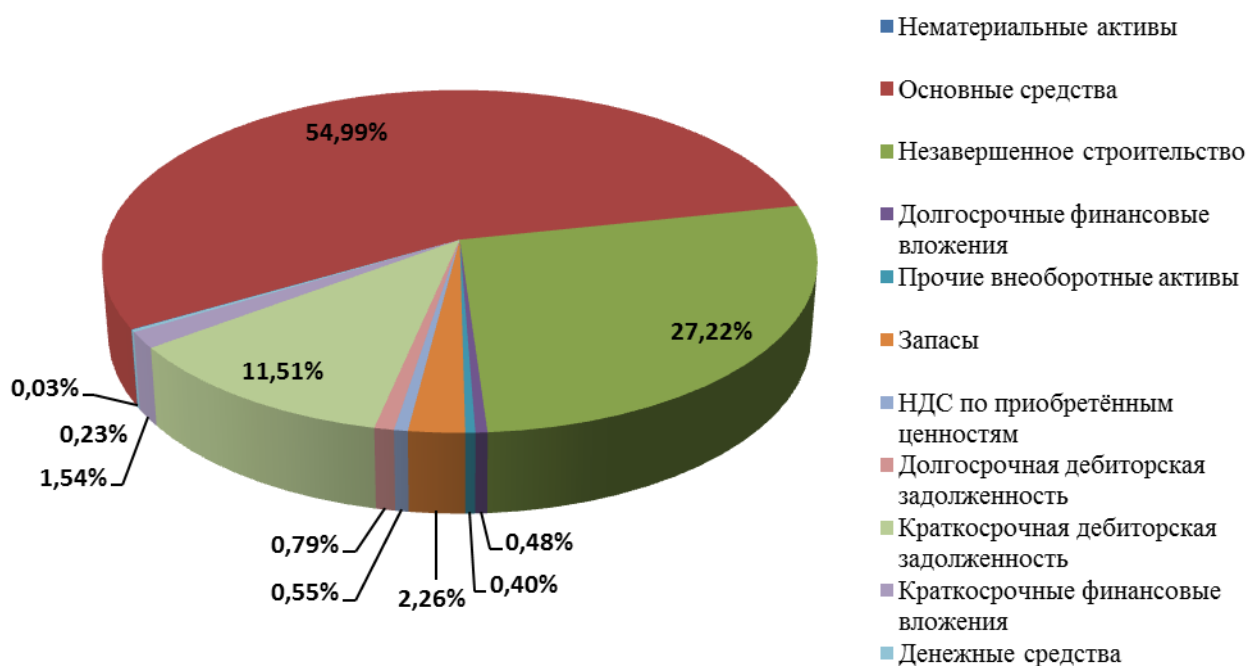
8.4. Анализ финансового состояния

Бухгалтерский баланс (по РСБУ), тыс. руб.		
	На 31.12.2009	На 31.12.2010
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы	0	35 876
Основные средства	43 591 163	56 581 286
Незавершенное строительство	28 740 022	28 014 851
Доходные вложения в материальные ценности	104	0
Долгосрочные финансовые вложения	1 557 789	492 198
Отложенные налоговые активы	0	0
Прочие внеоборотные активы	452 803	407 101
Итого по разделу I	74 341 881	85 531 312
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Запасы	1 945 259	2 324 727
НДС 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
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
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
Уставный капитал	38 543 414	38 543 414
Собственные акции, выкупленные у акционеров	0	0
Добавочный капитал	39 677 637	39 672 251
Резервный капитал	54 465	222 779
Нераспределенная прибыль прошлых лет	4 855 480	4 524 238
Непокрытый убыток прошлых лет (88)	(16 668 684)	(16 668 684)
Нераспределенная прибыль отчетного года	0	3 606 945
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
Прочие долгосрочные обязательства	0	0
Итого по разделу IV	10 363 028	18 755 476
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты	6 838 618	6 182 115
Кредиторская задолженность	9 287 268	7 733 329
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0
Доходы будущих периодов	42	11
Резервы предстоящих расходов и платежей	330 000	330 000
Прочие краткосрочные обязательства	0	0
Итого по разделу V	16 455 928	14 245 455
БАЛАНС	93 281 268	102 901 874

Структура активов

По состоянию на 31.12.2010 г. валюта баланса составляет 102 901 874 тыс. руб. Внеоборотные активы в денежном выражении составляют 85 531 312 тыс. руб. Доля внеоборотных активов в составе активов компании равна 83,12%, из которых большая часть приходится на основные средства – 55% или 56 581 286 тыс. руб. Рост доли внеоборотных активов в общем объеме активов означает укрепление материально-технической базы предприятия. По сравнению с 2009 г. стоимость основных средств увеличилась на 12 990 123 тыс. руб., что является результатом ввода новых объектов основных средств в соответствии с планом реализации инвестиционной программы компании ОАО «ТГК-1» 2006-2015 гг.

Рис. 21. Структура активов ОАО «ТГК-1» в 2010г.



Незавершенное строительство в составе активов компании составляет 27,22% или 28 014 851 тыс. руб. На долгосрочные финансовые вложения приходится 0,48% от валюты баланса, на прочие внеоборотные активы компании – 0,4%, на нематериальные активы – 0,03%.

Доля оборотных активов в суммарных активах составляет 16,88%, что в денежном выражении равно 17 370 562 тыс. руб. По итогам 2010 г. оборотные активы компании по сравнению с 2009 г. уменьшились на 8,28% за счет снижения НДС по приобретенным ценностям (на 45,24% или 466 882 тыс. руб.), долгосрочной дебиторской задолженности (на 22,96% или 241 494 тыс. руб.), краткосрочной дебиторской задолженности (на 11,09% или на 1 477 038 тыс. руб.), а также денежных средств (на 54,25% или 277 307 тыс. руб.).

Рост по строке баланса «Запасы» связан с формированием нормативного запаса топлива, а также с ростом цен на мазут.

Рис. 22. Структура оборотных активов ОАО «ТГК-1» в 2009-2010 гг.

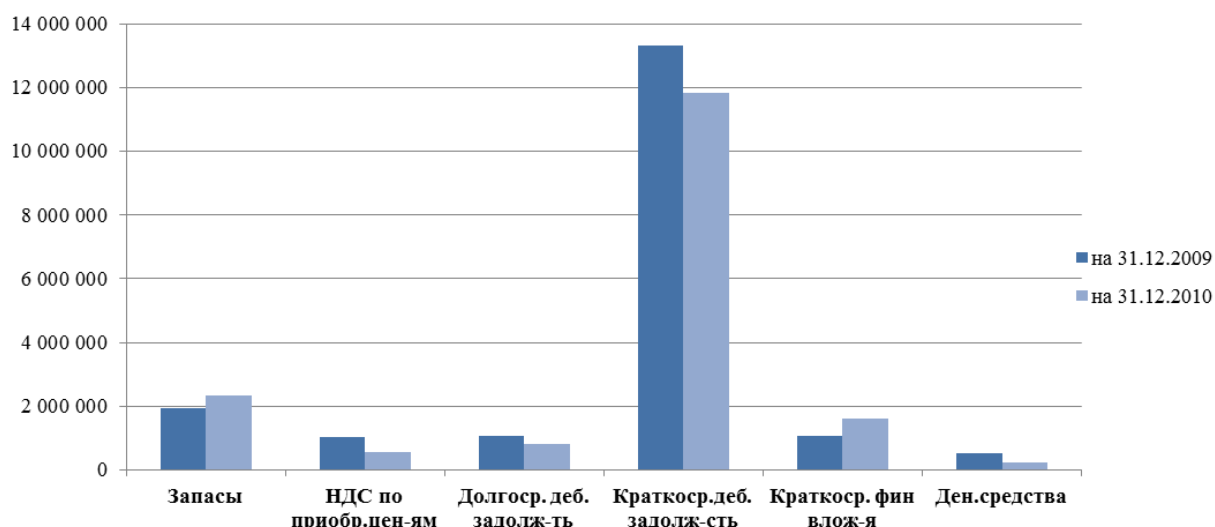


Таблица 33. Динамика дебиторской задолженности в 2009-2010 гг. (тыс. руб.)

	На 31.12.2009	На 31.12.2010
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
в том числе:		
покупатели и заказчики	4 671 502	8 048 527
из них:		
- при продаже электроэнергии внутри группы	1 343 999	1 606 261
- посредники при продаже электрической и тепловой энергии	544 646	1 148 545
- организации, финансируемые из федерального бюджета	61 612	201 886
- организации, финансируемые из бюджетов РФ	268 912	391 146
- организации, финансируемые из местных бюджетов	2 299	4 286
- прочие потребители электрической и тепловой энергии	2 252 463	4 254 642
- другие покупатели и заказчики	197 571	441 761
векселя к получению	93 301	20 446
авансы выданные	6 501 920	2 675 350
в том числе:		
- поставщикам электрической и тепловой энергии	14 418	2 132
- поставщикам топлива	872 386	-
- поставщикам материалов	4 796	3 637
- строительным организациям	5 567 313	2 629 586
- ремонтным организациям	5 517	14 221
- поставщикам услуг	9 460	23 716

- <i>прочие авансы выданные</i>	28 030	2 058
прочие дебиторы	2 055 227	1 100 589
в том числе:		
- <i>по пеням, штрафам, неустойкам по договорам</i>	684	6 703
- <i>переплата по налогам в федеральный бюджет</i>	1 603 813	172 243
- <i>переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ</i>	13 630	41
- <i>переплата по налогам в местные бюджеты</i>	12	-
- <i>переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды</i>	2 081	13 988
- <i>другие дебиторы</i>	435 007	907 614

Дебиторская задолженность на 31.12.2010 г. составляет 12 655 346 тыс. руб. При сравнении значений данного показателя на 31.12.2009 г. и 31.12.2010 г. видно, что общая сумма дебиторской задолженности за анализируемый период снизилась на 1 718 532 тыс. руб. Такое снижение общей суммы дебиторской задолженности в отчетном периоде достигнуто главным образом за счет сокращения задолженности по авансам, выданным строительным организациям, в соответствии с условиями заключенных договоров, по выполнению инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» за 2010 г.

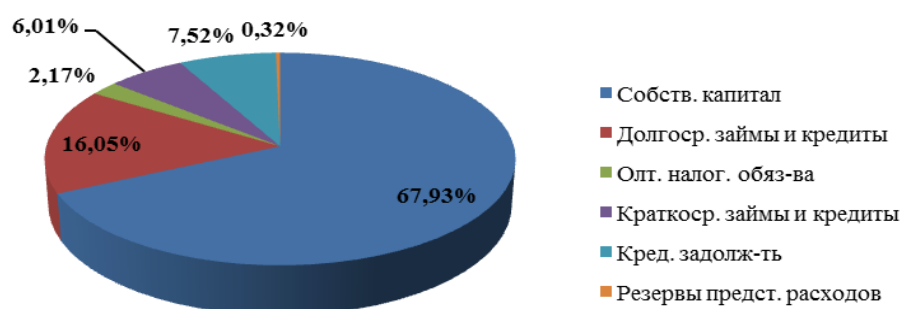
Стоимость чистых активов (СЧА) компании на 31.12.2010 г. составляет 69 900 954 тыс. руб. СЧА отражает реальный размер обеспечения задолженности предприятия перед кредиторами компании и характеризует финансовую устойчивость предприятия: величина стоимости чистых активов должна быть больше/равна величине уставного капитала. Величина чистых активов в указанный период больше, чем размер уставного капитала компании в соответствующем периоде, что удовлетворяет требованиям ст.35 ФЗ № 208 «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 г.

Структура пассивов

Пассивы компании представлены такими разделами баланса как «Капитал и резервы», «Долгосрочные обязательства» и «Краткосрочные обязательства». Наибольший удельный вес по данным финансовой отчетности по состоянию на 31.12.2010 г. приходится на третий раздел баланса – «Капитал и резервы» – 67,93% от валюты баланса или 69 900 943 тыс. руб., из которых на уставный капитал приходится 38 543 414 тыс. руб. или 37,46%.

Долгосрочные пассивы представлены такими статьями как «Займы и кредиты», которые в валюте баланса составляют 16 514 578 тыс. руб. или 16,05%, «Отложенные налоговые обязательства» – 2 240 898 тыс. руб. или 2,17% .

Рис. 23. Структура пассивов ОАО «ТГК-1» в 2010г.



К краткосрочным пассивам относятся краткосрочные займы и кредиты, на которые приходится 6,01% валюты баланса или 6 182 115 тыс. руб. На статью «Кредиторская задолженность» раздела «Краткосрочные обязательства» приходится 7,52% валюты баланса или 7 733 329 тыс. руб.

Таблица 34. Динамика кредиторской задолженности в 2009-2010 гг. (тыс. руб.)

	На 31.12.2009	На 31.12.2010
Кредиторская задолженность	9 287 268	7 733 329
В том числе:		
Поставщики и подрядчики	7 519 396	4 875 491
Из них:		
- Поставщики электро- и теплоэнергии	285 052	456 674
- Поставщики топлива	204 995	997 417
- Строительные организации	5 406 532	2 368 477
- Ремонтные организации	654 492	467 906
- Другим поставщикам и подрядчикам	968 325	585 017
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

По состоянию на 31.12.2010 г. основная часть кредиторской задолженности приходится на кредиторскую задолженность перед поставщиками и подрядчиками и составляет 63,05% или 4 875 491 тыс. руб., авансы полученные – 14,34% или 1 109 013 тыс. руб. и прочие кредиторы – 13,50% или 1 043 972 тыс. руб. Также в состав краткосрочной кредиторской задолженности входит задолженность по оплате труда перед персоналом, задолженность перед государственными и внебюджетными фондами, задолженность по налогам и сборам, которые составляют 1,52%, 0,47%, 7,12% соответственно.

Анализ динамики кредиторской задолженности в 2009-2010 гг. показывает, что снижение общей суммы кредиторской задолженности связано с сокращением

кредиторской задолженности перед строительными организациями, ремонтными организациями и другими поставщиками и подрядчиками.

Анализ ликвидности

Для характеристики ликвидности и платежеспособности Компании используют следующие коэффициенты:

Таблица 35. Коэффициенты ликвидности ОАО «ТГК-1» за 2010 г.

Наименование коэффициентов	2009	2010
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,10	0,13
Коэффициент быстрой ликвидности	0,91	0,98
Коэффициент текущей ликвидности	1,09	1,25
Коэффициент финансовой независимости	0,71	0,68

Коэффициент абсолютной ликвидности характеризует способность компании погасить обязательства за счет свободных денежных средств и краткосрочных финансовых вложений. На 31.12.2010 г. данный показатель равен 0,13, т.е. Общество может погасить 13% текущих обязательств за счет максимально ликвидных активов.

Коэффициент быстрой ликвидности характеризует способность предприятия отвечать по своим текущим обязательствам с использованием наиболее ликвидных активов. Значение показателя на отчетную дату составляет 0,98, что говорит о том, что компания может отвечать по своим обязательствам перед кредиторами с использованием наиболее ликвидной части активов.

Коэффициент текущей ликвидности показывает достаточность оборотных средств у предприятия, которые могут быть использованы компанией для погашения краткосрочных обязательств. Данный показатель характеризует способность компании выдерживать быстротечные изменения рыночной конъюнктуры и деловой среды, такие как задержки платежей со стороны покупателей, непредвиденные расходы или требования немедленной уплаты задолженностей. Коэффициент текущей ликвидности на 31.12.2010 г. составляет 1,25.

Коэффициент финансовой независимости отражает удельный вес собственных средств в общей сумме источников финансирования, характеризуя тем самым степень зависимости предприятия от внешних займов. Значение данного коэффициента за отчетный период составляет 0,68. Таким образом, суммарные обязательства не превышают 32% в суммарных активах компании на 31.12.2010 г.

Анализ рентабельности

Таблица 36. Коэффициенты рентабельности ОАО «ТГК-1» за 2010 г.

Наименование коэффициентов	2009	2010
Рентабельность реализации продукции	10,03%	11,65%
Рентабельность основной деятельности	11,14%	13,19%
Рентабельность совокупного капитала	4,62%	4,54%
Рентабельность собственного капитала	5,17%	5,25%

Рентабельность продаж характеризует эффективность текущей деятельности предприятия и показывает, сколько рублей валовой прибыли приходится на 1 рубль реализованной продукции. По итогам 2010 г. фактическое значение данного показателя составило 11,65%. Сравнивая фактические значения данного показателя за указанный

период в текущем году со значениями данного показателя за 2009 г., можно отметить, что уровень рентабельности продаж вырос в 1,16 раза. Повышение эффективности связано с увеличением уровня выручки в результате роста собственной выработки электростанциями, увеличения продаж электрической энергии и мощности в результате либерализации рынка, роста регулируемых и свободных цен на электроэнергию и мощность, а также роста отпуска тепла.

Рентабельность основной деятельности отражает объем валовой прибыли, приходящийся на 1 рубль затрат. Значение расчетного показателя говорит о том, что на 1 рубль затрат приходится 13,19 коп. валовой прибыли.

Рентабельность совокупного капитала (ROTA) рассчитывается как отношение прибыли до налогообложения к совокупным активам и показывает эффективность использования суммарных активов. За отчетный период данный показатель равен 4,54%, что показывает, что на 1 рубль совокупных активов приходится 4,54 коп. прибыли до налогообложения.

Рентабельность собственного капитала (ROE) рассчитывается как отношение чистой прибыли к величине собственного капитала компании (итогу по третьему разделу бухгалтерского баланса «Капитал и резервы») за отчетный период и отражает уровень капиталоотдачи собственного капитала. За анализируемый период ROE составляет 5,25% и показывает, что на 1 рубль капитала, вложенного акционерами, приходится 5,25 коп. чистой прибыли. Увеличение данного показателя в 2010 г. по сравнению с его уровнем в 2009 г. связано с ростом чистой прибыли компании, достигнутого за счет увеличения объема продаж электроэнергии и мощности в результате либерализации рынка, с ростом регулируемых и свободных цен на электроэнергию и мощность, а также с ростом отпуска тепла и эффективной работы компании на рынке.

Анализ деловой активности

Таблица 37. Коэффициенты анализа деловой активности ОАО «ТГК-1» за 2010 г.

Наименование коэффициентов	2009	2010
Производительность труда, (тыс. руб./чел.)	4 164	6 178
Фондоотдача	0,88	0,89
Фондовооруженность, (тыс. руб.)	4 730	6 906
Оборачиваемость дебиторской задолженности (в оборотах)	2,08	4,07
Период оборачиваемости дебиторской задолженности (в днях)	173,06	88,55
Оборачиваемость запасов (в оборотах)	15,19	20,23
Период оборачиваемости запасов (в днях)	23,70	17,80
Оборачиваемость кредиторской задолженности (в оборотах)	4,76	6,28
Период оборачиваемости кредиторской задолженности (в днях)	75,60	57,29
Продолжительность операционного цикла (в днях)	196,76	106,34
Продолжительность финансового цикла (в днях)	121,16	49,05

Показатель производительности труда является качественным показателем, отражающим эффективность использования трудовых ресурсов. На 31.12.2010 г. производительность труда составила 6 178 тыс. руб., то есть выше уровня данного показателя в 2009 г. в 1,48 раза, что вызвано ростом выручки компании в 2010 г.

Фондоотдача определяется как отношение количества произведенной продукции в денежном выражении к стоимости основных фондов в денежном выражении и отражает

эффективность использования основных фондов. В 2010 г. показатель фондоотдачи равен 0,89. Значение данного показателя говорит о том, что на 1 рубль основных средств приходится 89 коп. выручки. Незначительный рост значения показателя в 2010 году по сравнению с его уровнем в 2009 г. объясняется относительно пропорциональным ростом выручки и стоимости основных средств в анализируемом периоде.

Фондовооруженность является параметром экономической деятельности компании, рассчитываемый как отношение годовой стоимости основных производственных фондов к средней численности работников за год. Данный показатель характеризует оснащенность работников предприятий основными производственными средствами. За анализируемый период фондовооруженность равна 6 906 тыс. руб., что больше значения данного показателя в 2009 г. на 2 176 тыс. руб. Значительный рост значения показателя фондовооруженности в 2010 г. достигнут за счет ввода новых объектов основных средств в соответствии с планом реализации инвестиционной программы компании ОАО «ТГК-1» 2006-2015 гг.

Оборачиваемость дебиторской задолженности определяется как отношение выручки компании к средней величине дебиторской задолженности за отчетный период. Оборачиваемость дебиторской задолженности по итогам 2010 г. равна 4,07 оборота. Рост данного показателя в 2010 г. свидетельствует об уменьшении коммерческого кредитования компанией своих покупателей и заказчиков. Сокращение *периода оборачиваемости дебиторской задолженности* с 173,06 дня в 2009 г. до 88,55 дня в 2010 г. также свидетельствует об эффективном управлении дебиторской задолженностью.

Оборачиваемость запасов представляет собой отношение себестоимости продукции, реализованной за отчетный период, к средней величине запасов в этом периоде и показывает, сколько раз в среднем реализуются запасы предприятия за отчетный период. Данный показатель в 2010 г. равен 20,23 оборота, а *период оборачиваемости запасов* равен 17,80 дня. Повышение уровня оборачиваемости запасов компании и снижение периода оборачиваемости запасов в 2010 г. по сравнению со значением данных показателей в 2009 г. отражает снижение потребности компании в оборотном капитале.

Оборачиваемость кредиторской задолженности рассчитывается как отношение объема выручки компании к среднегодовому уровню кредиторской задолженности и отражает степень использования компанией такого источника финансирования своей деятельности как кредиторская задолженность. Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности в 2010 г. равен 6,28 оборота, а *период оборачиваемости кредиторской задолженности* составляет 57,29 дня. Рост значения коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности и, соответственно, снижение периода оборачиваемости в отчетном периоде говорит о росте платежеспособности компании и сокращении сроков расчетов с поставщиками.

Продолжительность операционного цикла отражает средний период между приобретением товарно-материальных ценностей, возникновением текущей дебиторской задолженности и конечной реализацией продукции. В 2009 г. данный показатель составил 196,76 дня, в 2010 г. – 106,34 дня.

Продолжительность финансового цикла показывает период, в течение которого финансовые ресурсы отвлечены из оборота. За 2009 г. значение данного показателя для ОАО «ТГК-1» составило 121,16 дня, за 2010 г. – 49,05 дня. Снижение продолжительности финансового цикла говорит о том, что финансовые ресурсы отвлечены из оборота крайне незначительный период времени, что обеспечивает бесперебойное финансирование операционной деятельности компании.

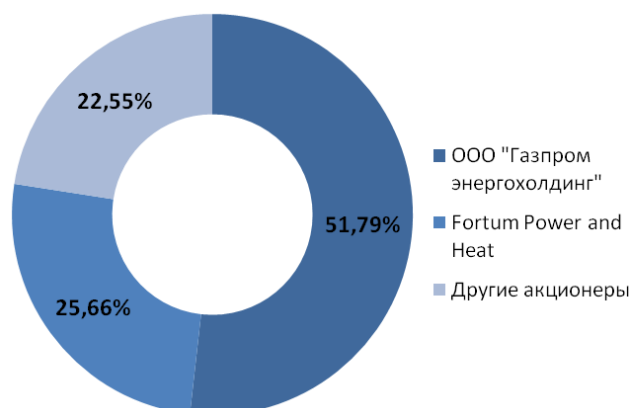
Поскольку продолжительность операционного цикла больше длительности финансового цикла на период оборота кредиторской задолженности, то сокращение финансового цикла влечет уменьшение операционного цикла. Сокращение операционного и финансового циклов в динамике рассматривается как положительная тенденция, так как это обеспечивает получение дополнительных доходов компаний.

9. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

9.1. 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.

Рис. 24. Структура акционеров ОАО «ТГК-1» на 31.12.2010 г.



По состоянию на 31.12.2010 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.

9.2. Обращение ценных бумаг

Акции

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

На площадках ОАО «РТС» в 2010 г. отмечалось снижение активности торгов акциями ОАО «ТГК-1». Так на площадке RTS Standard в 2010 г. объем торгов составил 15 млн. штук, на RTS Classica – 3 624,4 млн. штук.

Объем торгов акциями ОАО «ТГК-1» на ФБ ММВБ в 2010 г. в основном режиме составил 452 156,28 млн. штук. Среднемесячный объем сделок, рассчитанный по итогам последних 6 месяцев, и ежемесячный объем сделок, заключенных с акциями ОАО «ТГК-1» за последние 3 месяца значительно превышают необходимый объем для поддержания в

котировальном списке «А1». Менеджмент ОАО «ТГК-1» считает, что обороты на ММВБ адекватно отражают позицию Компании на фондовом рынке.

ОАО «ТГК-1» в 2010 г. продолжило осуществлять политику, направленную на повышение инвестиционной привлекательности Компании. Соблюдая требования российского и международного законодательства, а также следуя принципам информационной открытости и прозрачности, ОАО «ТГК-1» считает защиту прав акционеров и потенциальных инвесторов одной из своих приоритетных задач. Последовательное повышение уровня корпоративного управления позволяет ОАО «ТГК-1» соответствовать требованиям котировального списка «А» первого уровня ЗАО «Фондовая биржа ММВБ».

За 12 месяцев 2010 г. капитализация ОАО «ТГК-1» выросла на 28,4%, что соответствует росту российского фондового рынка в целом за данный период.

За 12 месяцев 2010 г. индексы ММВБ и РТС увеличились на 16,8% и 14 % соответственно, отраслевые индексы «ММВБ энергетика» и «РТС электроэнергетика» на 39,1% и 28 % соответственно.

Рис. 25. Динамика торгов акциями на бирже ММВБ в 2010 гг. (основной режим)



Дивиденды и дивидендная политика

Решением Совета директоров ОАО «ТГК-1» от 24 декабря 2010 г. одобрена Дивидендная политика Общества. Ежегодно Компания планирует 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.

Годовым Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-1» от 28.06.2010 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.

Облигации

Таблица 38. 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

Обращение ценных бумаг за рубежом

Таблица 39. Общая информация о ГДР ОАО «ТГК-1»

Вид ГДР	Reg. S / спонсированная
	Rule 144A / спонсированная
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. Открытие программы было инициировано для обеспечения прав держателей депозитарных расписок РАО «ЕЭС России», которые после его ликвидации получили ценные бумаги выделяемых компаний пропорционально своей доле в холдинге.

ОАО «ТГК-1» в мае 2008 г. получило разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам (ФСФР) РФ на размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве до 20% от общего числа акций.

Банком-депозитарием по итогам открытого запроса предложений был выбран The Bank of New York Mellon, являющийся мировым лидером в данном сегменте финансового рынка и выступавший держателем программ депозитарных расписок РАО «ЕЭС России».

Депозитарные расписки выпущены по Положению S и Правилу 144A. Одна ГДР удостоверяет права в отношении 5000 обыкновенных именных акций ОАО «ТГК-1». Бумаги обращаются на внебиржевом рынке (over-the-counter market - OTC).

ГДР по Правилу 144A. ГДР, которые по правилу Комиссии по ценным бумагам и биржам США, могут выпускаться неамериканскими компаниями на рынке США без регистрации в Комиссии среди крупных институциональных инвесторов (Qualified Institutional Buyers, QIBs).

ГДР по Положению S. Могут размещаться только за пределами США в соответствии с распоряжением (Regulation S) Совета управляющих Федеральной резервной системы США.

Таблица 40. Изменение количества ГДР в 2010 г.

Дата	Количество			% от уставного капитала
	144A	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

9.3. Принципы и практика корпоративного управления

Совет директоров и менеджмент осуществляют управление Компанией в строгом соответствии с принципами, указанными в Кодексе корпоративного поведения, рекомендованного ФСФР РФ, среди которых основными являются строгая защита прав акционеров и инвесторов, прозрачность и информационная открытость. Документы, обеспечивающие деятельность системы корпоративного управления размещены на интернет-сайте Компании.

В 2010 г. руководством Компании проводилась работа, направленная на обеспечение защиты прав акционеров и инвесторов.

Для обеспечения эффективности принятия решений Советом директоров ОАО «ТГК-1» продолжили свою работу следующие комитеты Совета директоров:

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

По решению Совета директоров, для повышения эффективности работы, были утверждены новые положения для комитетов.

В состав комитетов Совета директоров входят члены Совета директоров, представители акционеров и Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Правительства Санкт-Петербурга. На заседаниях комитетов в 2010 г. обсуждались вопросы организационной и финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ТГК-1», выносимые для рассмотрения на заседания Совета директоров и предлагаемые к рассмотрению членами комитетов. С целью привлечения к работе комитетов внешних консультантов сформированы и утверждены Советом директоров бюджеты комитетов.

Более подробная информация о соблюдении Кодекса корпоративного поведения ФСФР РФ содержится в Приложении.

В 2010 г. менеджмент Компании продолжил направлять свои усилия на совершенствование практики соответствия корпоративного управления Компании рекомендациям Кодекса корпоративного поведения, разработанного ФСФР РФ.

На заседании Совета директоров 12 декабря 2010 г. была утверждена Дивидендная политика Общества. Принятый документ определяет принципы, которыми руководствуется Совет директоров ОАО «ТГК-1» при подготовке рекомендаций Общему собранию акционеров Общества для принятия решения о распределении прибыли, в том числе, о выплате дивидендов.

ОАО «ТГК-1» является в настоящее время одной из немногих компаний электроэнергетики России с публичным рейтингом корпоративного управления, присваиваемого международным рейтинговым агентством Standard & Poor's. Рейтинг был в определенной степени унаследован ОАО «ТГК-1» от ОАО «Ленэнерго». Впервые он был присвоен ОАО «ТГК-1» в феврале 2006 г. В 2009 г. ОАО «ТГК-1» перешло на новую систему рейтингов корпоративного управления Standard & Poor's – GAMMA.

Рейтинг GAMMA (аббревиатура от английских слов governance, accountability, management metrics & analysis — анализ и оценка корпоративного управления, подотчетности и менеджмента) отражает мнение Службы рейтингов корпоративного управления Standard & Poor's об относительных плюсах и минусах практики корпоративного управления конкретной компании с точки зрения защиты инвесторов от возможной потери стоимости или упущенных возможностей для создания стоимости — вследствие недостатков в системе корпоративного управления. Практика и политика корпоративного управления оцениваются с помощью рейтинговой методологии Standard & Poor's, которая агрегирует положения международных кодексов, принципов и рекомендаций в отношении наилучшей практики корпоративного управления.

По итогам пересмотра рейтинга в 2009 г. Служба рейтингов корпоративного управления Standard & Poor's присвоила Компании рейтинг на уровне GAMMA-5. По итогам 2010 г. этот рейтинг был подтвержден.

Рейтинг GAMMA 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.

9.4. Органы управления и контроля

9.4.1. Общее собрание акционеров

В соответствии со статьей 14 Устава ОАО «ТГК-1» высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

1. Внесение изменений и дополнений в Устав (за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 33 пункта 20.1 статьи 20 Устава) или утверждение Устава Общества в новой редакции, решения о чем принимаются не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
2. Реорганизация Общества, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
3. Ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
4. Избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий. Решение об избрании членов Совета директоров принимается посредством процедуры кумулятивного голосования. Решение о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
5. Определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
6. Увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров, за исключением случаев увеличения уставного капитала путем размещения акций посредством закрытой подписки или открытой подписки обыкновенных акций, составляющих более 25% ранее размещенных обыкновенных акций, решения о чем принимаются не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
7. Уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, решение о чем принимается большинством в три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров; путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
8. Избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий, решение о чем принимается большинством голосов акционеров –

- владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
9. Утверждение Аудитора Общества, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
 10. Утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
 11. Выплата (объявление) дивидендов Общества, по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, утверждение их размера, формы, срока и порядка выплаты по каждой категории (типу) акций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
 12. Утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании;
 13. Определение порядка ведения Общего собрания акционеров, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
 14. Дробление и консолидация акций Общества, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
 15. Размещение Обществом эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, посредством закрытой подписки, либо размещение посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции эмиссионных ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, составляющие более 25% ранее размещенных обыкновенных акций, решения о чем принимаются большинством в три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
 16. Принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, - такие решения принимаются большинством голосов всех не заинтересованных в сделке акционеров - владельцев голосующих акций;
 17. Принятие решений об одобрении крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет более 50% балансовой стоимости активов общества, - такие решения принимаются большинством в три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров; а также принятие решения по вопросу об одобрении крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет от 25% до 50% балансовой стоимости активов Общества, в случаях, если по такому вопросу единогласие Совета директоров Общества не достигнуто, и по решению Совета директоров Общества вопрос об одобрении крупной сделки вынесен на решение Общего собрания акционеров. В таком случае решение об одобрении крупной сделки принимается Общим собранием акционеров большинством голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров.

18. Принятие решений об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций, принимаемых большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
19. Принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего), решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
20. Принятие решений о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
21. Принятие решений о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
22. Принятие решений по иным вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания акционеров законодательством Российской Федерации, решения по которым принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

Порядок созыва, подготовки, проведения, подведения итогов Общего собрания акционеров определяется Положением об Общем собрании акционеров ОАО «ТГК-1», утвержденным Общим собранием акционеров 30.06.2010 г.

Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров ОАО «ТГК-1» на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10% голосующих акций Общества на дату предъявления требования. Вопросы в повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров предлагаются инициатором созыва собрания.

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

9.4.2. Совет директоров

Порядок деятельности и проведения, заседаний Совета директоров Общества, регулируется Положением о Совете директоров ОАО «ТГК-1», утвержденным Годовым Общим собранием акционеров Общества 18.06.2009 г.

В соответствии с Положением Совет директоров ОАО «ТГК-1» осуществляет общее руководство деятельностью Общества, контролирует исполнение решений Общего собрания акционеров и обеспечение прав и законных интересов акционеров Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В состав Совета директоров входят 11 человек, из них 4 – представители компаний группы «Газпром», 3 – представители концерна Fortum Power and Heat Oy, 1 - представитель органа власти субъекта Федерации (вице-губернатор г. Санкт-Петербург), 1 – представитель ОАО «Системный оператор ЕЭС», 1 – генеральный директор ОАО «ТГК-1», 1 – представитель ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-6».

В 2010 г. Совет директоров провел 25 заседаний.

Составы Совета директоров ОАО «ТГК-1», которые осуществляли свои полномочия в 2010 г.:

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	Член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов 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	член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Межрегионгаз»

* Прим.: Должности указаны на момент избрания.

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»

Биографические сведения членов Совета директоров

Селезнев Кирилл Геннадьевич, председатель Совета директоров

Родился в 1974 г. 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».

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Федоров Денис Владимирович, заместитель председателя Совета директоров

Родился в 1978 г. 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 «Межрегионэнергосбыт» 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».

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Чуваев Александр Анатольевич, заместитель председателя Совета директоров

Родился в 1960 г. 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 Mondi Syktyvkar, ОАО «Уральская теплосетевая компания» (УТСК), ОАО «ЧелябЭнергоРемонт».
Акция 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.
С 2002 по 2005 гг. - Генеральный директор, исполнительный директор ОАО «Киришская ГРЭС».
С 2005 по 2007 гг. - член Правления, технический директор ОАО РАО «ЕЭС России».
2007 г. - Генеральный директор ОАО «Силовые машины».
С 2007 по 2008 г. - член Правления, технический директор ОАО РАО «ЕЭС России».
С 2008 г. по настоящее время - Генеральный директор ОАО «ТГК-1».
Доля принадлежащих акций ОАО «ТГК-1» - 0,062 %.

Граве Ирина Вадимовна, член Совета директоров

Родилась в 1968 г. 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 (Финляндия) 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».
Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Драчук Андрей Александрович, член Совета директоров

Родился в 1971 г. 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 г. 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 – по н.в. – заместитель начальника финансово-экономического департамента ОАО «Газпром».
Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Казаченков Валентин Захарьевич, член Совета директоров

Родился в 1949 г. 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 «Петербургрегионгаз».
С 2007 г. – генеральный директор ООО «Калининградрегионгаз» (по совместительству).
Является членом Совета Директоров следующих организаций: ЗАО «Петербургрегионгаз», ООО «Петербургрегионгаз», ООО «Калининградрегионгаз», ОАО «Леноблтеплоэнерго», ООО «Петербургтеплоэнерго», ОАО «Гатчинагаз».
Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Кари Йоханнес Каутинен, член Совета директоров

Родился в 1964 г. В 1989 году окончил Университет Хельсинки, кандидат юридических наук.
С 2005 г. – вице-президент Fortum Power and Heat Oy.
С 2007 г. по настоящее время – является вице-президентом корпорации Fortum, поглощения и слияние компаний.
Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Митюшов Алексей Александрович, член Совета директоров

Родился в 1975 г. 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 «Межрегионтеплоэнерго» (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».
Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Сергеев Алексей Иванович, член Совета директоров

Родился в 1954 г. 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.

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

9.4.3. 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.

Комитет по аудиту Совета директоров Общества

Задачей комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров и исполнительному органу Общества в области аудита и отчетности Общества.

Состав комитета по аудиту:

Ирина Граве	Вице-президент корпорации Fortum, слияния и поглощения, Россия, член Совета директоров ОАО «ТГК-1»
Александр Душко	Заместитель начальника финансово-экономического департамента ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «ТГК-1»
Валентин Казаченков	Генеральный директор ЗАО «Петербургрегионгаз», член Совета директоров ОАО «ТГК-1»
Денис Федоров	Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг», Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «ТГК-1»

Комитет по бизнес-стратегии и инвестициям

Задачей комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества и исполнительному органу Общества по следующим ключевым направлениям деятельности Совета директоров:

- определение приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества, оценка эффективности деятельности Общества в среднесрочной и долгосрочной перспективе, согласование стратегии Общества;
- анализ хода реализации принятых программ и проектов стратегического развития Общества;
- корректировка стратегии развития Общества;
- установление ключевых показателей эффективности (KPI) для утверждения Советом директоров;
- контроль за достижением стратегических целей Общества и ключевых показателей эффективности (KPI), утвержденных Советом директоров;
- определение и совершенствование политики в области бизнес-планирования и бюджетирования Общества;
- финансовое планирование, определение кредитной и дивидендной политики Общества;
- рассмотрение вопросов привлечения заемного финансирования, в том числе выпуск облигаций и иных долговых ценных бумаг;
- повышение инвестиционной привлекательности Общества, совершенствование инвестиционной деятельности и принятие обоснованных инвестиционных решений;
- содействие менеджменту Общества и оценка предложений по привлечению инвесторов в отрасль и выработка рекомендаций по соблюдению баланса интересов Общества и инвесторов при осуществлении инвестиционных процессов в Обществе и его филиалах;
- организация своевременной и качественной экспертизы инвестиционных проектов и программ, выносимых на рассмотрение Совета директоров Общества.

Состав комитета по бизнес-стратегии и инвестициям

Ирина Граве	Вице-президент корпорации Fortum, слияния и поглощения, Россия, член Совета директоров ОАО «ТГК-1»
Людмила Сергеева	Начальник департамента инвестиционного проектирования в электроэнергетике ОАО «СО ЕЭС»
Евгений Дулин	Начальник отдела финансовых планов дочерних обществ и организаций инфраструктуры ОАО «Газпром»
Елена Сенченко	Заместитель начальника отдела сопровождения реформы электроэнергетического сектора, Управление развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»
Денис Башук	Директор по производству ООО «Газпром энергохолдинг»
Евгений Земляной	Начальник отдела маркетинга в электроэнергетике Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
Александр Рогов	Начальник отдела развития электроэнергетического сектора, Управление развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»
Олег Стасев	Заместитель генерального директора по стратегическому развитию ООО «Газпром энергохолдинг»

Олег Тришкин	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
Алексей Евстратов	Заместитель Председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
Сергей Редькин	Директор по развитию ОАО «ТГК-1»

Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества

Задачей комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества и исполнительному органу Общества по направлениям деятельности Совета директоров в области кадровой и социально трудовой политики Общества.

Состав комитета по кадрам и вознаграждениям

Ирина Граве	Вице-президент корпорации Fortum, слияния и поглощения, Россия, член Совета директоров ОАО «ТГК-1»
Алексей Сергеев	Вице-губернатор Санкт-Петербурга, член Совета директоров ОАО «ТГК-1»
Алексей Митюшов	Генеральный директор ОАО «ОГК-2», Генеральный директор ОАО «ОГК-6», член Совета директоров ОАО «ТГК-1»
Денис Федоров	Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг», Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «ТГК-1»

Комитет по надежности Совета директоров Общества

Задачей комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества и исполнительному органу Общества по следующим направлениям деятельности Совета директоров:

- экспертиза приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества, согласование стратегии Общества, в части обеспечения требований комплексной надежности;
- экспертиза программ технического перевооружения и реконструкции, планов по ремонту энергообъектов, анализ их исполнения с точки зрения обеспечения требований комплексной надежности;
- подготовка предложений в Комитет по кадрам и вознаграждениям касающихся оценки деятельности менеджмента в части обеспечения требований комплексной надежности;
- оценка полноты и достаточности мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, а также контроль их исполнения;
- рассмотрение и одобрение Технической политики Общества;
- рассмотрение и одобрение ежегодного отчета Генерального директора Общества о реализации Технической политики Общества
- оценка деятельности технических служб Общества в части: обеспечения комплексной надежности работы сетевого, генерирующего оборудования, сооружений и прочих объектов технологической инфраструктуры; обеспечения нормального состояния основных фондов и доведения информации о прогнозируемых рисках надежности их функционирования.

Состав комитета по надежности

Александр Ковалев	Заместитель технического директора по обслуживанию газовых турбин ОАО «Фортум»
Михаил Сорокин	Заместитель начальника отдела энергетического инжиниринга ОАО «Газпром»
Дмитрий Сыроваткин	Главный специалист, департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, Управление развития электро-энергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике РФ ОАО «Газпром»
Дмитрий Рожков	Начальник производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»
Сергей Лапутько	Первый заместитель генерального директора - главный инженер – директор филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»
Станислав Воронин	Советник генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»
Андрей Лисицын	Директор по управлению режимами – главный диспетчер ОАО «СО ЕЭС»
Алексей Евстратов	Заместитель Председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению

9.4.4. Ревизионная комиссия

Порядок деятельности Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1» регулируется Положением о Ревизионной комиссии, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 30.06.2010 г.

В соответствии с п. 1.3. Положения главными задачами Ревизионной комиссии Общества являются:

- осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- осуществление контроля за соответствием 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.

Выплата компенсаций и вознаграждений членам Ревизионной комиссии осуществляется в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров 27.05.2005 г. В соответствии с этим положением членам ревизионной комиссии устанавливаются следующие размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций:

- выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме;
- члену ревизионной комиссии компенсируются расходы, связанные с участием в заседании ревизионной комиссии и проведением проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов;
- за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в

электроэнергетическом комплексе РФ на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением;

- за каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам ревизионной комиссии может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере суммы, не превышающей двадцати минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных Соглашением, с учетом индексации, установленной Соглашением.
- порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения определяются Советом директоров Общества;
- размер вознаграждений, выплачиваемых председателю Ревизионной комиссии увеличивается на 50%.

Действующий состав Ревизионной комиссии

Земляной Евгений Николаевич	Начальник отдела маркетинга в электроэнергетике, Управление развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»
Тельбизова Ирина Валентиновна	Начальник отдела Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения ОАО «Газпром»
Веккиля Ирья	Менеджер корпорации Fortum, направление слияний и поглощений
Голдобина Елена Владимировна	Главный экономист Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления ОАО «Газпром»
Миронова Маргарита Ивановна	Начальник Управления внутреннего аудита ООО «Межрегионгаз»

Биографические сведения членов ревизионной комиссии

Земляной Евгений Николаевич, Председатель Ревизионной комиссии

Родился в 1985 г.

Окончил Российскую экономическую академию им. Г. В. Плеханова по специальностям «финансы и кредит» (2007 г.), «юриспруденция» (2008 г.).

Профессиональный опыт за последние 5 лет:

- 2003–2005 гг. — финансовый директор ООО «Арт криэйшн».
- 2006-2007 гг. — консультант Практики корпоративных финансов ЗАО «БДО Юникон».
- с 2007-2010 гг. — главный специалист отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром».
- с 2010 г. - Начальник отдела маркетинга в электроэнергетике, Управление развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром».

Доли в уставном капитале ОАО «ТГК-1» не имеет.

Миронова Маргарита Ивановна

Родилась в 1964 г.

Окончила Московский институт народного хозяйства им. Г. В. Плеханова (1985 г.), Российский заочный институт текстильной и легкой промышленности (1993 г.).

Профессиональный опыт за последние 5 лет:

- 2003–2005 гг. — начальник управления, заместитель начальника, первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ОАО «Газпром»;
- с 2005 г. — начальник Управления внутреннего аудита ООО «Межрегионгаз».

Доли в уставном капитале ОАО «ТГК-1» не имеет.

Веккиля Ирья

Родилась в 1949 г.

Окончила Высшее коммерческое училище г. Хельсинки (1973 г.).

Профессиональный опыт за последние 5 лет:

- 2001–2005 гг. — аудитор в Fortum Oyj;
- с 2005 г. — вице-президент корпорации Fortum .

Доли в уставном капитале ОАО «ТГК-1» не имеет.

Тельбизова Ирина Валентиновна

Родилась в 1957 г.

Окончила Московский институт народного хозяйства им. Г. В. Плеханова (1978 г.).

Профессиональный опыт за последние 5 лет:

- 2005–2006 гг. — главный экономист ОАО «Газпром»;
- 2006–2007 гг. — заместитель начальника отдела Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения ОАО «Газпром»;
- с 2007 г. — начальник отдела Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения ОАО «Газпром».

Доли в уставном капитале ОАО «ТГК-1» не имеет.

Голдобина Елена Владимировна

Родилась в 1962 г.

Окончила экономический факультет Пермского университета (1984 г.).

Профессиональный опыт за последние 5 лет:

- с 1995 г. — главный экономист Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления ОАО «Газпром».

Доли в уставном капитале ОАО «ТГК-1» не имеет.

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

С 2002 по 2005 гг. - Генеральный директор, исполнительный директор ОАО «Киришская ГРЭС».

С 2005 по 2007 гг. - Член Правления, технический директор ОАО РАО «ЕЭС России».

2007 г. - Генеральный директор ОАО «Силовые машины».

С 2007 по 2008 гг. - Член Правления, технический директор ОАО РАО «ЕЭС России».

С 2008 по 2011 гг. - Генеральный директор ОАО «ТГК-1».

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

Лапутько Сергей Дмитриевич

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

С 2000 по 2005 гг. - Первый заместитель генерального директора – главный инженер; главный инженер ОАО «Ленэнерго».

С 2005 по 2007 гг. - Главный инженер ОАО «ТГК-1».

С 2007 г. по настоящее время - Первый заместитель генерального директора по технической политике – главный инженер ОАО «ТГК-1»; 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 г. Окончил Санкт-Петербургский университет экономики и финансов.

С 2000 по 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».

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

С 2008 по 2009 гг. - исполнительный директор ЗАО «Холдинговая компания «ИНТЕРПРОС».

С 2009 г. по настоящее время - Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «ТГК-1»; Директор по экономике и финансам ОАО «ТГК-1».

Акции ОАО «ТГК-1» не имеет.

Редькин Сергей Михайлович

Родился в 1977 г. Окончил Санкт-Петербургский Государственный Технический Университет.

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

С 2008 по 2009 гг. - директор проектов компании ООО «СПБ Управком».

С 2009 по настоящее время Заместитель генерального директора по развитию ОАО «ТГК-1»; Директор по развитию ОАО «ТГК-1».

Акции ОАО «ТГК-1» не имеет.

Дубинников Игорь Вячеславович

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

С 2005 по 2006 гг. - заместитель генерального директора по управлению персоналом Русская управляющая компания (РУКОМ).

С 2006 по 2007 гг. - Член Правления – Административный директор Концерна «Силловые машины» и директор по работе с персоналом и социальным вопросам Ленинградского металлического завода.

С 2008 по 2009 гг. – Генеральный директор ООО «СПБ Управком».

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

С 2009 г. по настоящее время - Заместитель генерального директора по персоналу ОАО «ТГК-1»; Административный директор ОАО «ТГК-1».

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Антипов Александр Геннадьевич

Родился в 1953 г. Окончил Ленинградский политехнический институт.

С 2005 по 2007 гг. - Директор филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».

С 2007 г. по настоящее время - Заместитель генерального директора - директор филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1», п. Мурмаши Мурманской области.

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Станишевская Раиса Владимировна

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

С 1994 по 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. по настоящее время - главный бухгалтер ОАО «ТГК-1».

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

Федоров Андрей Алексеевич

Родился в 1960 г. Окончил Ленинградский государственный университет.

С 2005 по 2007 гг. - Начальник департамента специальных программ ОАО «ТГК-1».

С 2007 г. по настоящее время - Заместитель генерального директора по общим вопросам ОАО «ТГК-1»; Директор по корпоративной защите ОАО «ТГК-1».

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Белов Валерий Владимирович

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

2004 г. - Первый заместитель главного инженера ОАО «Карелэнерго».

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

С 2005 по 2007 гг. - Директор филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1».

С 2007 г. по настоящее время - Заместитель генерального директора - директор филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1».

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

Соколов Андрей Геннадьевич

Родился в 1963 г. Окончил Ленинградский государственный университет.

2005 г. - Заместитель директора по ремонтам и капитальному строительству

Генерирующей компании ОАО «Ленэнерго».

С 2005 по 2008 гг. - Заместитель начальника департамента обеспечения производства, начальник департамента топливообеспечения и закупочной деятельности ОАО «ТГК-1».
С 2008 г. по настоящее время - Заместитель генерального директора по закупкам и логистике ОАО «ТГК-1»; Директор по логистике ОАО «ТГК-1».
Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Филиппов Андрей Николаевич

Родился в 1959 г. 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.
С 2006 по 2007 гг. - Заместитель генерального директора ООО «Петербургтеплоэнерго» ОАО «Газпром».
С 2007 по 2009 гг. - Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству ОАО «ТГК-1».
С 2009 по 2011 гг. - Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству ОАО «ТГК-1»; Директор по капитальному строительству ОАО «ТГК-1».
С 2011 г. – Генеральный директор ОАО «ТГК-1».
Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Согласно решению Совета Директоров от 22.04.2011 г., с 01.05.2011 г. Председателем Правления избран А.Н. Филиппов. Б.Ф. Вайнзихер покинул пост Председателя Правления в связи с уходом с позиции генерального директора ОАО «ТГК-1».

Сведения о вознаграждениях и компенсациях членам Совета директоров, членам Правления и Генеральному директору ОАО «ТГК-1» (управленческий персонал)

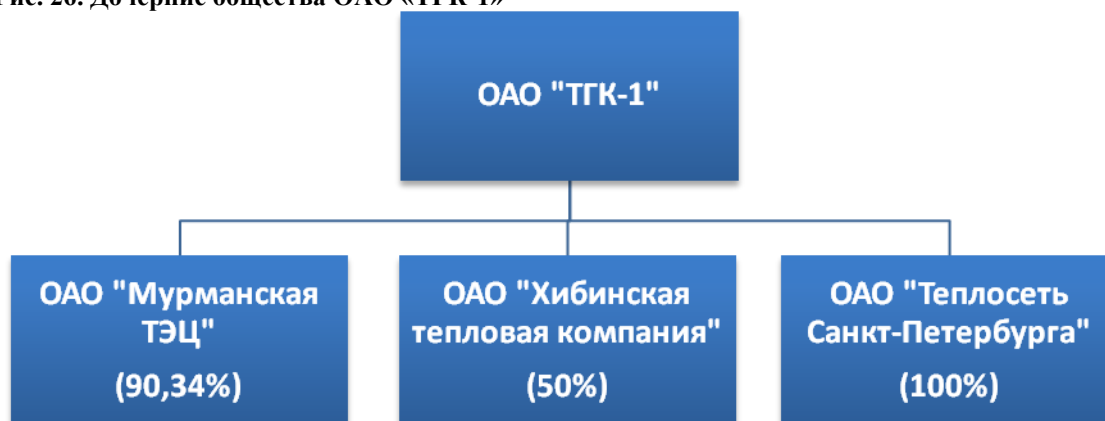
Размеры вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Компании в период исполнения ими своих обязанностей устанавливаются на основании Положения о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденного годовым Общим собранием акционеров 17.06.2009 г. (Протокол №1 от 18.06.2009 г). В соответствии с этим Положением выплаты компенсаций осуществляются только в том случае, если член Совета директоров принимал реальное участие в работе заседаний Совета, выплата вознаграждений осуществляется за участие в заседании Совета директоров (независимо от формы его проведения).

В соответствии с п.4.8. Положения о Правлении членам Правления Общества в период исполнения ими своих обязанностей выплачивается вознаграждение в соответствии с договором, заключаемым каждым из них с Обществом. По решению Совета директоров членам Правления может быть выплачено дополнительное вознаграждение в зависимости от результатов деятельности Компании. По итогам 2010 г. дополнительное вознаграждение членам Правления не выплачивалось.

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. Долгосрочные вознаграждения и займы, предоставленные членам Совета директоров и Правления, отсутствуют.

9.5.Дочерние и зависимые общества ОАО «ТГК-1»

Рис. 26. Дочерние общества ОАО «ТГК-1»



9.5.1. Принципы управления дочерними и зависимыми обществами

Организация Компанией корпоративного управления дочерними и зависимыми обществами (ДЗО) осуществляется в соответствии со следующими принципами:

- соблюдение требований действующего законодательства Российской Федерации, положений Устава и внутренних документов Общества и ДЗО в процессе осуществления корпоративного управления ДЗО;
- соответствие корпоративного управления ДЗО стратегии развития Общества и ДЗО;
- осуществление корпоративного управления ДЗО на основании своевременной, полной и достоверной информации;
- соблюдение решений органов управления Общества при осуществлении корпоративного управления ДЗО;
- обеспечение участия акционеров Общества в определении позиции по наиболее важным вопросам компетенции органов управления и контроля ДЗО (определение позиции Советом директоров Общества);
- публичность и прозрачность корпоративного управления ДЗО.

Нормативной основой формирования принципов корпоративного управления ДЗО являются:

- законодательство Российской Федерации;
- Устав ОАО «ТГК-1»;
- внутренние документы ОАО «ТГК-1», регулирующие деятельность органов управления и контроля Общества;
- Порядок формирования и представления подразделениями ОАО «ТГК-1» поручений представителям ОАО «ТГК-1» на общих собраниях акционеров и в советах директоров организаций, акционером/участником которых является ОАО «ТГК-1»;
- Положение о представителях ОАО «ТГК-1» в органах управления и контроля организаций, акциями/долями которых владеет ОАО «ТГК-1»;
- отдельные решения Совета директоров ОАО «ТГК-1».

9.5.2. Деятельность дочерних и зависимых обществ в 2010 г.

ОАО «Мурманская ТЭЦ»

Мурманская ТЭЦ была построена в 1934 г. для энергоснабжения Мурманска и близлежащих районов. В 1963 г. Мурманская ТЭЦ вошла в состав «Колэнерго». В октябре 2005 г. по плану реформирования российской энергетики выделилась в самостоятельное акционерное общество, сохранив коллектив и производственные ресурсы в составе РАО «ЕЭС России», а в 2007 г. стало дочерним предприятием ОАО «ТГК-1». В настоящее время в составе Мурманской ТЭЦ — теплоэлектроцентраль и 2 котельные установленной тепловой и электрической мощностью 1111 Гкал/ч и 12 МВт, а также вошедшие с июля 2005 г. в структуру предприятия 12 электродкотельных суммарной установленной мощностью 60 МВт. Кроме того, ОАО «Мурманская ТЭЦ» принадлежит главное распределительное устройство, обеспечивающее энергией центр Мурманска, а также 50 километров магистральных тепловых сетей в Мурманске и 10 километров тепловых сетей в поселках Мурмаши и Мурмаши-3.

Мурманская ТЭЦ снабжает теплом три четверти всех предприятий и жилых массивов областного центра, а также жителей поселков Мурмаши и Верхнетуломский, станции Кола.

Доля обыкновенных акций ОАО «Мурманская ТЭЦ», принадлежащих ОАО «ТГК-1» составляет 95,03%, а доля ОАО «ТГК-1» в уставном капитале ОАО «Мурманская ТЭЦ» – 90,34%.

ОАО «Хибинская тепловая компания»

ОАО «Хибинская тепловая компания» (ОАО «ХТК») создано в рамках реализации соглашения об основных принципах реализации и механизме взаимодействия при реформировании системы теплоснабжения Апатитско-Кировского региона, заключенного 26.05.2006 г. между правительством Мурманской области, ОАО «РАО ЕЭС России», ОАО «ТГК-1», ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «ФосАгро» и ОАО «Апатит».

Учредителями ОАО «ХТК» выступили в равных долях ОАО «ТГК-1» и ОАО «Апатит».

Цель создания ОАО «Хибинская тепловая компания» - выполнение функции заказчика при реализации инвестиционного проекта «Реконструкция Апатитской ТЭЦ и строительство тепломагистрали до г. Кировск с установкой ЦТП», ввод в действие теплотрассы и ее эксплуатация. В дальнейшем планируется также и эксплуатация тепловых сетей г. Кировск и сетей Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».

Целью проекта «Реконструкция Апатитской ТЭЦ и строительство тепломагистрали до г. Кировск с установкой ЦТП» является создание тепловой системы, обеспечивающей подачу тепла от Апатитской ТЭЦ в г. Кировск и пос. Кукисвумчор, с закрытием котельной г. Кировска. Предполагается подключить тепловую нагрузку г. Кировск и поселка Кукисвумчор в размере до 270 Гкал/ч. Предполагаемый теплоотпуск до 650 тыс. Гкал в год.

В настоящее время проект строительства тепломагистрали находится на стадии разработки и согласования. В 3 квартале 2010 г. ОАО «ТГК-1» увеличило размер денежного участия в уставном капитале ОАО «ХТК» на 28,3 млн. руб. Доля участия ОАО «ТГК-1» в уставном капитале ОАО «ХТК» осталась прежней - 50%. Денежные средства, полученные ОАО «ХТК» от дополнительной эмиссии будут направлены на завершение проектной документации, получение разрешения на строительство, оформления землеотвода под строительство.

21 декабря 2009 г. Советом директоров ОАО «ТГК-1» принято решение об учреждении дочернего общества - 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».

31.12.2010 г. 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. Также создание ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» обеспечит привлечение целевых инвестиций в развитие теплосетевого комплекса.

Решением учредителя на должность генерального директора ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» избран Хачатуров Евгений Григорьевич.

Совет директоров ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» избран в следующем составе: Вайнзихер Б.Ф., Редькин С.М., Рихо Силд, Тришкин О.Б., Федоров А.А., Филь С.С., Шишкин А.Н.

10. ПЕРСОНАЛ

10.1. Основные принципы и цели кадровой политики

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 - Коллектив нашей Компании ориентирован на единые цели. Ценится работа каждого сотрудника, поэтому мы - это команда профессионалов, желающих и способных внести свой вклад в общее дело. Мы стремимся к тому, чтобы все сотрудники разделяли успех нашей Компании, осознавали свою причастность к корпоративным ценностям и гордились тем, что они являются частью команды ТГК-1.

Ответственность – Для нас ответственность не определяется рамками должности, так как работа в нашей Компании ответственна по определению.

Постоянное развитие - Руководство компании признает и ценит достижения каждого сотрудника, поощряет инициативу и творческий поиск. Компания заинтересована в развитии каждого сотрудника и готова предоставить любые возможности для раскрытия его потенциала. Особое внимание мы стараемся уделять преемственности в передаче опыта и знаний старшими поколениями. При появлении вакансии приоритетным для нас является рассмотрение внутренних кандидатов.

Цели кадровой политики ОАО «ТГК-1»:

- Создать команду профессионалов, разделяющих единые цели;
- Стать наиболее привлекательным работодателем, создав лучшие в отрасли условия для интеллектуальной карьеры и профессионального развития;
- Привлечь и удержать лучших специалистов и высокопотенциальную молодежь;
- Реализовать внутренний потенциал каждого сотрудника;
- Внедрить справедливую и достойную систему стимулирования персонала;
- Повысить благосостояние работников;
- Построить открытую систему коммуникации;
- Создать благоприятный климат, формирующий лидеров, способных взять на себя ответственность за результат компании в период изменений;
- Обеспечить готовность людей к изменениям и гибкость в построении эффективной структуры.

10.2. Численность и структура персонала

Списочная численность работников ОАО «ТГК-1» на 31.12.2010 г. составила 7 447 чел.

Таблица 41. 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

Численность персонала Компании в целом снизилась на 1612 человек, численность промышленно-производственного персонала снизилась на 1594 человека.

Изменение численности произошло в результате:

Проведения реорганизации:

из организационной структуры ОАО «ТГК-1» исключены Предприятия «Тепловая сеть» и «Энергосбыт»;

Каскад Свирских ГЭС и ГЭС-6 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 - ТЭЦ-5, столовая – ТЭЦ-14, теплица – ТЭЦ-21).

Рис. 27. Структура персонала ОАО ТГК-1 по категориям на 31.12.2010 г.

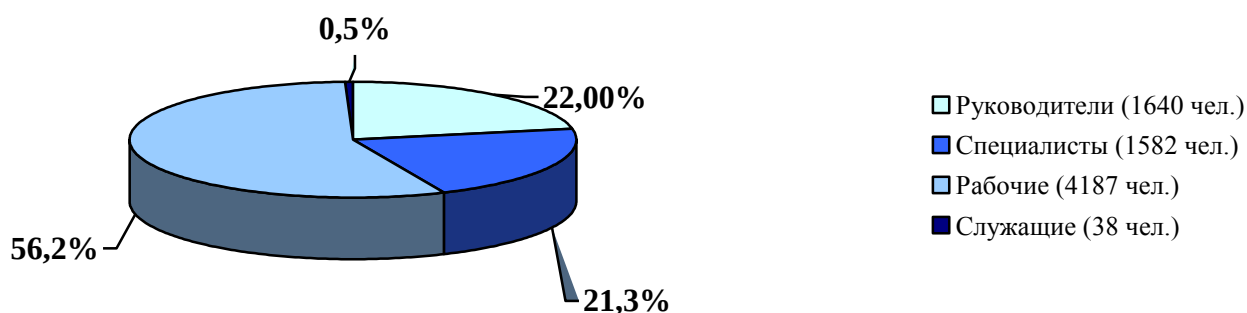
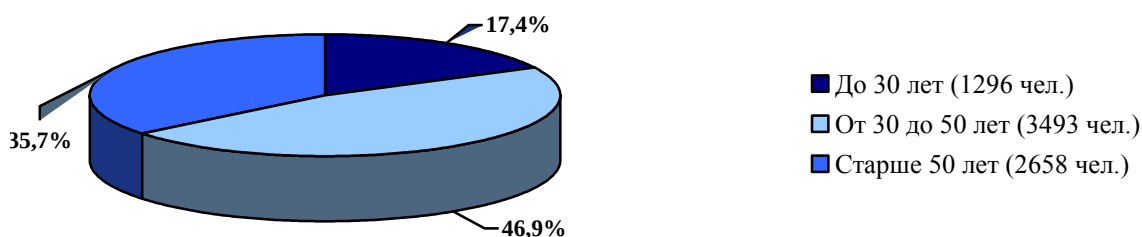
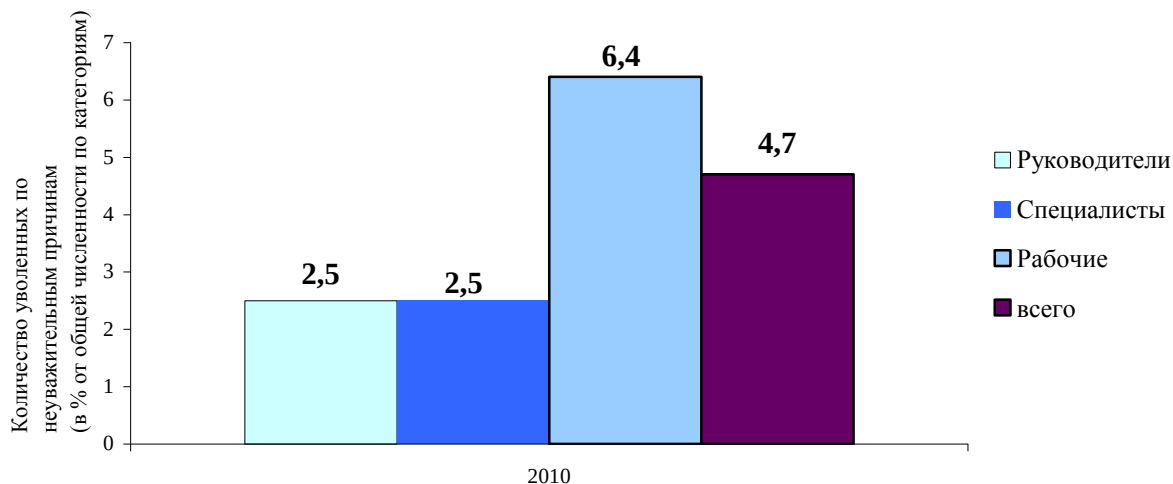


Рис. 28. Возрастная структура персонала ОАО «ТГК-1» на 31.12.2010 г.



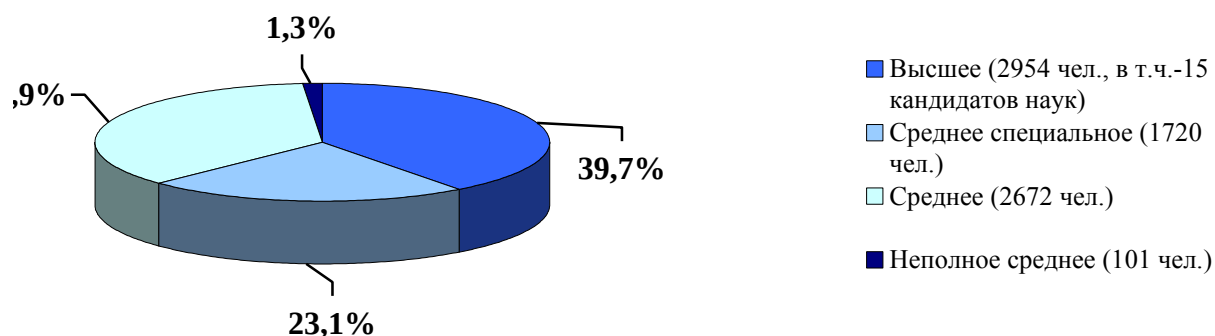
Штат Компании состоит на 17,4% из работников возраста до 30 лет, 46,9% - работники в возрасте от 30 до 50 лет и 35,7% составляют работники старше 50 лет.
В течение 2010 г. было уволено по неуважительным причинам 2,5% (42 чел.) руководителей, 2,5% (40 чел.) специалистов и 6,4% (280 чел.) рабочих.

Рис. 29. Текучесть кадров в ОАО «ТГК-1» на 31.12.2010 г. (в % от общей численности по категориям)



Высшее образование имеют 39,7% работающих в ОАО «ТГК-1», 23,1% – среднее специальное, 35,9% - среднее, 1,3% – неполное среднее.

Рис. 30. Образовательный уровень работников ОАО «ТГК-1»



10.3. Оплата труда, социальные льготы и гарантии

Размер средней заработной платы промышленно-производственного персонала в 2010 г. составил 39 026 руб.

Таблица 42. 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 %

По сравнению с 2009 г. средняя заработная плата работников ОАО «ТГК-1» за 2010 г. увеличилась на 11 %.

В течение 2010 г. производилась индексация заработной платы работников в соответствии с ростом потребительских цен в Российской Федерации на основании Коллективного договора ОАО «ТГК-1». С 1 июня 2010 г. тарифные ставки и должностные оклады работников ОАО «ТГК-1» были увеличены на 4 %, с 1 декабря 2010 г. - на 3 %.

В 2010 г. Работодателем и работниками ОАО «ТГК-1» был заключен единый Коллективный договор, в отличие от предыдущих лет, когда действовал Коллективный договор, включающий в себя Общую часть и три Приложения, распространяющиеся на работников филиалов «Невский» (Приложение № 1), «Карельский» (Приложение № 2), «Кольский» (Приложение № 3). Сумма социальных выплат работникам и пенсионерам ОАО «ТГК-1», расходы на мероприятия культуры и спорта, отчисления профсоюзу на социальные нужды и премирование освобожденных председателей профкомов в 2010 г. составили 181 993,3 тыс. руб.

Существенной льготой, предоставляемой работникам и пенсионерам, является компенсация по оплате электро- и теплоэнергии, используемой в быту. В 2010 г. компенсация по электро- и теплоэнергии была осуществлена:

- работникам - на сумму 38 747,7 тыс. руб.
- пенсионерам – на сумму 11 043,0 тыс. руб.

Размер компенсации предусмотрен на уровне 400 руб. на человека.

Кроме того, работники ОАО «ТГК-1» получают единовременную выплату стимулирующего характера дополнительно к среднему заработку в размере должностного оклада, установленного на день ухода в отпуск. В 2010 г. данная выплата составила 105,4 тыс. руб.

В соответствии с Коллективным договором администрация ОАО «ТГК-1» производит выплату материальной помощи сверх установленных законодательством сумм работникам на рождение ребенка, при регистрации брака, на похороны близких родственников. В 2010 г. материальная помощь в связи с перечисленными выше событиями составила 5 283,0 тыс. руб.

В ОАО «ТГК-1» действуют льготы семьям, имеющим детей: оплачивается содержание детей в детском дошкольном учреждении и оздоровительных лагерях в семьях, где размер дохода на одного члена семьи не превышает тарифной ставки рабочего первого разряда по ОАО «ТГК-1»; выплачивается ежемесячное пособие работникам, находящимся в отпуске по уходу за ребенком до 1,5 лет и от 1,5 до 3 лет. Данная выплата за 2010 г. составила 3 257,8 тыс. руб.

Работники ОАО «ТГК-1» также могут рассчитывать на поддержку ОАО «ТГК-1» в связи с тяжелым материальным положением (в результате стихийных бедствий, пожара, кражи, болезни и т.п.). В 2010 г. выплата материальной помощи работникам составила 1 682,4 тыс. руб.

Одной из важнейших задач социальной политики ОАО «ТГК-1» является социальная защита пенсионеров-ветеранов, так как эта категория людей остро чувствует свою «оторванность» и материальную незащищенность при уходе на пенсию.

В ОАО «ТГК-1» работник, отработавший не менее двадцати лет и ушедший на пенсию, может рассчитывать на помощь и поддержку от своей Компании.

Пенсионеров-ветеранов в энергосистеме 2 528 человек и каждому из них в соответствии с «Положением о порядке оказания материальной помощи» установлены выплаты, приуроченные к праздничным дням, юбилейным датам. Размер этих выплат определяется совместным решением администрации ОАО «ТГК-1» и совета представителей первичных профсоюзных организаций.

В ОАО «ТГК-1» в 2010 г. выплачена материальная помощь пенсионерам:

- ко Дню Победы и Дню энергетика на сумму 3 896 тыс. руб.,

– к юбилейным датам – 1 080,2 тыс. руб.,

В целях совершенствования трудовых отношений, повышения заинтересованности и ответственности работников за результаты труда в ОАО «ТГК-1» установлено поощрение за многолетний и добросовестный труд. В 2010 г. был пересмотрен принцип данного поощрения – ранее в филиале «Невский» премирование производилось в зависимости от должностного оклада работника, в настоящий момент всем работникам, независимо от занимаемой должности, выплачивается фиксированная сумма:

10 лет – 8 000 руб.

20 лет – 16 000 руб.

30 лет – 24 000 руб.

40 лет – 32 000 руб.

В филиалах «Карельский» и «Кольский» до 2010 г. поощрение такого вида отсутствовало.

Работникам, проработавшим в ОАО «ТГК-1» и организациях правопреемниках 10, 20, 30, 40 лет и не имеющим дисциплинарных взысканий, помимо материального поощрения полагается награждение Почетными знаками.

С целью повышения уровня стабильности трудовых отношений, формирования заинтересованности у работников в продолжении трудовых отношений выплачивается надбавка за выслугу лет.

10.4. Программа оздоровительного отдыха работников

Важным направлением социальной программы является организация отдыха работников и членов их семей.

В этом году в летнее время были организованы поездки в Турцию для работников всех филиалов 40 заездов, в том числе для Невского филиала организовано 27 заездов, для Кольского и Карельского - 13 заездов. За весенне-летний период в Турции отдохнуло 1 126 работников из всех филиалов. Для тех, кто по состоянию здоровья не может перенести южный жаркий климат, компания заключила договор на отдых в пансионате «Гелиос-Отель», расположенном в г. Зеленогорске и в «Загородном клубе «Дача» Приозерского района Ленинградской области для сотрудников Невского филиала. Сотрудники Кольского и Карельского филиалов имели возможность отдохнуть в пансионатах Карелии и Мурманской области. Таким образом, было приобретено более 300 путевок для отдыха в пригородных пансионатах.

Распределение путевок между структурными подразделениями осуществляется с учетом соблюдения принципов пропорциональности, фактической численности работников и с учетом потребности работников в оздоровительном отдыхе.

Руководство компании заботится о проведении семейного отдыха для своих работников. В этих целях работнику предоставляются две путевки, в том числе и для члена своей семьи с частичной оплатой этой путевки.

Администрация ОАО «ТГК-1» уделяет отдельное внимание летнему оздоровительному отдыху детей работников в период зимних и летних каникул. Дети отдыхают в лагерях Ленинградской области, республики Карелия и на Юге РФ.

В зимние каникулы для веселого и запоминающегося отдыха была разработана программа в детском оздоровительном лагере «Зеленый город».

Одной из важнейших задач является забота о физическом здоровье сотрудников. Выполнение этой задачи осуществляется посредством обязательного и добровольного медицинского страхования работников.

В 2010 г. реализация медицинских программ обязательного и добровольного медицинского страхования для сотрудников ОАО «ТГК-1» осуществлялось в рамках договора с компанией ОАО «Согаз». Стоимость предоставляемых услуг по программе ДМС составила 73 344, 659 на 3 филиала. В 2010 г. 95 сотрудников были отправлены на

реабилитационно-восстановительное лечение, сложные операции на сердце и сосудах с приобретением расходных материалов были проведены 10-ти сотрудникам, лечение различных сложных заболеваний было проведено восьми сотрудников, в том числе, онкологических с использованием новейших технологий и дорогостоящих лекарственных препаратов.

Особое внимание в Компании уделяется формированию единой корпоративной культуры через развитие творческого, интеллектуального и физического потенциала. В Компании проводятся ежегодные спортивные корпоративные соревнования: футбольные и волейбольные турниры, зимний и летний праздники спорта, туристический слет. Также сборные команды представляют Компанию в различных региональных турнирах и соревнованиях. Для развития творческого потенциала сотрудников, в Компании проводится ежегодный корпоративный турнир КВН. В этом году был проведен фестиваль творчества в различных жанрах среди сотрудников Компании «Творчество Гармония Красота», победители которого приняли участие в представлении на праздновании Дня Энергетика во всех филиалах в 2010 г.

В головном офисе компании 22 декабря 2010 г. открылся новый Музей истории энергетики Северо-Запада. Экспозиция не просто переехала из «Дома энергетиков» на Марсовом поле, где располагалась с момента открытия в 1967 г. По существу создан совершенно новый уникальный Музей. Экспозиция, созданная по принципу открытого доступа, размещена буквально в коридорах и холлах административного здания. Гармонично вписать старину в современный и строгий дизайн офиса – задача не просто сложная, трудно выполняемая. Тем не менее это удалось.

Музей принципиально поменял облик – в оформлении экспозиции широко используются современные мультимедийные технологии и расширил географию: если раньше «сферой его влияния» был Санкт-Петербург, то теперь – весь Северо-Запад.

В ОАО «ТГК-1» действует программа негосударственного пенсионного обеспечения работников, которая включает два основных пенсионных плана: корпоративный и паритетный.

В 2010 г. был проведен обзор удовлетворенности сотрудников условиями труда для оценки социальной работы в компании и понимания областей для дальнейшего развития.

10.5. Обучение и развитие персонала

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

Таблица 43. Сведения об обучении персонала ОАО «ТГК-1» за 2010 г. по категориям работников

	Количество человек, прошедших обучение в 2010 г.				
	ОАО «ТГК-1»	Управление	Невский филиал	Карельский филиал	Кольский филиал
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

Аттестация и обучение персонала являются одним из главных направлений в работе по развитию персонала. В 2010 г. были обучены 3 397 чел., что составило более 45% от среднесписочной численности персонала ТГК-1., в т.ч. 1 699 чел. прошли повышение квалификации, предаттестационную подготовку в Учебном центре ОАО «ТГК-1».

ОАО «ТГК-1» способствует получению профессионального образования работников в профильных высших учебных заведениях и техникумах. В 2010 г. в ОАО «ТГК-1» подобное обучение прошли 70 чел., на общую сумму 1 785 тыс. руб.

В целях определения уровня профессиональной подготовки и совершенствования профессионального мастерства оперативного персонала электростанций в ОАО «ТГК-1» ежегодно организуются соревнования профессионального мастерства на базе Учебного центра ОАО «ТГК-1». В минувшем году прошли соревнования профессионального мастерства комплексных бригад оперативного персонала блочных ТЭС, где приняли участие команды Правобережной, Первомайской, Северной и Южной ТЭЦ. Также команда нашей Компании участвовала во Всероссийских соревнованиях оперативного персонала блочных ТЭС в г. Ессентуки осенью 2010 г.

В 2010 г. активное развитие получило внутрифирменное обучение. Была реализована масштабная корпоративная программа обучения руководителей высшего и среднего звена «Учить бизнесу – учиться у бизнеса». Ключевыми целями программы стали:

- стимулирование мотивации менеджеров ТГК-1 к развитию;
- создание у участников программы системы представлений о том, какими компетенциями должен обладать современный руководитель, а также о способах развития этих компетенций;
- формирование базовых управленческих навыков у всех руководителей среднего и высшего звена, повышение управленческой компетентности команды менеджеров в целом;
- выработка общего управленческого «языка», создание единого коммуникативного поля;
- стимулирование развития горизонтальных связей и информационных потоков в компании.

Данная программа состояла из трех тренинговых модулей:

1. «Эффективное управление коммуникацией»,
2. «Планирование и управление исполнением»,
3. «Мотивация, стили лидерства и командная работа».

Обучение по данной программе прошли 365 человек.

В рамках проекта по монтажу и пуску энергоблока ПГУ-450Т ст. № 4 Южной ТЭЦ проводилось теоретическое обучение руководителей, специалистов, рабочих данной ТЭЦ в Учебном центре ОАО «ТГК-1». Производственная практика рабочих была организована на Северо-Западной ТЭЦ ОАО «Интер РАО ЕЭС». Также обучение работе с вновь вводимым оборудованием проходило с привлечением сторонних организаций: ОАО «Силовые машины», Ansaldo, ЗАО «Интеравтоматика и др.

Руководители высшего и среднего звена повысили уровень своей квалификации. В 2010 г. шесть человек прошли курс обучения по Президентской программе «Программа подготовки управленческих кадров для организации народного хозяйства РФ».

В рамках реализации плана мероприятий по взаимодействию с вузами в 2010 году, в соответствии с которым была организована практика и проведены экскурсии для студентов Санкт-Петербургского государственного политехнического университета, Санкт-Петербургского государственного технологического университета растительных полимеров, Санкт-Петербургского государственного электротехнического университета «ЛЭТИ», Энергетического техникума (СПб филиал ГУ ВШЭ) и других вузов и техникумов.

Практика организуется во всех структурных подразделениях ОАО «ТГК-1» с целью профессиональной ориентации студентов, а также для отбора и привлечения наиболее перспективных молодых специалистов в ОАО «ТГК-1».

Всего в 2010 г. производственную, преддипломную, технологическую, ознакомительную и учебную практику прошел 349 студентов, в т.ч.

- в Управлении и филиал «Невский» - 241 чел.;
- в филиале «Карельский» - 28 чел.;
- в филиале «Кольский» - 80 чел.

С целью привлечения перспективных студентов ежегодно проводятся конкурсы дипломных работ. В июле 2010 г. прошел VII ежегодный конкурс на лучший дипломный проект студентов вузов Санкт-Петербурга, Петрозаводска и Мурманска по 7 номинациям. Также действует специальная стипендиальная программа им. С.А. Казарова, стипендии выплачивается студентам и преподавателям профильных учебных заведений.

11. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

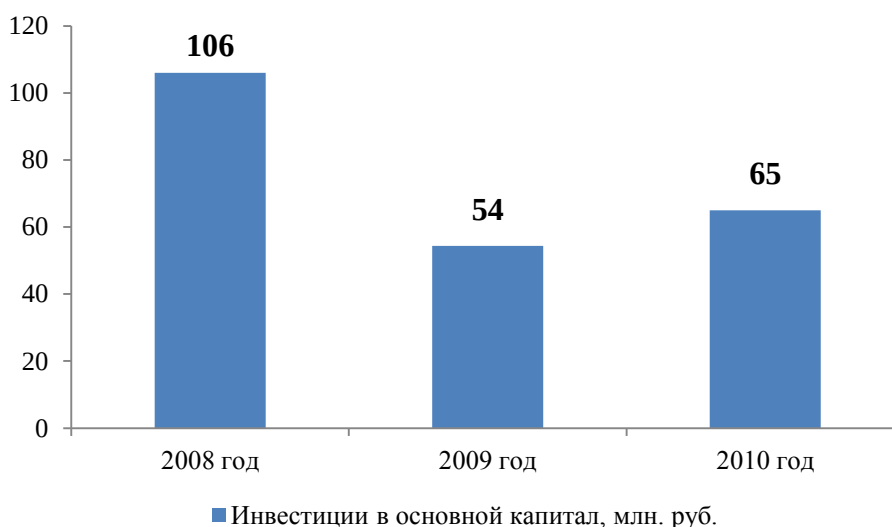
11.1. Основные мероприятия в сфере охраны окружающей среды в 2010 г.

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 Автоводской ТЭЦ ПИР 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.

Рис. 31. Суммарный объем инвестиций, направленных на охрану окружающей среды

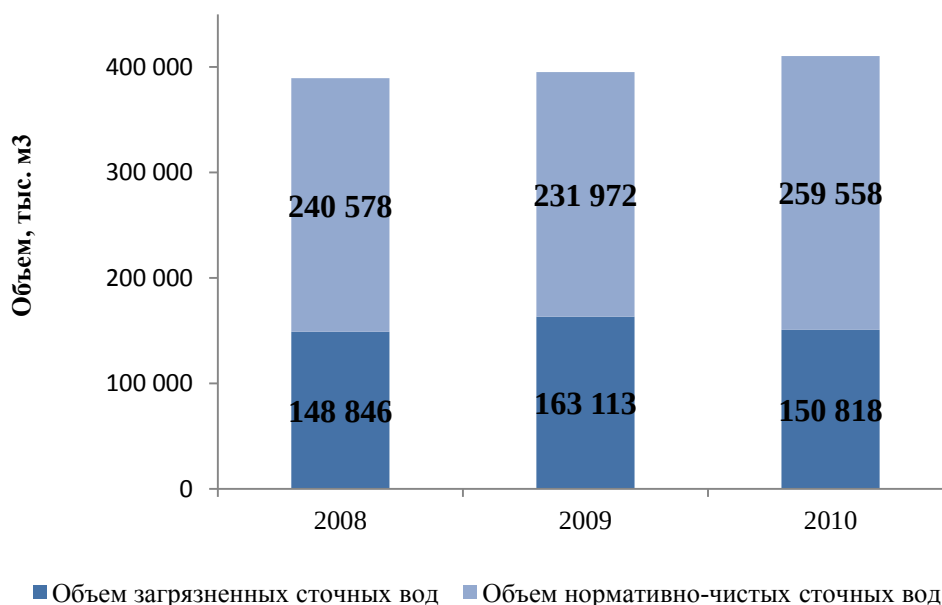


В рамках Инвестиционной программы 2010 г. в структурных подразделениях филиала «Невский» были выполнены следующие проектно-изыскательские работы (ПИР):

- очистных сооружений замазученных и промливненных стоков Правобережной ТЭЦ;
- реконструкции очистных сооружений Василеостровской ТЭЦ;
- модернизации рыбозащитных сооружений на водозаборе Первомайской ТЭЦ;
- по обеспечению экологической безопасности при сливе мазута из железнодорожных цистерн на Автоводской ТЭЦ;
- очистных сооружений замазученных и промливненных стоков с разделением сетей канализации Автоводской ТЭЦ;
- установки шумоглушения ГРП Автоводской ТЭЦ;
- установки экранов из легких конструкций типа «сэндвич» для трансформаторов связи БГТ-3, 4 со стороны жилой застройки по ул. Жукова в районе Выборгской ТЭЦ;

- строительства новой мазутной ловушки Выборгской ТЭЦ;
- установки звукоизоляции газопроводов Выборгской ТЭЦ;
- очистных сооружений ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС филиала «Невский», прокладка сетей канализации от поселка до ГЭС-11 Каскада-1 до ЦБК и врезка в горколлектор;
- по организованному отводу поверхностных вод с территории Нарвской ГЭС.

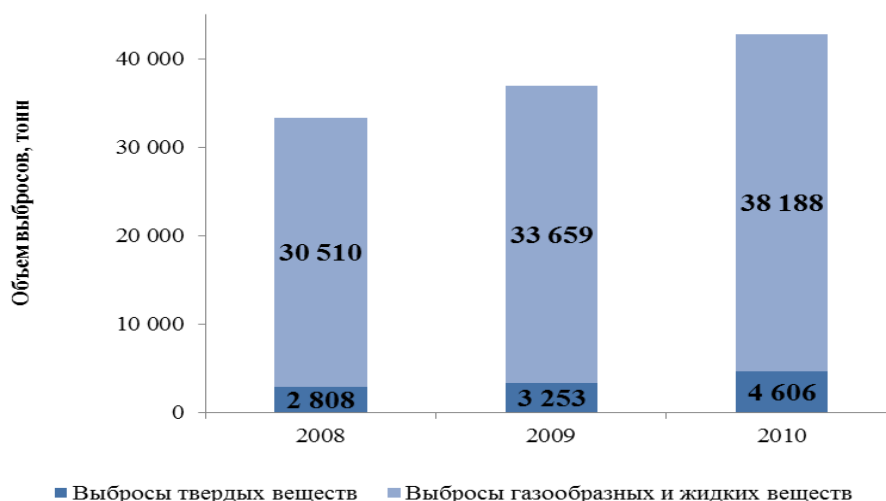
Рис. 32. Объем сброса сточных вод в поверхностные водные объекты



В структурных подразделениях филиала «Карельский» были выполнены следующие мероприятия:

- ремонт бетона холостого водосброса Выгостровской ГЭС каскада Выгских ГЭС;
- замена изношенных резиновых уплотнений лопастей рабочего колеса гидроагрегатов Ондской и Беломорской ГЭС Каскада Выгских ГЭС, Кривопорожской ГЭС Каскада Кемских ГЭС;
- очистка водоохраных зон от древесно-кустарниковой растительности Ондской и Беломорской ГЭС каскада Выгских ГЭС.

Рис. 33. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу



В структурных подразделениях филиала «Кольский» были выполнены следующие мероприятия:

- на Апатитской ТЭЦ капитальный ремонт золоулавливающей установки котлоагрегата № 8.
- на Каскаде Нивских ГЭС ремонт бетона отводящего канала Нива ГЭС-3 (р. Нива), водосливной грани водосброса Кумской ГЭС (р. Ковда), в зоне переменного уровня заградительного сооружения Князегубской ГЭС (р. Ковда), ремонт верхнего откоса плотины Князегубской ГЭС (р. Ковда)
- на Каскаде Туломских ГЭС ремонт бетона в зоне переменного уровня на Нижне-Туломской ГЭС (р. Тулома) и бетона водосброса Нижне- Туломской ГЭС (р. Тулома).

11.2. Формирование системы экологического менеджмента

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 филиала «Невский»).

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 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».

11.3. 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:

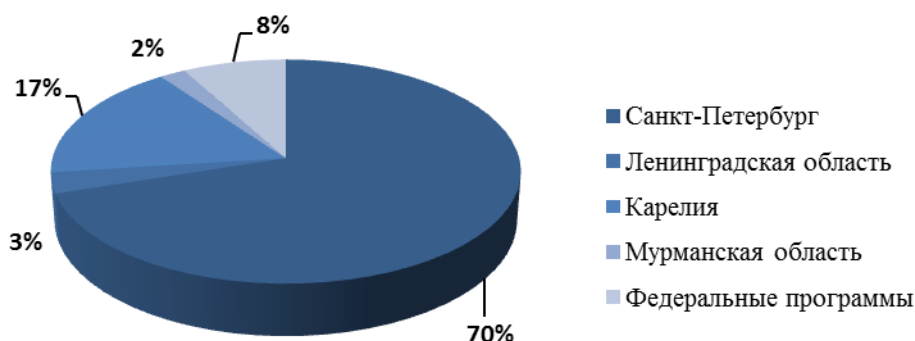
Таблица 44. Направления благотворительной деятельности

	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, сохранению исторического наследия и традиций	8 817 197
– поддержка науки и образования	464 000
итого	13 686 797

Таблица 45. 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

Таблица 46. Распределение бюджета по регионам



ТГК-1 активно участвует в общественной жизни Северо-Западного региона, поддерживая большинство культурно-массовых мероприятий.

В 2010 г. уже по традиции ТГК-1 приняло участие в финансировании Рождественской Ярмарки в Санкт-Петербурге, которая прошла с 14 декабря по 7 января под патронатом Правительства Санкт-Петербурга и была организована Комитетом экономического развития, промышленной политики и торговли Санкт-Петербурга. Выделенные Компанией средства были направлены на создание открытого катка, установленного у стен Александринского театра. На катке развернулась развлекательная программа, работали аквагримеры, аниматоры и фотографы. В этом году на Ярмарке впервые прошли бесплатные мастер-классы от тренера и игроков молодежной команды «СКА-1946».

В Мурманской области традиционным мероприятием для ТГК-1 стали Губернаторские елки. Компания регулярно на протяжении последних 3-х лет оказывает помощь в организации новогодних гуляний мурманчан.

Новым проектом для ТГК-1 стала адресная помощь детям в республике Карелия. В 2010 г. ТГК-1 реализовало акцию по электрическому освещению детских садов гирляндами и закупку подарков для детей из 20 детских садов. В общей сложности подарки получили 200 детей, а ощущение праздника и красоту новогодних красок смогли увидеть почти 2000 детей и взрослых.

Другим значимым событием международного масштаба для ТГК-1 стала 16-я «Лыжня дружбы», проводимая в поселке Раякоски Мурманской области. ТГК-1 уже в седьмой раз выступает в качестве соорганизатора массового лыжного пробега совместно с Правительством Мурманской области. «Лыжня дружбы» ежегодно открывает «Праздник

Севера» - одно из самых ярких событий спортивной жизни не только Кольского Заполярья, но и всей России, Финляндии и Норвегии. Протяженность лыжного маршрута составляет 12 км – 7 км по территории России, 4 км по территории Норвегии и 1 км по территории Финляндии.

ТГК-1 чтит память о Великой Отечественной Войне 1941-1945 гг. Компания поддерживает проведение праздничных мероприятий для ветеранов Победы. В 2010 г. ряд таких мероприятий был проведен для ветеранов, проживающих на территории Ленинградской области. Компания приняла участие в организации праздника для жителей городов Светогорск и Ивангород.

Уже несколько лет ТГК-1 поддерживает Администрацию Петрозаводска в проведении «Дня Города Петрозаводска». Праздник полюбился жителям города и его гостям. Программа мероприятия включает проведение концертов, организацию шествий и народных гуляний.

Поддержка культурно-массовых мероприятий не является единственным направлением реализации благотворительной и спонсорской программы Компании в области сохранения и развития культурного наследия.

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. 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. Эти же дети получили новогодние подарки от Компании. За счет средств ТГК-1 оборудован Центр диагностики и консультирования в городе Подпорожье, Ленинградской области.

Ежегодно Компания помогает ветеранам-чернобыльцам. Более 100 человек получили помощь в 2010 г. от ТГК-1. Компания работает со слепыми и слабовидящими детьми. Уже традицией стало издание специальных книжек и распространение их на территории присутствия ТГК-1. В 2010 г. более 20 детей Петрозаводска получили комплект книг.

Отдельным направлением социальной активности ТГК-1 является поддержка спорта и продвижение идеи здорового образа жизни. Средства, выделяемые Компанией, идут как на организацию спортивных мероприятий, так и создание спортивной инфраструктуры.

В 2010 г. средства были выделены на создание Ледового катка в Московской области, строительство волейбольной площадки на стадионе «Спартак» в Карелии и на ремонт «Детко-юношеской спортивной школы» в республике Карелия.

ТГК-1 выделяет средства на поддержку медицинских учреждений. В 2010 г. были оборудованы медицинской аппаратурой и отремонтированы 3 больницы: «Больница скорой медицинской помощи» Петрозаводска, «Городская детская поликлиника №2» Петрозаводска и НИИ Скорой помощи им. И.И. Джанелидзе.

Помимо развития медицинской инфраструктуры, в 2010 г. ТГК-1 начали сотрудничество с БФ «Подари жизнь» Чулпан Хаматовой. Деньги были направлены на приобретение лекарств для детей.

Компания реализует совместные проекты с высшими учебными заведениями Санкт-Петербурга. Ежегодно лучшие студенты и преподаватели Санкт-Петербургского филиала ГУ-ВШЭ, Политехнического университета и Технического университета растительных полимеров получают стипендию Казарова. Помимо проектов, направленных на развитие отечественной системы образования и поощрения отличившихся студентов и преподавателей, ТГК-1 выделяет средства на текущий ремонт учебных классов. В 2010 г. были выделены средства на ремонт Туманенской основной общеобразовательной школы.

ТГК-1 выступает генеральным партнером «Арктического мурманского международного экономического форума». Проект является уникальным по решению вопросов, связанных с Арктикой, и носит международный характер.

12. 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 интернет	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 интернет	info@bdo.ru / http://www.bdo.ru

Банковские реквизиты

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

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

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 5665
Тел./факс: (495) 797 5660
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.

ЗАО «БДО»

Партнер



В.М. Смирнов

1 марта 2011 года

Всего сброшюровано 60 листов.

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 20 10 г.

Форма № 1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "ТГК-1" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН

Вид деятельности производство электро и теплоэнергии по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности _____

открытое акционерное общество/частная по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ

Местонахождение (адрес) 191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, д 1

Коды		
0710001		
2010	12	31
76201586		
7841312071		
40.10.11/40.10.12		
47		16
384		

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

Актив	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	-	35 876
Основные средства	120	43 591 163	56 581 286
Незавершенное строительство	130	28 740 022	28 014 851
Доходные вложения в материальные ценности	135	104	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	1 557 789	492 198
Прочие внеоборотные активы	150	452 803	407 101
Итого по разделу I	190	74 341 881	85 531 312
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 945 259	2 324 727
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 870 280	2 096 381
готовая продукция и товары для перепродажи	214	6 870	60 072
расходы будущих периодов	216	67 718	167 891
прочие запасы и затраты	217	391	383
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	1 032 099	565 217
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	1 051 928	810 434
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	13 321 950	11 844 912
в том числе покупатели и заказчики	241	4 671 502	8 048 527
Краткосрочные финансовые вложения	250	1 076 941	1 591 369
Денежные средства	260	511 210	233 903
Итого по разделу II	290	18 939 387	17 370 562
БАЛАНС	300	93 281 268	102 901 874

Пассив	Код по-казателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	38 543 414	38 543 414
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	39 677 637	39 672 251
Резервный капитал	430	54 465	222 779
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	54 465	222 779
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	(11 813 204)	(8 537 501)
Итого по разделу III	490	66 462 312	69 900 943
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	8 498 512	16 514 578
Отложенные налоговые обязательства	515	1 864 516	2 240 898
Итого по разделу IV	590	10 363 028	18 755 476
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	6 838 618	6 182 115
Кредиторская задолженность	620	9 287 268	7 733 329
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	7 519 396	4 875 491
задолженность перед персоналом организации	622	3 166	117 635
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	9	36 315
задолженность по налогам и сборам	624	281 567	550 903
прочие кредиторы	625	1 483 130	2 152 985
Доходы будущих периодов	640	42	11
Резервы предстоящих расходов и платежей	650	330 000	330 000
Итого по разделу V	690	16 455 928	14 245 455
БАЛАНС	700	93 281 268	102 901 874
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	32 462	4 369 268
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	494 174	570 093
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	157 512	60 723
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	566 444	901 130
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	2 167 344	-
Износ жилищного фонда	970	746	746

Руководитель

Вайнзихер Б.Ф.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Станишевская Р.В.
(расшифровка подписи)

« 28 » февраля 20 11 г.

Отчет о прибылях и убытках

за 20 10 г.

Форма № 2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "ТГК-1" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН

Вид деятельности производство электро и теплоэнергии по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности _____

открытое акционерное общество/частная _____ по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (нужное зачеркнуть) по ОКЕИ

Коды		
0710002		
2010	12	31
76201586		
7841312071		
40.10.11/40.10.12		
47		16
384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	50 612 487	38 371 841
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(44 715 137)	(34 524 442)
Валовая прибыль	029	5 897 350	3 847 399
Прибыль (убыток) от продаж	050	5 897 350	3 847 399
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	167 951	283 967
Проценты к уплате	070	(811 511)	(595 800)
Прочие доходы	090	4 831 905	11 850 224
Прочие расходы	100	(5 413 462)	(11 073 025)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	4 672 233	4 312 765
Отложенные налоговые обязательства	142	(376 382)	(365 994)
Текущий налог на прибыль	150	(689 007)	(581 570)
Иные аналогичные обязательные платежи	151	101	1 086
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	3 606 945	3 366 287
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	130 942	85 010
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)		0,00094	0,00087

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	76 496	225 691	65 030	187 259
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	39 498	39 749	108 515	34 136
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	235 430	154 830	332 571	397 656
Отчисления в оценочные резервы	270	х	336 902	х	496 115
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	11 775	6 154	6 118	6 836

Руководитель



Вайнзихер Б.Ф.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



Станишевская Р.В.

(расшифровка подписи)

« 28 » февраля 20 11 г.

Отчет об изменениях капитала
за 20 10 г.

Организация ОАО "ТГК-1" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид деятельности производство электро и теплотенергии по ОКВЭД
Организационно-правовая форма / форма собственности _____
открытое акционерное общество/частная по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ

Коды		
0710003		
2010	12	31
76201586		
7841312071		
40.10.11/40.10.12		
47	16	
384		

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код						
1	2	3	4	5	6	7	8
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	050	38 543 414	(5)	39 706 871	42 899	(15 500 197)	62 792 982
<u>200 9 г.</u> (предыдущий год)							
Изменения в учетной политике	051	x	-	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	052	x	-	-	x	-	-
Изменение правил бухгалтерского учета	053	x	-	-	-	299816	299816
Остаток на 1 января предыдущего года	060	38 543 414	(5)	39 706 871	42 899	(15 200 381)	63 092 798
Результат от пересчета иностранных валют	061	x	-	-	x	x	-
Чистая прибыль	062	x	-	x	x	3 366 287	3 366 287
Дивиденды	063	x	-	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	064	x	-	x	11 566	(11 566)	-
Увеличение величины капитала за счет:	070	-	5	-	-	32 456	32 461
дополнительного выпуска акций	071	-	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	072	-	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	073	-	-	-	-	-	-
прочее	074	-	5	-	-	32 456	32 461
Уменьшение величины капитала за счет:	080	-	-	(29 234)	-	-	(29 234)
уменьшения номинала акций	081	-	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	082	-	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	083	-	-	x	x	-	-
прочее	084	-	-	(29 234)	-	-	(29 234)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	090	38 543 414	-	39 677 637	54 465	(11 813 204)	66 462 312
<u>201 0 г.</u> (отчетный год)							
Изменения в учетной политике	091	x	-	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	092	x	-	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	093	x				-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	38 543 414	-	39 677 637	54 465	(11 813 204)	66 462 312
Результат от пересчета иностранных валют	101	x	-	-	x	x	-
Чистая прибыль	102	x	-	x	x	3 606 945	3 606 945
Дивиденды	103	x	-	x	x	(168 314)	(168 314)

Показатель		Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код						
1	2	3	4	5	6	7	8
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	x	168 314	(168 314)	-
Увеличение величины капитала за счет:	120	-	-	-	-	5 386	5 386
дополнительного выпуска акций	121	-	-	-	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	-	-	x	-	-
прочее	124	-	-	-	-	5 386	5 386
Уменьшение величины капитала за счет:	130	-	-	(5 386)	-	-	(5 386)
уменьшения номинала акций	131	-	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	-	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	133	-	-	x	x	-	-
прочее	134	-	-	(5 386)	-	-	(5 386)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	38 543 414	-	39 672 251	222 779	(8 537 501)	66 900 943

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
резервный капитал					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	42 899	11 566	-	54 465
данные отчетного года	152	54 465	168 314	-	222 779
Оценочные резервы:					
резерв по сомнительным долгам					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	173	19 957	166 115	-	186 072
данные отчетного года	174	186 071	336 902	(118 548)	404 425
резерв, образованный в связи с последствиями условных факторов					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	183	-	330 000	-	330 000
данные отчетного года	184	330 000	-	-	330 000

Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	66 462 354		69 900 954	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыду- щий год	за отчетный год	за предыду- щий год
		3	4	5	6
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности — всего	210	3	45	-	705
в том числе:					
прочее	212	3	45	-	705

Руководитель

(подпись)

Вайнзихер Б.Ф.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Станишевская Р.В.

(расшифровка подписи)

« 28 » февраля 20 11 г.

Отчет о движении денежных средств
за 2010г.

Форма № 4 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "ТГК-1" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид деятельности производство электро и теплоэнергии по ОКВЭД
Организационно-правовая форма / форма собственности _____
открытое акционерное общество/частная по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. /млн.руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ

Коды		
0710004		
2010	12	31
76201586		
7841312071		
40.10.11/40.10.12		
47	16	
384		

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период преды- дущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	100	494 093	1 205 309
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	53 398 998	43 049 057
Поступление приобретенной иностранной валюты	120	6 317	331 346
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	130	-	-
Прочие доходы	140	4 952 290	3 115 616
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(40 452 339)	(33 374 815)
на оплату труда	160	(3 242 066)	(3 371 989)
на выплату дивидендов, процентов	170	(2 133 139)	(1 309 875)
на расчеты по налогам и сборам	180	(2 183 152)	(2 468 305)
социальные выплаты	182	(745 528)	(735 271)
на прочие расходы	183	(2 682 406)	(665 640)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	190	6 918 975	4 570 124
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	321 536	4 866
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	456 367	1 411 820
Полученные дивиденды	230	-	831
Полученные проценты	240	3 458	132 419
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Прочие поступления	260	434 615	3 568 278
Приобретение дочерних организаций	280	(58 300)	(85)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(15 741 449)	(15 417 634)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	(6 466 222)
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Прочие расходы	320	-	(17 956)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(14 583 773)	(16 783 683)

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	410	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	420	38 422 755	15 921 300
Поступление средств по целевому финансированию	430	-	-
Прочие доходы	440	-	112 262 300
Погашение займов и кредитов (без процентов)	450	(31 018 147)	(5 458 207)
Прочие расходы	470	-	(111 205 958)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	490	7 404 608	11 519 435
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	500	(260 190)	(694 124)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	510	233 903	511 185
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	520	(10 024)	54 208

Руководитель



Вайнзихер Б.Ф.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



Станишевская Р.В.

(расшифровка подписи)

« 28 » февраля 20 11 г.

Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2010г.

Форма № 5 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
Организация ОАО "ТГК-1" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид деятельности производство электро и теплоэнергии по ОКВЭД
Организационно-правовая форма / форма собственности _____
открытое акционерное общество/частная по ОКОПФ / ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб.~~ (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ

Коды		
0710005		
2010	12	31
76201586		
7841312071		
40.10.11/40.10.12		
47	16	
384		

Нематериальные активы

Показатель наименование	код	Наличие на начало отчет- ного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчет- ного периода
1	2	3	4	5	6
Прочие	040	-	39 497	-	39 497

Показатель наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	3 621

Основные средства

Показатель наименование	код	Наличие на начало отчет- ного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчет- ного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	070	9 014 974	2 620 714	(4 190)	11 631 498
Сооружения и передаточные устройства	071	24 967 360	3 960 329	(787 473)	28 140 216
Машины и оборудование	072	16 365 505	10 620 199	(208 087)	26 777 617
Транспортные средства	073	362 456	43 312	(11 875)	393 893
Производственный и хозяйственный инвентарь	074	84 449	83 498	(4 630)	163 317
Многолетние насаждения	077	286	-	-	286
Другие виды основных средств	078	49 474	38 019	(136)	87 357
Земельные участки и объекты природопользования	079	25 364	11 500	-	36 864
Итого	090	50 869 868	17 377 571	(1 016 391)	67 231 048

Показатель наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчет- ного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств — всего	140	7 278 705	10 649 762
в том числе:			
зданий и сооружений	141	4 319 834	6 169 128
машин, оборудования, транспортных средств	142	2 915 315	4 418 472
других	143	43 556	62 162
Передано в аренду объектов основных средств — всего	150	173 846	15 064 861
в том числе:			
здания и сооружения	151	164 809	14 500 595
прочие	152	9 037	564 266
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	10 630	9 652
Получено объектов основных средств в аренду — всего	160	32 462	4 369 268
в том числе:			
зданий и сооружений	161	15 044	15 406
машин, оборудования, транспортных средств	162	2 263	6 019
других	163	15 155	4 347 843
СПРАВОЧНО.			
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	173	-	1 777 489

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	224	-	(224)	-
Итого	240	224	-	(224)	-
		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода		
1	2				
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	120	-		

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

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	3 122	-	-	3 122
в том числе:					
исследования гидроагрегата № 1	312	94	-	-	94
электролизер КПЭС	313	3028	-	-	3028

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	510	841 516	453 925	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	395 625	453 925	-	-
Ценные бумаги других организаций -всего	520	8 000	1 000	166 941	11 369
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	8 000	1 000	166 941	11 369
Предоставленные займы	525	708 273	37 273	910 000	1 580 000
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	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	550	445 881	-	-	-
Итого	570	445 881	-	-	-
СПРАВОЧНО.	код	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	580	-	387359	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная — всего	610	13 321 950	11 844 912
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	4 671 502	8 048 527
авансы выданные	612	6 501 920	2 675 350
прочая	613	2 148 528	1 121 035
долгосрочная — всего	620	1 051 928	810 434
авансы выданные	622	1 017 229	612 159
прочая	623	34 699	198 275
Итого	630	14 373 878	12 655 346
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная — всего	650	16 125 886	13 915 444
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	7 519 396	4 875 491
авансы полученные	652	879 473	1 109 013
расчеты по налогам и сборам	653	281 567	550 903
кредиты	654	5 669 059	1 090 456
займы	655	1 169 559	5 091 659
прочая	656	606 832	1 197 922
долгосрочная — всего	660	8 498 512	16 514 578
в том числе:			
кредиты	661	3 498 512	15 371 075
займы	662	5 000 000	1 143 503
Итого	670	24 624 398	30 430 022

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	34 832 180	24 511 058
Затраты на оплату труда	720	3 745 034	3 752 212
Отчисления на социальные нужды	730	746 568	728 823
Амортизация	740	2 818 820	2 941 930
Прочие затраты	750	2 572 535	2 590 419
Итого по элементам затрат	760	44 715 137	34 524 442
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
расходов будущих периодов	766	54 451	125 361
резервов предстоящих расходов	767	330 000	330 000

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	566 444	901 130
Имущество, переданное в залог	840	2 167 344	-
из него: объекты основных средств	841	2 167 344	-

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Получено в отчетном году бюджетных средств — всего	910	3	45
в том числе:		-	-
прочие	912	3	45

Руководитель

 Вайнзихер Б.Ф.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

 Станишевская Р.В.
(расшифровка подписи)

« 28 » февраля 20 11 г.

Заключение

**Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1» о достоверности данных содержащихся
в Годовом отчете ОАО «ТГК-1» за 2010 год**

«14» апреля 2011 г.

Санкт-Петербург

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 положение на 31.12.2010, результаты финансово-хозяйственной деятельности и 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»

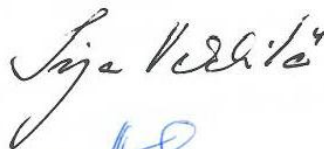


Е.Н.Земляной

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 бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК-1» за 2010 год

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

ЗАО «БДО», компания со 100-процентным российским капиталом, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации, является членом международного объединения независимых компаний BDO. Название BDO относится к фирмам, являющимся участниками BDO International Limited, британского общества с ответственностью, ограниченной гарантией его участников. Каждая компания объединения является самостоятельным юридическим лицом и не выступает в качестве агента BDO International Limited или любой другой компании объединения.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ СОСТОЯНИИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА
 (в тысячах рублей)

	Прим.	31 Декабря 2010 г	31 Декабря 2009 г
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	99 019 521	84 962 638
Долгосрочные инвестиции	8	48 310	20 010
Отложенные налоговые активы	9	592 472	523 018
Прочие внеоборотные активы	10	592 174	637 841
Итого внеоборотные активы		100 252 477	86 143 507
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	11	277 218	579 574
Краткосрочные инвестиции	12	6 201	595 695
Дебиторская задолженность и авансы выданные	14	10 762 658	10 023 839
Запасы	15	2 538 368	2 143 210
Итого оборотные активы		13 584 445	13 342 318
Активы, предназначенные для продажи	13	184 324	-
ИТОГО АКТИВЫ		114 021 246	99 485 825
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	16	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	9	5 897 255	4 661 287
Долгосрочные заемные средства	17	16 294 201	9 420 451
Пенсионные обязательства	18	891 661	772 794
Итого долгосрочные обязательства		23 083 117	14 854 532
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств	19	6 905 720	5 617 750
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	20	7 711 142	9 755 467
Задолженность по уплате налога на прибыль		444 950	144 905
Задолженность по уплате прочих налогов	21	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

Утвердили для опубликования и подписали от имени Совета директоров 14 марта 2011 года.

Генеральный директор

Вайнзихер Б.Ф.

Главный бухгалтер

Станишевская Р.В.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА
 (в тысячах рублей)

	Прим.	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	22	(48 863 262)	(36 382 417)
Восстановление резерва по обесценению основных средств за год	7	4 007 001	6 154 980
Начисление резерва по обесценению основных средств за год	7	(42 698)	(722 067)
Итого операционные затраты		(44 898 959)	(30 949 504)
Операционная прибыль		9 204 932	10 400 492
Финансовые доходы	23	88 781	518 920
Финансовые расходы	23	(211 176)	(287 735)
Итого финансовые доходы		(122 395)	231 185
Прибыль до налогообложения		9 082 537	10 631 677
Налог на прибыль	9	(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	12	(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-1-1		7 201 814	8 350 276
Доле неконтролируемой акционерами	5	(28 636)	-
Прибыль за год		7 173 178	8 350 276
Совокупный доход причитающийся:			
Акционерам ТГК-1-1		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)			
	24	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 ГОДА
 (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
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

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ:
 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА
 (в тысячах рублей)

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
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 ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ КАПИТАЛА ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА
 (в тысячах рублей)

	Акционерный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Эмиссионный доход	Резерв объединения	Резерв по справедливой стоимости	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля неконтролирующих 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>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>161 452</i>	<i>-</i>	<i>161 452</i>	<i>-</i>	<i>161 452</i>
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» (Примечание 1)	-	-	-	-	-	(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
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>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>(161 452)</i>	<i>-</i>	<i>(161 452)</i>	<i>-</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 неконтролирующих акционеров (см. Примечание 5)	-	-	-	-	-	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

Приложение 5.

Сведения о соблюдении ОАО «ТГК-1» Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного ФСФР

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	Ст. 17 п. 17.12. Устава Общества пп. 4.4. Положения об информационной политике Общества Ст. 5 п. 5.1. Положения об Общем собрании акционеров ОАО «ТГК-1»
2	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	пп.4.4.5.Положения об информационной политике Общества
3	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	Статья 17 п. 17.16. Устава пп. 4.4.2. Положения об информационной политике Общества Ст. 5 п. 5.7. Положения об Общем собрании акционеров ОАО «ТГК-1»
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	Ст. 17 п. 17.2. Устава Общества Ст. 3 п. 3.2. Положения об Общем собрании акционеров ОАО «ТГК-1»
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Соблюдается частично	Председатель СД – председатель на ОСА Статья 17 п. 17.20. Устава
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Соблюдается частично	
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	Статья 9 п. 9.1.Положения об Общем собрании акционеров ОАО «ТГК-1»

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	Статья 20 п. 20.1. Устава Общества
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Соблюдается частично	Положение о кредитной политике
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	не применимо	
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается частично	Ст. 20 п. 20.1.25 , п. 20.1.31 Устава Общества
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	Ст. 20 п. 20.1.25 , п. 20.1.31 Устава Общества
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	.
15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	Статья 19 п. 19.3. Устава Общества
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Соблюдается частично	Статья 4 Положения о Совете директоров ОАО «ТГК-1»

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Соблюдается	Статья 4 п.4.3.10. Положение об информационной политике ОАО «ТГК-1»
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	План - работы Совета директоров
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	План - работы Совета директоров
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Статья 22 Устава Общества Статья 8 Положения о Совете директоров ОАО «ТГК-1»
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	Статья 20 п. 20.1. Устава Общества
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредставление такой информации	Соблюдается частично	Статья 4 п. 4.2. Положения о Совете директоров ОАО «ТГК-1»
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Соблюдается	Комитет по бизнес-стратегии образован 08.12.2005
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Соблюдается	Комитет по аудиту образован 08.12.2005
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается частично	
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается	
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Соблюдается	Раздел 4 Положения о комитете по аудиту
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Соблюдается	комитет по кадрам и вознаграждениям образован 08.12.2005

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	соблюдается	
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Соблюдается частично	Ст. 3 Положения о комитете по бизнес-стратегии и инвестициям
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Неприменимо	Комитет не избирался
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Неприменимо	Комитет не избирался
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Соблюдается	Положение о комитете по бизнес-стратегии и инвестициям; Положение о комитете по кадрам и вознаграждениям; Положение о комитете по аудиту; Положение о комитете по надежности.
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается	Статья 27 Устава Общества
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Соблюдается частично	Статья 27 п.27.4. Устава Общества
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Не соблюдается	
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров	Соблюдается	п. 4 Положения о Генеральном директоре ОАО «ТГК-1» п. 4 Положения о Правлении ОАО «ТГК-1»
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Соблюдается частично	Статья 15 п.19 Устава Общества
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Соблюдается	п. 6 Положения о Генеральном директоре ОАО «ТГК-1»
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается.	
Секретарь общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается	Секретарь ОАО «ТГК-1» Нестеров В.В. Статья 24 Устава Общества
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	Статьи 21, 24 Устава Общества п. 7 Положения о Совете директоров ОАО «ТГК-1»

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Соблюдается частично	Статья 21 Устава Общества
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	Статья 28 Устава Общества
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	Статья 20 п. 20.1. Устава Общества
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Соблюдается частично	Статья 20 п. 20.1. Устава Общества
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Соблюдается	Статья 20 п.20.1 (37) Устава Общества
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «ТГК-1»
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	Статья 4, п. 4.4., пп. 4.4.1.-4.4.3. Положения об информационной политике ОАО «ТГК-1»

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	www.tgc1.ru
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Соблюдается	Статья 4, п. 4.7., пп. 4.7.1. Положения об информационной политике ОАО «ТГК-1»
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Соблюдается	Статья 4, п. 4.9. Положения об информационной политике ОАО «ТГК-1»
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Соблюдается	Ст. 6 Положения об информационной политике ОАО «ТГК-1». Положение о порядке доступа к инсайдерской информации Общества.
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	Положение о кредитной политике ОАО «ТГК-1»; Стандарт бизнес-планирования ОАО «ТГК-1»; Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг. Положение об отделе внутреннего аудита.
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Отдел внутреннего контроля и аудита
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Соблюдается	п.3 Положения о комитете по аудиту

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Соблюдается	
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества	Соблюдается частично	Положение об Отделе внутреннего аудита
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Не соблюдается	
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1»
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Соблюдается	Статья 3, п. 3.2., ст. 5, п.5. Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «ТГК-1»
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Соблюдается	Дивидендная политика Общества

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Соблюдается	Дивидендная политика Общества
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Соблюдается	Сайт www.tgc1.ru

Приложение 6.

Сведения о крупных сделках и сделках, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренные Советом директоров ОАО «ТГК-1» в 2010 году

В отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом акционерного общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, Обществом не совершалось.

Дата совершения сделки	№1						
Предмет и иные существенные условия сделки	Контракт на поставку электроэнергии (далее – Контракт) между ОАО «ТГК-1» и АО «Fortum Power and Heat Oy» (Финляндия, г. Эспоо), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность: 1.1. Стороны Контракта: Продавец - ОАО «ТГК-1». Покупатель - Акционерное Общество «Fortum Power and Heat Oy» (Финляндия, г. Эспоо). 1.2. Срок действия Контракта: С 01 января 2010 года по 31 декабря 2010 года. 1.3. Дополнительные условия Контракта: «Продавец» поставляет, а «Покупатель» принимает и оплачивает электроэнергию в количестве не менее 150 ГВт.ч. и не более 570 ГВт.ч в год в период с 00 часов 00 минут 01 января 2010 г. по 00 часов 00 минут 1 января 2011 года на условиях DAF (Инкотермс-2000) российско-финляндская государственная граница. При этом «Покупатель» гарантирует потребление не менее 30 ГВт.ч. ежеквартально в течение срока действия Контракта. Передача электроэнергии по Контракту будет осуществляться при максимальной мощности до 76 МВт с Каскада № 1 «Продавца» по ЛЭП 110 кВ ЛИМ-1 между Светогорской ГЭС и ГЭС Иматра (далее по тексту ЛЭП). Определение количества поставленной электроэнергии производится по показаниям двух приборов учета активной энергии и мощности на стороне Каскада № 1 «Продавца». За поставленное количество электроэнергии в каждый час принимается среднее арифметическое значение показаний двух приборов учета активной энергии за соответствующий час. Потери на участке ГЭС Каскада №1 - государственная граница учтены в цене на электроэнергию. «Покупатель» оплачивает «Продавцу» за поставленную и замеренную на ГЭС Каскада №1 электроэнергию по одноставочному тарифу. Часовая цена С электрической энергии и мощности составляет за _____, Euro/МВт.ч. Месячная стоимость S электрической энергии и мощности состоит из следующих слагаемых: $C = 0,9 \times CEIspot_i - f_{gtrans}$ $S_{\sum_{25 < CEIspot < 55}} = \sum_{i=1}^N (0,9 \times CEIspot_i \times E_{FSi}) - F_{gtrans}$ Если $25 < CEIspot_i < 55$ Euro/МВт.ч. $S_{\sum_{CEIspot \Rightarrow 55}} = \sum_{i=1}^N (0,9 \times 55 \times E_{FSi}) - F_{gtrans}$ Если $CEIspot_i \Rightarrow 55$ Euro/МВт.ч. $S_{\sum_{CEIspot \leq 25}} = \sum_{i=1}^N (0,9 \times 25 \times E_{FSi}) - F_{gtrans}$ Если $CEIspot_i \leq 25$ Euro/МВт.ч. где, <table><tr><td>E_{FSi}</td><td>-</td><td>часовой объем электроэнергии, поставленный Продавцом на границу России и Финляндии (определяется по показаниям двух счетчиков, установленных на Каскаде-1), МВт.ч.</td></tr><tr><td>$CEIspot_i$</td><td>-</td><td>цена электроэнергии на спотовом рынке для соответствующего часа, в который осуществлялась поставка с 1-го Каскада ГЭС ОАО «ТГК-1», Euro/МВт.ч.</td></tr></table>	E_{FSi}	-	часовой объем электроэнергии, поставленный Продавцом на границу России и Финляндии (определяется по показаниям двух счетчиков, установленных на Каскаде-1), МВт.ч.	$CEIspot_i$	-	цена электроэнергии на спотовом рынке для соответствующего часа, в который осуществлялась поставка с 1-го Каскада ГЭС ОАО «ТГК-1», Euro/МВт.ч.
E_{FSi}	-	часовой объем электроэнергии, поставленный Продавцом на границу России и Финляндии (определяется по показаниям двух счетчиков, установленных на Каскаде-1), МВт.ч.					
$CEIspot_i$	-	цена электроэнергии на спотовом рынке для соответствующего часа, в который осуществлялась поставка с 1-го Каскада ГЭС ОАО «ТГК-1», Euro/МВт.ч.					

	f_{gtrans}	-	расходы Акционерного Общества «Fortum Power and Heat Oy» на передачу 1 МВт.ч. электроэнергии, связанные с покупкой электроэнергии и выплачиваемые ОАО «Фингрид» (для целей настоящего Контракта Стороны установили размер расходов равный 2 (два) Евро/МВт.ч.).
	F_{gtrans}	-	месячные расходы Акционерного Общества «Fortum Power and Heat Oy» на передачу электроэнергии, связанные с покупкой электроэнергии и выплачиваемые ОАО «Фингрид».
	i	-	соответствующий час месяца поставки.
	N	-	общее число часов поставки соответствующего месяца.
	$S_{\sum_{25 < CEISpot < 55}}$	-	суммарная стоимость электрической энергии в часы месяца поставки, когда цена электроэнергии на спотовом рынке для ценового региона Финляндии CEISpot находится в интервале от 25 до 55 Euro/МВт.ч.
	$S_{\sum_{CEISpot \Rightarrow 55}}$	-	суммарная стоимость электрической энергии в часы месяца поставки, когда цена электроэнергии на спотовом рынке для ценового региона Финляндии CEISpot $\Rightarrow$ 55 Euro/МВт.ч.
	$S_{\sum_{CEISpot \leq 25}}$	-	суммарная стоимость электрической энергии в часы месяца поставки, когда цена электроэнергии на спотовом рынке для ценового региона Финляндии CEISpot $\leq$ 25 Euro/МВт.ч.
«Продавец» после 5 числа месяца, следующего за месяцем поставки, выставляет и направляет «Покупателю» счета в одном экземпляре с приложением Акта о количестве переданной электроэнергии, Счета за поставленную по Контракту электроэнергию должны быть оплачены «Покупателем» банковским переводом в течение 25 дней с момента их выписки «Продавцом», и днем оплаты будет считаться день поступления денежных средств на счет № 40702978700171000005 Gazenergoprombank, Russia SWIFT:GEPBRUMM.			
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации			
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершнного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки			
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств			
В случае просрочки			

в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф. Указанное лицо признается заинтересованным в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 15 от 21.01.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№2
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор субаренды недвижимого имущества между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ОАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях: Стороны Договора субаренды: Арендатор - ОАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания». Субарендатор – ОАО «Территориальная генерирующая компания №1». 1.2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА 1.2.1. «Арендатор» обязуется предоставить «Субарендатору» во временное владение и пользование на условиях аренды «Объект» общей площадью 17 243, 952 (семнадцать тысяч двести сорок три целых девяносто пятьдесят две тысячных) кв. метра для его использования в качестве офисных помещений, а «Субарендатор» обязуется уплачивать предусмотренную настоящим Договором арендную плату. 1.2.2. На момент заключения настоящего Договора «Объект» принадлежит «Арендатору» на правах аренды по Договору аренды федерального недвижимого имущества № 01-688 от 15.08.03, заключённого на срок с 22.01.2004 по 21.01.2014. «Арендатор» гарантирует, что «Объект» на момент заключения настоящего Договора не обременен правами третьих лиц, не является предметом залога или спора. 1.3. Цена договора субаренды 1.3.1. Размер арендной платы составляет 927,87 (девятьсот двадцать семь) рублей 87 копеек в месяц, в т.ч. НДС 18% - 141,54 (Сто сорок один) рубль 54 копейки, за 1 кв.м. Ставка арендной платы за 1 кв.м. в месяц является фиксированной в течение срока действия настоящего Договора. 1.3.2. Арендная плата включает в себя оплату за водоснабжение и канализацию; отопление; эксплуатационные расходы; энергоснабжение.

	Оплата за услуги телефонной связи и телекоммуникационные услуги не входит в состав арендной платы и оплачиваются «Субарендатором» самостоятельно на основании счетов телефонного узла (иного оператора телефонной связи) или иных специализированных организаций, предоставляющих указанные услуги. 1.3.3. «Субарендатор» обязан перечислять арендную плату за владение и пользование «Объектом» по настоящему Договору, указанную в п.4.1. настоящего Договора, в срок до 5 (Пятого) числа месяца следующего за расчетным. 1.4. Срок субаренды «Объекта». Изменение и прекращение Договора 1.4.1. Договор действует с 01.01.2010 г. по 25.12.2010 г. 2. Распространить настоящее решение на отношения, возникшие с 01.01.2010 г. 3. «Субарендатор» вправе в одностороннем внесудебном порядке расторгнуть Договор, письменно предупредив Арендатора не менее чем за 90 (девяносто) дней до даты расторжения.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариального удостоверения сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	Цена договора субаренды недвижимого имущества между ОАО «ТГК-1» (Субарендатор) и ОАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания» (Арендатор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, (далее - договор), составляет 927,87 (девятьсот двадцать семь) рублей 87 копеек в месяц, в т.ч. НДС 18% - 141,54 (Сто сорок один) рубль 54 копейки за 1 кв.м. в месяц. Ставка арендной платы за 1 кв.м. в месяц является фиксированной в течение срока действия настоящего Договора.
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Граве И.В., Новосёлов Д.Б. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки,

совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 15 от 21.01.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№3
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор заключается с целью последующего зачёта требований ОАО «ТГК-1» к ОАО «Колэнергосбыт» по обязательствам, возникшим на оптовом рынке электроэнергии и мощности. 1. Одобрить договор перевода долга между ОАО «ТГК-1», ОАО «Мурманская ТЭЦ» и ОАО «Колэнергосбыт» на следующих существенных условиях: 1.1. Стороны Договора: Должник – ОАО «Мурманская ТЭЦ» Новый должник - ОАО «ТГК-1». Кредитор – ОАО «Колэнергосбыт». 1.2. Срок действия Договора: С даты подписания до полного исполнения обязательств. 1.3. Иные условия Договора: Должник переводит, а Новый должник принимает на себя долг Должника перед Кредитором по договору энергоснабжения №21 от 31.12.2006. в сумме 134 449 719 (сто тридцать четыре миллиона четыреста сорок девять тысяч семьсот девятнадцать) рублей 28 копеек за электрическую энергию, потребленную за период с 01.10.2009 по 28.02.2010, а также по договору энергоснабжения №20 от 31.12.2006 в сумме 21 611 880 (двадцать один миллион шестьсот одиннадцать тысяч восемьсот восемьдесят) рублей 53 копейки за электроэнергию, потребленную с 01.01.2010 по 28.02.2010. При этом, по указанным обязательствам обязанным лицом в полном объеме перед Кредитором становится Новый должник. Кредитор дает согласие на перевод долга в полном объеме от Должника к Новому должнику. Взаимные обязательства Должника и Нового должника, связанные с переводом долга, регулируются отдельным соглашением, заключаемым между Должником и Новым должником. 2. Одобрить соглашение об условиях перевода долга между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Мурманская ТЭЦ», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: 2.1. Стороны Соглашения: Должник – ОАО «Мурманская ТЭЦ» Новый должник - ОАО «ТГК-1». 2.2. Срок действия Соглашения: С даты заключения до полного исполнения обязательств. 2.3. Дополнительные условия Соглашения: В соответствии с договором перевода долга Должник перевел, а Новый должник принял на себя долг Должника перед ОАО «Колэнергосбыт» по договору энергоснабжения №21 от 31.12.2006. в сумме 134 449 719 (сто тридцать четыре миллиона четыреста сорок девять тысяч семьсот девятнадцать) рублей 28 копеек за электрическую энергию, потребленную за период с 01.10.2009 по 28.02.2010, а также по договору энергоснабжения №20 от 31.12.2006 в сумме 21 611 880 (двадцать один миллион шестьсот одиннадцать тысяч восемьсот восемьдесят) рублей 53 копейки за электроэнергию, потребленную с 01.01.2010 по 28.02.2010. Должник обязуется в течение 3 рабочих дней с даты подписания соглашения передать Новому должнику все документы, обосновывающие задолженность Должника перед ОАО «Колэнергосбыт». 3. Должник обязуется перечислить Новому должнику 156 061 599 (сто пятьдесят

	шесть миллионов шестьдесят одна тысяча пятьсот девяносто девять) рублей 81 копейку в течение 15 рабочих дней с даты выставления Новым должником счета. 4. Менеджменту ОАО «ТГК-1», с даты вынесения решения судом, в течение 45 дней обеспечить погашение задолженности ОАО «Колэнергосбыт» перед ОАО «ТГК-1» путем зачета встречных обязательств ОАО «ТГК-1» перед ОАО «Колэнергосбыт» в размере 156 061 599 (сто пятьдесят шесть миллионов шестьдесят одна тысяча пятьсот девяносто девять) рублей 81 копейка.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	156 061 599 (сто пятьдесят шесть миллионов шестьдесят одна тысяча пятьсот девяносто девять) рублей 81 копейка, - 0,16%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	С даты заключения до полного исполнения обязательств.
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об	Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф. Указанное лицо признается заинтересованным в совершении Обществом сделки, так как занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров

одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Протокол заседания Совета директоров № 20 от 02.04.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№4
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор на техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей, НПС, ЦТП и установок ЭХЗ между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» на следующих существенных условиях: Стороны сделки: Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1», Открытое акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга» Предмет сделки и иные существенные условия сделки: 1.1. Исполнитель принимает на себя обязательства по техническому обслуживанию и ремонту тепловых сетей, НПС, ЦТП и установок ЭХЗ (далее – теплосетевой комплекс), принадлежащих на правах собственности и аренды ОАО «ТГК-1», а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги в порядке, установленном настоящим договором. Перечень тепловых сетей, НПС, ЦТП и установок защиты, подлежащих техническому обслуживанию и ремонту в соответствии с настоящим договором, содержится в Приложениях № 1-9 к настоящему договору. 1.2. Капитальный ремонт теплосетевого комплекса, производится в соответствии с согласованной сторонами адресной программой капитального ремонта (Приложение №10 к настоящему договору). Исполнитель вправе для производства работ по капитальному ремонту и аварийно-восстановительному ремонту теплосетевого комплекса, по восстановлению нарушенного благоустройства привлекать подрядные организации по отдельным договорам. Стоимость работ по капитальному ремонту, аварийно-восстановительному ремонту, по восстановлению нарушенного благоустройства входит в цену настоящего договора 1.3. Услуги оказываются с 01.05.2010г. по 31.12.2010г. (включительно). Срок оказания услуг по настоящему договору может быть изменен, путем заключения сторонами дополнительного соглашения. Цена сделки: (стоимость договора) составляет 1 446 652 860 (Один миллиард четыреста сорок шесть миллионов шестьсот пятьдесят две тысячи восемьсот шестьдесят) рублей, в том числе НДС 18% – 220 675 860 рублей, за 8 (восемь) месяцев по 31.12.2010г.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой	1 446 652 860 (Один миллиард четыреста сорок шесть миллионов шестьсот пятьдесят две тысячи восемьсот шестьдесят) рублей, в том числе НДС 18% – 220 675 860 рублей, - 1,5%

стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф. Указанное лицо признается заинтересованным в совершении Обществом сделки, так как занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол заседания Совета директоров № 21 от 19.04.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№5
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор по сбыту тепловой энергии между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» на следующих существенных условиях: Стороны сделки: Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1», Открытое акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга» Предмет сделки и иные существенные условия сделки: Агент за вознаграждение совершает по поручению Принципала от имени и за счет Принципала на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области юридические и иные действия, предусмотренные настоящим Договором. Перечень юридических и иных действий, совершаемых Агентом. Заключение, изменение и расторжение договоров, а также осуществление прав и обязанностей стороны по заключенным договорам: - продажи (поставки) тепловой энергии потребителям Санкт-Петербурга и

	Ленинградской области (абонентам ОАО ТГК-1»); - на присоединение к тепловым сетям с потенциальными потребителями тепловой энергии («Заказчики») на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области; - покупки у различных энергоснабжающих организаций (ОАО «НПО ЦКТИ» и др.) тепловой энергии, с целью исполнения обязательств по продаже (поставке) тепловой энергии абонентам ОАО «ТГК-1»; - информационно-вычислительных услуг по автоматизации расчетов, в том числе, по сопровождению программного комплекса АСУСЭ; - оказания информационно-вычислительных услуг с организациями, осуществляющими сопровождение расчетов за коммунальные услуги, поставленные с использованием ресурса (тепловой энергии), приобретенного у ОАО ТГК-1», в том числе, с ГУП ВЦКП «Жилищное хозяйство». 1.2.2. Взаимодействие с государственными органами и органами местного самоуправления (или уполномоченными ими организациями) в процессе компенсации (предоставления субсидий) отдельным категориям граждан расходов по оплате коммунальных услуг (в частности, с МУП «УПИС ЖКХ», Комитетом социальной защиты населения администрации муниципального образования Кировский муниципальный район Ленинградской области, Администрацией муниципального образования Кировское городское поселение МО Кировский муниципальный район Ленинградской области). Взаимодействие с государственными органами и органами местного самоуправления (или уполномоченными ими организациями) в процессе предоставления субсидий отдельным категориям организаций на покрытие выпадающих доходов от оказания услуг по предоставлению коммунальных услуг (отопление, ГВС) (в частности, с Жилищным комитетом СПб). 1.2.3. Организация доставки счетов (в частности, ФГУП «Почта России») и сбора оплаты по выставленным счетам. 1.2.4. Пресечение действий по самовольному присоединению к системе теплоснабжения, а также осуществление необходимых действий по привлечению виновных лиц к гражданской, уголовной и административной ответственности за неисполнение условий договора теплоснабжения, а также по взысканию штрафных санкций за факт самовольного подключения и оплаты за выявленное безучетное использование тепловой энергии. 1.3. В целях надлежащего исполнения обязанностей, указанных в пунктах 1.2.1-1.2.4 настоящего Договора, Агент, в частности, осуществляет следующие действия: 1) составляет распределительный баланс теплоотпуска от источников теплоты, производит расчет теплопотребления по всем точкам теплоотпуска и (или) потребителям; 2) осуществляет приемку и автоматизацию приемки отчетов приборного учета потребителей; 3) осуществляет информационно-вычислительное сопровождение расчетов теплопотребления, ведение архивов и статистики; 4) проводит расчеты за тепловую энергию, в частности, выписывает счета-фактуры юридическим лицам и счета физическим лицам, ведет книгу продаж и покупок в части расчетов за тепловую энергию, ведет журнал учета счетов-фактур, составляет и ведет оборотную ведомость по видам реализации, проводит инвентаризацию дебиторской и кредиторской задолженности, составляет акты сверки по расчетам за тепловую энергию; 5) формирует и выставляет платежные документы (в том числе в безакцептном порядке) с указанием счетов Принципала или Агента (по согласованию с Принципалом) в качестве получателя денежных средств, отзывает платежные требования в случае оплаты или изменения условий договора и предоставляет сведения в обслуживающие банки по расчетам с нерезидентами, занимается автоматизацией расчетов на базе АСУСЭ; 6) осуществляет сбор денежных средств по договорам, указанным в п.1.2.1, на расчетные счета Принципала или на расчетный счет Агента (по согласованию с Принципалом) и анализирует информацию по выставленным счетам; 7) начисляет и взыскивает пени (иные штрафные санкции, проценты за пользование чужими денежными средствами) с потребителей (абонентов), производящих платежи позднее установленных законом или договором сроков и не исполняющих условия договоров; 8) заключает соглашения о реструктуризации задолженности потребителей
--	--

		тепловой энергии, в порядке, определенным уставом Принципала, составляет графики платежей за тепловую энергию и заключает соглашения с графиками платежей за тепловую энергию; 9) возвращает при согласовании с Принципалом потребителям денежные средства, излишне уплаченные за потребленную тепловую энергию и выявленные в результате проведения сверки взаиморасчетов с потребителями, и осуществляет перерасчет предыдущих периодов; 10) осуществляет отключение (ограничение) подачи тепловой энергии потребителям-неплательщикам в порядке, установленном законодательством РФ; 11) осуществляет действия по согласованию документации, необходимой для обеспечения учета тепловой энергии у потребителей и на источниках теплоты; 12) осуществляет допуск и повторный допуск узлов коммерческого учета тепловой энергии потребителей, источников теплоты и анализирует их работоспособность; 13) осуществляет контроль за рациональным использованием абонентами тепловой энергии; 14) осуществляет любые другие действия, необходимые для наиболее быстрого и выгодного осуществления прав стороны по Договорам, указанным в п. 1.2.1 настоящего договора; 15) осуществляет мероприятия по снижению дебиторской задолженности (работа с неплательщиками, работа с главными распорядителями бюджетных средств, местными бюджетами, ведение претензионной и исковой работы); 16) планирует потребление тепловой энергии потребителями (краткосрочный и долгосрочный прогноз) в натуральном и денежном выражении; 17) предоставляет Принципалу информацию для тарифного регулирования по Санкт-Петербургу и Ленинградской области; 18) планирует начисления в натуральном и денежном выражении по группам потребителей для бизнес-плана Принципала; 19) планирует оплату за потребленную тепловую энергию по группам потребителей по Санкт-Петербургу и Ленинградской области, проводит анализ платежеспособности потребителей тепловой энергии; 20) ведет аналитический учет по энергосбытовой деятельности; 21) прогнозирует присоединение новых потребителей к системе теплоснабжения для планирования полезного отпуска тепловой энергии; 22) предоставляет отчетные формы Принципалу, а также информацию в Администрацию Санкт-Петербурга и Ленинградской области, районы, Муниципальные образования, в органы статистической отчетности, в органы Ростехнадзора, в антимонопольные органы, прокуратуру, а так же информацию, касающуюся расчетов с контрагентами Принципала в налоговые органы и по запросам для аудиторских фирм по утвержденным формам; 23) осуществляет рассмотрение запросов и жалоб потребителей (Абонентов) и направление ответов; 24) предоставляет интересы Принципала по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора в государственных органах и органах местного самоуправления; 25) осуществляет действия, связанные с реализацией закона №261-ФЗ « Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (оплата услуг Агента, указанных в данном подпункте, осуществляется на основании дополнительно заключаемых между сторонами соглашений). Цена сделки: (стоимость договора) составляет 69 026 460 (Шестьдесят девять миллионов двадцать шесть тысяч четыреста шестьдесят) рублей, в том числе НДС 18% – 10 529 460 рублей за 6 (шесть) месяцев по 31.12.2010г.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных	о о	

законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	69 026 460 (Шестьдесят девять миллионов двадцать шесть тысяч четыреста шестьдесят) рублей, в том числе НДС 18% – 10 529 460 рублей, - 0,07%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф. Указанное лицо признается заинтересованным в совершении Обществом сделки, так как занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол заседания Совета директоров № 21 от 19.04.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	№6
Предмет и иные существенные условия сделки	Агентский договор по реализации Инвестиционной программы 2010г. Предприятия «Тепловая сеть» филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» на следующих существенных условиях: Стороны сделки: Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1», Открытое акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга»

		Предмет сделки и иные существенные условия сделки: <u>1.1. По Договору Агент обязуется от имени и за счет Принципала совершить юридические и иные действия, предусмотренные настоящим договором (далее по тексту - Действия) направленные на реализацию Инвестиционной программы 2010г. Предприятия «Тепловая сеть» филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» (Приложение №1 к настоящему договору), а именно:</u> <u>- организация конкурсов по выбору подрядчиков, заключение, изменение и расторжение договоров и дополнительных соглашений к ним, а также осуществление прав и обязанностей стороны по заключенным договорам генподряда, подряда.</u> <u>1.2. В целях исполнения обязанностей, указанных в пунктах 1.1. настоящего Договора, Агент, в частности, осуществляет следующие действия:</u> <u>1) осуществляет приемку выполненных работ, приёмку в эксплуатацию, с составлением актов сдачи-приёмки выполненных работ (оказанных услуг), актов скрытых работ, справок о стоимости работ;</u> <u>2) составляет акты сверки по расчетам, проводит инвентаризацию дебиторской и кредиторской задолженности;</u> <u>3) осуществляет действия по согласованию документации, необходимой для обеспечения исполнения договоров;</u> <u>4) осуществляет допуск подрядчиков к работам;</u> <u>5) осуществляет контроль за целевым использованием авансовых платежей по договорам;</u> <u>6) осуществляет любые другие действия, необходимые для наиболее быстрого и выгодного осуществления прав стороны по вышеуказанным Договорам;</u> <u>7) осуществляет мероприятия по снижению задолженности (ведение претензионной и исковой работы);</u> <u>8) начисляет и взыскивает пени (иные штрафные санкции, проценты ит.п.) с подрядчиков (поставщиков, исполнителей), не исполняющих условия договоров;</u> <u>9) предоставляет отчетные формы Принципалу, а также информацию в Администрацию Санкт-Петербурга и Ленинградской области, районы, Муниципальные образования, в органы статистической отчетности, в органы Ростехнадзора, в антимонопольные органы, прокуратуру;</u> <u>10) представляет интересы Принципала в органах государственной власти и органах местного самоуправления по вопросам, связанным с реализацией Инвестиционной программы 2010 г. Предприятия «Тепловая сеть» филиала «Невский» ОАО «ТГК-1».</u> <u>1.3. По сделкам, совершенным в рамках реализации Инвестиционной программы 2010г. Предприятия «Тепловая сеть» филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» Агентом с третьим лицом, права и обязанности возникают непосредственно у Принципала.</u> <u>1.4. Договор исполняется Агентом на следующей территории: г.Санкт-Петербург и Ленинградская область</u> <u>. Договор вступает в силу с 01.05.2010г. и действует до 31.12.2010г.(включительно).</u> Цена сделки: (стоимость договора) составляет 18 614 500 (Восемнадцать миллионов шестьсот четырнадцать тысяч пятьсот) рублей, в том числе НДС 18% – 2 839 500 рублей за 8 (восемь) месяцев по 31.12.2010г.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	о о	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от	в от	18 614 500 (Восемнадцать миллионов шестьсот четырнадцать тысяч пятьсот) рублей, в том числе НДС 18% – 2 839 500 рублей, - 0,02%

балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф. Указанное лицо признается заинтересованным в совершении Обществом сделки, так как занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол заседания Совета директоров № 21 от 19.04.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№7
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор аренды движимого и недвижимого имущества между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» на следующих существенных условиях: Стороны сделки: Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1», Открытое акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга» Предмет сделки и иные существенные условия сделки: 1.1. В соответствии с настоящим Договором Арендодатель за плату предоставляет Арендатору во владение и пользование на условиях аренды движимое и недвижимое имущество, именуемое далее Имущество, для самостоятельной хозяйственной деятельности. Полный перечень движимого имущества представлен в Приложении №1 к настоящему Договору.

	Полный перечень недвижимого имущества, а также место его нахождения и характеристики указаны в Приложении №2 к настоящему Договору. Приложения №1 и №2 являются неотъемлемой частью настоящего Договора. 1.2. Имущество, передаваемое Арендатору, является собственностью Арендодателя. 1.3. Арендатору одновременно с передачей прав владения и пользования недвижимым имуществом на срок действия настоящего договора передается право использования той части земельных участков, которая занята этим имуществом и необходима для его использования. Цена сделки: (стоимость договора) составляет 35 607 680 (Тридцать пять миллионов шестьсот семь тысяч шестьсот восемьдесят) рублей, в том числе НДС 18% – 5 431 680 рублей за 8 (восемь) месяцев по 31.12.2010г.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариального удостоверения сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	35 607 680 (Тридцать пять миллионов шестьсот семь тысяч шестьсот восемьдесят) рублей, в том числе НДС 18% – 5 431 680 рублей, - 0,04%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки	Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф. Указанное лицо признается заинтересованным в совершении Обществом сделки, так как занимает должность в органах управления юридического лица,

к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол заседания Совета директоров № 21 от 19.04.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№8
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор на предоставление услуг ИТ и телефонии между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» на следующих существенных условиях: Стороны сделки: Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1», Открытое акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга» Предмет сделки и иные существенные условия сделки: 2.1. Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по предоставлению услуг в области информационных и телекоммуникационных технологий по следующим направлениям: - Услуги по техническому обслуживанию и ремонту компьютерного и телекоммуникационного оборудования Заказчика, а также оказанию услуг по сопровождению программного обеспечения информационных и телекоммуникационных средств и систем связи; - Услуги местной (городской) телефонной связи в помещениях структурных подразделений Заказчика; - Услуги оперативного приема заявок персоналом Исполнителя для обеспечения устойчивости и надежности функционирования оборудования в целях предоставления бесперебойной и полнодоступной связи, контроля и ликвидации нарушений функционирования средств диспетчерского и технологического управления; - Услуги подачи и прохождения оперативных заявок на производство работ, проведение пуско-наладочных и эксплуатационных работ по обеспечению оперативных и административных селекторных совещаний, а также диспетчерской звукозаписи в рамках подразделений Заказчика; - Услуги по разработке технических условий и технических заданий для проектирования информационных систем и средств связи на объектах Заказчика; - Выполнение заключений на проекты по сооружениям информационных систем и средств связи на объектах Заказчика. 2.2. Детальный Перечень услуг, предоставляемых Исполнителем в рамках настоящего Договора приведён в Приложении № 1 к настоящему Договору. 2.3. Перечень и сроки выполняемых операций в рамках предоставляемых Исполнителем услуг определяются действующими регламентами и нормативно-технической документацией Исполнителя, согласованной Заказчиком. Изменения, вносимые в регламенты и нормативно-техническую документацию, не являются основанием для изменения стоимости работ и услуг. 2.4. Заказчик обязуется оплатить предоставленные Исполнителем услуги в порядке, предусмотренном настоящим Договором и в соответствии с тарифами на услуги, приведенными в Приложении № 1 к настоящему Договору. 2.5. Услуги считаются оказанными после подписания акта сдачи-приемки услуг по настоящему Договору Заказчиком или его уполномоченным представителем. Цена сделки: (стоимость договора) составляет 42 232 200 (Сорок два миллиона двести тридцать две тысячи двести) рублей, в том числе НДС 18% – 6 442 200 рублей за 8 (восемь) месяцев по 31.12.2010г.
Сведения о соблюдении требований государственной	о о

регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	42 232 200 (Сорок два миллиона двести тридцать две тысячи двести) рублей, в том числе НДС 18% – 6 442 200 рублей, - 0,04%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф. Указанное лицо признается заинтересованным в совершении Обществом сделки, так как занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол заседания Совета директоров № 21 от 19.04.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	№9
Предмет и иные	Договор по организации и проведению региональных соревнований оперативного

существенные условия сделки	персонала ГЭС (далее – Договор) между ОАО «РусГидро» и ОАО «ТГК- 1» на следующих условиях: Стороны договора: Исполнитель – ОАО «РусГидро»; Заказчик – ОАО «ТГК-1». Предмет договора: Исполнитель обязуется на условиях настоящего Договора организовать и провести региональные соревнования оперативного персонала ГЭС для команды Заказчика на базе Филиала ОАО «РусГидро» «Генерирующая компания» - «Нижекамская ГЭС» (Республика Татарстан, г.Набережные Челны) с 14 июня по 20 июня 2010 года. В случае победы команды Заказчика, в региональных соревнованиях согласно требованиям, указанным в Положении о проведении Четвертых Всероссийских соревнований оперативного персонала гидроэлектростанций, организовать и провести Финальные соревнования для команды Заказчика на базе Филиала ОАО «РусГидро» - «Угличская ГЭС» (г. Углич) с 13 сентября по 17 сентября 2010 года. Обязательства Сторон: 1.3.1. Исполнитель обязуется: - подготовить рабочие места для проведения этапов соревнований оперативного персонала ГЭС для команды Заказчика на базе Филиала ОАО «РусГидро» «Генерирующая компания» - «Нижекамская ГЭС»; - провести сбор, ознакомление с условиями судейства соревнований, экспресс-оценку психофизиологического состояния членов команды Заказчика и жеребьевку команд; - провести соревнования в период с 14 июня по 18 июня 2010 года в порядке, определенном Положением о проведении Четвертых Всероссийских соревнований оперативного персонала гидроэлектростанций; - провести соревнования на базе компьютерных средств подготовки, прошедших аттестацию на соответствие требованиям «Норм годности программных средств подготовки персонала энергетики» (СО 153-34.0-12.305-99); - предоставить автотранспортное обслуживание команды Заказчика; - организовать обеспечение безопасности команды Заказчика и поддержание правопорядка во время соревнований. 1.3.2. Заказчик обязуется принять услуги Исполнителя и оплатить их. 1.4. Стоимость услуг и порядок расчетов: 1.4.1. Стоимость услуг (Размер взноса команды Заказчика) по настоящему Договору составляет 413 000 (Четыреста тринадцать тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18%, что составляет 63 000 (Шестьдесят три тысячи) рублей 00 копеек. 1.4.2. Оплата услуг производится путем перечисления Заказчиком денежных средств на расчетный счет Исполнителя в течение 10 (десяти) банковских дней со дня подписания Договора в соответствии с выставленным Исполнителем счетом. 1.4.3. Обязательство Заказчика по оплате считается выполненными с момента зачисления денежных средств на счет Исполнителя.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания	413 000 (Четыреста тринадцать тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18%, что составляет 63 000 (Шестьдесят три тысячи) рублей 00 копеек, - 0,0004%

последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф. Указанное лицо признается заинтересованным в совершении Обществом сделки, так как занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол заседания Совета директоров № 24 от 21.05.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№10
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор между ООО «Фортум Энергия» (ДЗО Fortum Power and Heat Oy) и ОАО «ТГК-1» по созданию и внедрению Системы Управления Техническим Обслуживанием и Ремонтом на платформе MAXIMO версии 7 и Системы управления документооборотом на основе программных средств Project Wise, версии 8 на «Правобережной» ТЭЦ-5 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» на следующих существенных условиях: Стороны: ОАО «ТГК-1» («Заказчик») ООО «Фортум Энергия» (Fortum Power and Heat Oy, Service, «Исполнитель») Предмет договора: Выполнение работ по созданию и внедрению Системы Управления Техническим Обслуживанием и Ремонтом на платформе MAXIMO версии 7 и Системы управления документооборотом на основе программных средств Project Wise, версии 8 на «Правобережной» ТЭЦ-5 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1». Объем работ: Внедрение Системы Управления Техническим Обслуживанием и Ремонтом на

	платформе MAXIMO версии 7 для предприятия Заказчика – «Правобережной» ТЭЦ-5 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» на основании утвержденного ОАО «ТГК-1» «Регламента организации системы планирования ремонта основных фондов ОАО «ТГК-1» в том объеме, в котором это возможно без изменения основных функций системы MAXIMO. В рамках настоящего Договора Система внедряется в части приложений «КОНТРОЛЬ ЗАЯВОК» и «ОТЧЕТЫ» модуля «РАБОТА» (WORK ORDER) и приложения «ПЛАНОВО-ПРОФИЛАКТИЧЕСКОЕ ТО» модуля «ПЛАНОВО-ПРОФИЛАКТИЧЕСКОЕ ТО» (PREVENTIVE MAINTENANCE, PM). Поставка Заказчику одной серверной лицензии и 10 пользовательских лицензий ProjectWise, версии 8. Внедрение системы управления электронным архивом на основе программных средств ProjectWise, версии 8. Сбор данных по оборудованию и их загрузка в систему MAXIMO по 50 технологическим системам «Правобережной» ТЭЦ-5. Сроки выполнения работ: Исполнитель приступает к выполнению работ по Договору сразу после его подписания. Продолжительность работ по Договору составляет 15 (Пятнадцать) месяцев от даты подписания Договора. Цена и условия платежа: Общая стоимость работ составляет 35 000 000 (Тридцать пять миллионов рублей), без учета НДС (18%) 6 300 000 (Шесть миллионов триста тысяч рублей). Итого с учетом НДС (18%) - 41 300 000 (Сорок один миллион триста тысяч рублей). Стоимость работ, предусмотренных к выполнению в 2010 году, составляет 16 410 000 (Шестнадцать миллионов четыреста десять тысяч рублей), без учета НДС (18%) 2 953 800 (Два миллиона девятьсот пятьдесят три тысячи восемьсот рублей). Итого с учетом НДС (18%) – 19 363 800 (девятнадцать миллионов триста шестьдесят три тысячи восемьсот рублей).
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершнного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	41 300 000 (Сорок один миллион триста тысяч рублей), - 0,04%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Исполнитель приступает к выполнению работ по Договору сразу после его подписания. Продолжительность работ по Договору составляет 15 (Пятнадцать) месяцев от даты подписания Договора.
В случае просрочки в	

исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф. Указанное лицо признается заинтересованным в совершении Обществом сделки, так как занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол заседания Совета директоров № 26 от 23.06.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№11
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор между ООО «Фортум Энергия» (ДЗО Fortum Power and Heat Oy) и ОАО «ТГК-1» по разработке требований (форм таблиц сбора данных и инструкций по заполнению) к разрабатываемой проектной документации новых энергоблоков и поставщиков оборудования для внесения их в систему Управления Техническим Обслуживанием и Ремонтом MAXIMO и систему Управления Документооборотом EDMS (Project Wise) для предприятия Заказчика – «Правобережной» ТЭЦ-5 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» на следующих существенных условиях: Стороны: ОАО «ТГК-1» («Заказчик») ООО «Фортум Энергия» (Fortum Power and Heat Oy, Service, «Исполнитель») Предмет договора: Выполнение работ по разработке требований (форм таблиц сбора данных и инструкций по заполнению) к разрабатываемой проектной документации новых энергоблоков и поставщиков оборудования для внесения их в систему Управления Техническим Обслуживанием и Ремонтом MAXIMO и систему Управления Документооборотом EDMS (Project Wise) для предприятия Заказчика – «Правобережной» ТЭЦ-5 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1». Объем работ: РАЗРАБОТКА ТРЕБОВАНИЙ К ПЕРЕДАВАЕМОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ (ВКЛЮЧАЯ ИНСТРУКЦИИ И ОБРАЗЦЫ ТАБЛИЦ СБОРА ДАННЫХ); СОГЛАСОВАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ С ЗАКАЗЧИКОМ; КОРРЕКТИРОВКА ТРЕБОВАНИЙ В СООТВЕТСТВИИ С КОММЕНТАРИЯМИ ЗАКАЗЧИКА; ОБУЧЕНИЕ ПЕРСОНАЛА ЗАКАЗЧИКА ПО СОСТАВУ ТРЕБОВАНИЙ. Сроки выполнения работ: Исполнитель приступает к выполнению работ по Договору сразу после его подписания. Продолжительность работ по Договору составляет 40 (Сорок) дней от даты подписания Договора. Цена и условия платежа: Общая стоимость работ составляет 590 000 (Пятьсот девяносто тысяч рублей), без учета НДС (18%) 106 200 (Сто шесть тысяч двести

	рублей). Итого с учетом НДС (18%) 696 200 (Шестьсот девяносто шесть тысяч двести рублей).
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариального удостоверения сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	696 200 (Шестьсот девяносто шесть тысяч двести рублей), - 0,0007%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Исполнитель приступает к выполнению работ по Договору сразу после его подписания. Продолжительность работ по Договору составляет 40 (Сорок) дней от даты подписания Договора.
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф. Указанное лицо признается заинтересованным в совершении Обществом сделки, так как занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол заседания Совета директоров № 26 от 23.06.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по	

собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	№12
Предмет и иные существенные условия сделки	Сделка по страхованию гражданской ответственности ОАО «ТГК-1», членов органов управления ОАО «ТГК-1» на следующих условиях: 1.1. Стороны сделки: Страховщик - ОАО «СОГАЗ» Страхователь – ОАО «ТГК-1» 1.2. Застрахованные лица: - ОАО «ТГК-1» (требования по ценным бумагам); - Члены Совета директоров ОАО «ТГК-1»; - Члены Правления ОАО «ТГК-1». 1.3. ПРЕДМЕТ СДЕЛКИ: СТРАХОВАНИЕ ГРАЖДАНСКОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗАСТРАХОВАННЫХ ЛИЦ ПО ОБЯЗАТЕЛЬСТВАМ, ВОЗНИКАЮЩИМ ВСЛЕДСТВИЕ ПРИЧИНЕНИЯ ИМУЩЕСТВЕННОГО УЩЕРБА ТРЕТЬИМ ЛИЦАМ, А ТАКЖЕ ОАО «ТГК-1» В РЕЗУЛЬТАТЕ НЕПРЕДНАМЕРЕННЫХ И НЕУМЫШЛЕННЫХ (ОШИБОЧНЫХ) ДЕЙСТВИЙ (БЕЗДЕЙСТВИЙ) ЗАСТРАХОВАННЫХ ЛИЦ. 1.4. Страховая сумма: 300 000 000 рублей (в отношении всех и каждого страхового случая). 1.5. Страховая премия: 3 450 000 рублей. 1.6. Срок действия договора страхования: один календарный год с момента заключения договора страхования.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	3 450 000 рублей, - 0,003%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Один календарный год с момента заключения договора страхования
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по	

указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Все члены Совета директоров ОАО «ТГК-1» Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»). Одобрена решением Общего собрания акционеров. Протокол ГОСА № 1 от 28.06.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№13
Предмет и иные существенные условия сделки	Сделка по приобретению ОАО «ТГК-1» акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», размещаемых по подписке, между ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» и ОАО «ТГК-1» на следующих существенных условиях: Стороны сделки: ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - Эмитент, ОАО «ТГК-1» - Приобретатель. Предмет сделки: Эмитент обязуется передать в собственность Покупателя, а Приобретатель принять и оплатить обыкновенные именные акции ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», размещаемые по подписке, в количестве не более 25 000 000 000 (двадцати пяти миллиардов) штук. Цена размещения одной дополнительной обыкновенной именной акции ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» определяется Советом директоров ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». Сумма сделки определяется общей стоимостью приобретаемых ОАО «ТГК-1» обыкновенных именных акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» и рассчитывается путем умножения количества приобретаемых ОАО «ТГК-1» обыкновенных именных акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» на цену размещения одной дополнительной обыкновенной именной акции ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», но не более 25 000 000 000 (двадцати пяти миллиардов) рублей. Способ оплаты: оплата производится имуществом, учтенным на балансе Предприятия «Тепловая сеть» филиала Невский ОАО «ТГК-1» на дату совершения сделки, по цене, определённой независимым оценщиком.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	

Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	Сумма сделки определяется общей стоимостью приобретаемых ОАО «ТГК-1» обыкновенных именных акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» и рассчитывается путем умножения количества приобретаемых ОАО «ТГК-1» обыкновенных именных акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» на цену размещения одной дополнительной обыкновенной именной акции ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», но не более 25 000 000 000 (двадцати пяти миллиардов) рублей
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., члены Правления ОАО «ТГК-1» - Редькин С.М., Федоров А.А. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»). В соответствии с п.4 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах» одобрена решением Общего собрания акционеров. Протокол ГОСА № 1 от 28.06.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№14
Предмет и иные существенные условия сделки	Свободные двухсторонние договоры купли-продажи электрической энергии и/или мощности, заключаемых в рамках оптового рынка электрической энергии и мощности между ОАО «ТГК-1» и заинтересованными лицами, которые могут быть совершены в будущем в процессе осуществления ОАО «ТГК-1» обычной хозяйственной деятельности на следующих существенных условиях: <u>Предмет Договоров:</u> В соответствии с условиями Договоров Продавец обязуется передать электрическую энергию в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию.

	<u>Предельная сумма, на которую могут быть заключены Договоры:</u> 2 000 000 000 (два миллиарда) рублей. <u>Стороны Договоров:</u> Продавец (Покупатель) - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» Покупатель (Продавец) - Кузбасское открытое акционерное общество энергетики и электрификации Открытое Акционерное Общество «Курганская генерирующая компания» Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» Открытое акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС» Открытое акционерное общество «РусГидро» Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6» Открытое акционерное общество «Фортум» Открытое акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания» Открытое акционерное общество «Шестая генерирующая компания оптового рынка» Открытое акционерное общество «Южная генерирующая компания – ТГК-8»
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и	

последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Драчук А.А., Каутинен К., Митюшов А.А., Селезнев К.Г., Федоров Д.В. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (гл. XI Федерального Закона «Об акционерных обществах»). Одобрена решением Общего собрания акционеров. Протокол ГОСА № 1 от 28.06.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№15
Предмет и иные существенные условия сделки	Свободные двухсторонние договоры купли-продажи электрической энергии и/или мощности, заключаемых в рамках оптового рынка электрической энергии и мощности между ОАО «ТГК-1» и заинтересованными лицами, которые могут быть совершены в будущем в процессе осуществления ОАО «ТГК-1» обычной хозяйственной деятельности на следующих существенных условиях: <u>Предмет Договоров:</u> В соответствии с условиями Договоров Продавец обязуется передать электрическую энергию в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию. <u>Предельная сумма, на которую могут быть заключены Договоры:</u> 500 000 000 (пятьсот миллионов) рублей. <u>Стороны Договоров:</u> Продавец (Покупатель) - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» Продавец (Покупатель) - Открытое акционерное общество «Петербургская бытовая компания»
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершнного отчетного периода,	

предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Граве И.В., Новоселов Д.Б. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. Fortum Power and Heat Oy - имеет более 20 процентов голосующих акций обществ. (гл. XI Федерального Закона «Об акционерных обществах»). Одобрена решением Общего собрания акционеров. Протокол ГОСА № 1 от 28.06.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№16
Предмет и иные существенные условия сделки	Свободные двухсторонние договоры купли-продажи электрической энергии и/или мощности, заключаемых в рамках оптового рынка электрической энергии и мощности между ОАО «ТГК-1» и заинтересованными лицами, которые могут быть совершены в будущем в процессе осуществления ОАО «ТГК-1» обычной хозяйственной деятельности на следующих существенных условиях: <u>Предмет Договоров:</u> В соответствии с условиями Договоров Продавец обязуется передать электрическую энергию в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию. <u>Предельная сумма, на которую могут быть заключены Договоры:</u> 500 000 000 (пятьсот миллионов) рублей. <u>Стороны Договоров:</u> Продавец (Покупатель) - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» Покупатель (Продавец) - Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»
Сведения соблюдении требований	о о

государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Митюшов А.А., Селезнев К.Г., Федоров Д.В. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг» - имеет более 20 процентов голосующих акций обществ. (гл. XI Федерального Закона «Об акционерных обществах»). Одобрена решением Общего собрания акционеров. Протокол ГОСА № 1 от 28.06.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения	№17
-----------------	-----

сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	Свободные двухсторонние договоры купли-продажи электрической энергии и/или мощности, заключаемые в ходе биржевых торгов между ОАО «ТГК-1» и заинтересованными лицами, которые могут быть совершены в будущем в процессе осуществления ОАО «ТГК-1» обычной хозяйственной деятельности на следующих существенных условиях: <u>Предмет Договоров:</u> В соответствии с условиями Договоров Продавец обязуется передать электрическую энергию и мощность в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию и мощность. <u>Предельная сумма, на которую могут быть заключены Договоры:</u> 1 400 000 000 (один миллиард четыреста миллионов) рублей. <u>Стороны Договоров:</u> Продавец (Покупатель) - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» Покупатель (Продавец) - Кузбасское открытое акционерное общество энергетики и электрификации Открытое Акционерное Общество «Курганская генерирующая компания» Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» Открытое акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС» Открытое акционерное общество «РусГидро» Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6» Открытое акционерное общество «Фортум» Открытое акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания» Открытое акционерное общество «Шестая генерирующая компания оптового рынка»
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершнного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в	

исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Драчук А.А., Каутинен К., Митюшов А.А., Селезнев К.Г., Федоров Д.В. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (гл. XI Федерального Закона «Об акционерных обществах»). Одобрена решением Общего собрания акционеров. Протокол ГОСА № 1 от 28.06.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№18
Предмет и иные существенные условия сделки	Свободные двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии и/или мощности, заключаемые в ходе биржевых торгов между ОАО «ТГК-1» и заинтересованными лицами, которые могут быть совершены в будущем в процессе осуществления ОАО «ТГК-1» обычной хозяйственной деятельности на следующих существенных условиях: <u>Предмет Договоров:</u> В соответствии с условиями Договоров Продавец обязуется передать электрическую энергию и мощность в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию и мощность. <u>Предельная сумма, на которую могут быть заключены Договоры:</u> 150 000 000 (сто пятьдесят миллионов) рублей. <u>Стороны Договоров:</u> Продавец (Покупатель) - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» Покупатель (Продавец) - Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго».
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении	

и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Митюшов А.А., Селезнев К.Г., Федоров Д.В. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг» - имеет более 20 процентов голосующих акций обществ. (гл. XI Федерального Закона «Об акционерных обществах»). Одобрена решением Общего собрания акционеров. Протокол ГОСА № 1 от 28.06.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№19
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор аренды движимого и недвижимого имущества ОАО «ТГК-1» между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Стороны сделки: Арендодатель: Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1», Арендатор: Открытое акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга». Предмет сделки и иные существенные условия сделки. Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование движимое и недвижимое имущество согласно Приложениям №№ 1 и 2 к Договору

		(далее – Имущество). Передаваемое в аренду Имущество является собственностью ОАО «ТГК-1». Имущество передается Арендатору для использования в соответствии с его назначением, для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии и иной уставной деятельности ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». Доходы, получаемые Арендатором в результате использования Имущества в соответствии с Договором, являются его собственностью. - Срок аренды устанавливается 6 (шесть) месяцев с даты передачи Имущества Арендатору по 31.12.2010г. (включительно). Пролонгация срока действия Договора возможна по соглашению Сторон. Цена сделки: (стоимость договора) составляет 738 550 200,00 (Семьсот тридцать восемь миллионов пятьсот пятьдесят тысяч двести) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% – 112 660 200,00 (Сто двенадцать миллионов шестьсот шестьдесят тысяч двести) рублей 00 копеек, за 6 (шесть) месяцев по 31.12.2010г. (включительно) и является фиксированной
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	о	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	в	738 550 200,00 (Семьсот тридцать восемь миллионов пятьсот пятьдесят тысяч двести) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% – 112 660 200,00 (Сто двенадцать миллионов шестьсот шестьдесят тысяч двести) рублей 00 копеек. 0,76%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	по	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций,	с	

предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф. Указанное лицо признается заинтересованным в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 1 от 01.07.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№20
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор субаренды движимого имущества ГУП «ТЭК СПб» между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Стороны сделки: Арендатор: Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1», Субарендатор: Открытое акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга». Предмет сделки и иные существенные условия сделки. - Арендатор передает, а Субарендатор принимает во временное владение и пользование движимое имущество согласно Приложениям №№ 1 и 2 к Договору (далее – Имущество). Передаваемое в аренду Имущество является собственностью Санкт-Петербурга и принадлежит Арендатору на основании договора аренды №30209 от 31 декабря 2009 г. с ГУП «ТЭК СПб». Имущество передается Субарендатору для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии и иной уставной деятельности ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». Доходы, получаемые Субарендатором в результате использования Имущества в соответствии с Договором, являются его собственностью. Срок субаренды устанавливается 6 (шесть) месяцев с даты передачи Имущества Арендатору по 31.12.2010г. (включительно). Пролонгация срока действия Договора возможна по соглашению Сторон. Цена сделки: (стоимость договора) составляет 103 283 630,00 (Сто три миллиона двести восемьдесят три тысячи шестьсот тридцать) рублей 00 копеек, в том числе, НДС 18% –15 755 130,00 (пятнадцать миллионов семьсот пятьдесят пять тысяч сто тридцать) рублей 00 копеек, за 6 (шесть) месяцев по 31.12.2010г. (включительно) и является фиксированной. 3. Одобрить заключение Договора субаренды недвижимого имущества ГУП «ТЭК СПб» между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны сделки: Арендатор: Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1», Субарендатор: Открытое акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга». Предмет сделки и иные существенные условия сделки. Арендатор обязуется передать Субарендатору за плату во временное владение и пользование недвижимое имущество, согласно Приложению №1 (далее – Объекты). Передаваемое в аренду недвижимое имущество является собственностью Санкт-Петербурга и принадлежит Арендатору на основании договора аренды №30210 от 31 декабря 2009 года с ГУП «ТЭК СПб».

		Арендатор осуществляет право сдачи в субаренду Объектов для их использования в соответствии с назначением для цели по обеспечению потребителей теплоснабжением в соответствии с уставной деятельностью ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». Срок аренды устанавливается 6 (шесть) месяцев с даты передачи Объектов Арендатору по 31.12.2010г. (включительно). Пролонгация срока действия Договора возможна по соглашению Сторон. Цена сделки: (стоимость договора) составляет 13 231 104,00 (Тринадцать миллионов двести тридцать одна тысяча сто четыре) рубля 00 копеек, в том числе, НДС 18% – 2 018 304,00 (Два миллиона восемнадцать тысяч триста четыре) рублей 00 копеек, за 6 (шесть) месяцев по 31.12.2010г. (включительно) и является фиксированной.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариального удостоверения сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	о	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки		103 283 630,00 (Сто три миллиона двести восемьдесят три тысячи шестьсот тридцать) рублей 00 копеек, в том числе, НДС 18% –15 755 130,00 (пятнадцать миллионов семьсот пятьдесят пять тысяч сто тридцать) рублей 00 копеек. 0,1%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств		
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки		
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам	об	Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф. Указанное лицо признается заинтересованным в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в

заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 1 от 01.07.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№21
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор субаренды недвижимого имущества ГУП «ТЭК СПб» между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны сделки: Арендатор: Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1», Субарендатор: Открытое акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга». Предмет сделки и иные существенные условия сделки. Арендатор обязуется передать Субарендатору за плату во временное владение и пользование недвижимое имущество, согласно Приложению №1 (далее – Объекты). Передаваемое в аренду недвижимое имущество является собственностью Санкт-Петербурга и принадлежит Арендатору на основании договора аренды №30210 от 31 декабря 2009 года с ГУП «ТЭК СПб». Арендатор осуществляет право сдачи в субаренду Объектов для их использования в соответствии с назначением для цели по обеспечению потребителей теплоснабжением в соответствии с уставной деятельностью ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». Срок аренды устанавливается 6 (шесть) месяцев с даты передачи Объектов Арендатору по 31.12.2010г. (включительно). Пролонгация срока действия Договора возможна по соглашению Сторон. Цена сделки: (стоимость договора) составляет 13 231 104,00 (Тринадцать миллионов двести тридцать одна тысяча сто четыре) рубля 00 копеек, в том числе, НДС 18% – 2 018 304,00 (Два миллиона восемнадцать тысяч триста четыре) рублей 00 копеек, за 6 (шесть) месяцев по 31.12.2010г. (включительно) и является фиксированной.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего отчетного периода, предшествующего дате совершения	13 231 104,00 (Тринадцать миллионов двести тридцать одна тысяча сто четыре) рубля 00 копеек, в том числе, НДС 18% – 2 018 304,00 (Два миллиона восемнадцать тысяч триста четыре) рублей 00 копеек. 0,01%

сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф. Указанное лицо признается заинтересованным в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 1 от 01.07.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№22
Предмет и иные существенные условия сделки	Сделка по приобретению ОАО «ТГК-1» акций ОАО «ХТК», размещаемых по подписке, между ОАО «ХТК» и ОАО «ТГК-1», как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны сделки: ОАО «ХТК» - Эмитент, ОАО «ТГК-1» - Приобретатель. Предмет сделки: Эмитент обязуется передать в собственность Покупателя, а Приобретатель принять и оплатить обыкновенные именные акции ОАО «ХТК», размещаемые по подписке, в количестве 28 300 000 (Двадцать восемь миллионов триста тысяч) штук. Цена размещения одной дополнительной обыкновенной именной акции ОАО «ХТК» - по номинальной стоимости в размере 1 (один) руб. за акцию Сумма сделки определяется общей стоимостью приобретаемых ОАО «ТГК-1» обыкновенных именных акций ОАО «ХТК» и рассчитывается путем умножения количества приобретаемых ОАО «ТГК-1» обыкновенных именных акций ОАО «ХТК» на цену размещения одной дополнительной обыкновенной именной акции ОАО «ХТК», и составит 28 300 000 (Двадцать восемь миллионов триста тысяч) рублей.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или	

нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	В соответствии со статьей 83 Главы XI ФЗ «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 N 208-ФЗ, любые договора между ОАО «ТГК-1» и ОАО «ХТК» являются сделками, в совершении которых имеется заинтересованность: Редькин С.М. и Антипов А.Г. являются членами Правления ОАО «ТГК-1» и в то же время - членами Совета директоров ОАО «ХТК». (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 2 от 19.07.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№23
Предмет и иные существенные	Дополнительное соглашение № 1 к контракту на поставку электроэнергии между ОАО «ТГК-1» и АО «Fortum Power and Heat Oy» (Финляндия, г. Эспоо) от

условия сделки	01.01.2010 № 3040, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность: Стороны Дополнительного соглашения: Продавец - ОАО «ТГК-1». Покупатель - Акционерное Общество «Fortum Power and Heat Oy» (Финляндия, г. Эспоо). Срок действия Дополнительного соглашения: С 01 сентября 2010 года по 31 декабря 2010 года. Дополнительные условия Дополнительного соглашения: в период с 01.09.2010 по 31.12.2010 передача электроэнергии будет осуществляться при максимальной мощности до 106 МВт. При этом максимальное годовое количество поставляемой энергии составит не более 660 ГВтч; поставка электроэнергии может быть осуществлена при условии, что средненедельный расход воды в реке Вуокса составит не менее 400 метров кубических в секунду. В случае, если средненедельный расход воды в реке Вуокса будет меньше указанной величины, то «Продавец» имеет право уменьшить количество передаваемой в этот период электроэнергии в пропорции, которая соответствует уменьшению расхода воды; максимальная мощность поставки электроэнергии 106 МВт обеспечивается при часовых расходах воды в реке Вуокса не менее 550 метров кубических в секунду. При часовых расходах в реке Вуокса в диапазоне $450 \leq Q < 550$ метров кубических в секунду максимальная мощность передачи 90 МВт, при часовых расходах воды $330 \leq Q < 450$ метров кубических в секунду максимальная мощность передачи 60 МВт, а при часовых расходах воды $200 \leq Q < 330$ метров кубических в секунду максимальная мощность передачи 30 МВт; в период с 01.09.2010 по 31.12.2010 для целей расчета величины ограничений в соответствии с п. 4.1. Контракта максимальная мощность передачи электроэнергии считается равной 76 МВт. Если «Продавец» в порядке, установленном пунктом 2.1.3. Контракта, согласует величину мощности, превышающую 76 МВт, величина ограничений рассчитывается исходя из согласованной «Продавцом» величины мощности.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф. Указанное лицо признается заинтересованным в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 2 от 19.07.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№24
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение дополнительного соглашения к договору аренды движимого имущества, заключенного между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1»(Арендодатель) и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (Арендатор), на следующих условиях: 1.1. Стороны сделки: Арендодатель - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1», Арендатор - Открытое акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга». 1.2. Предмет дополнительного соглашения: Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование движимое имущество согласно Приложению. 1.3. Срок действия дополнительного соглашения: пять месяцев с 01.08.2010 по 31.12.2010. 1.4. Цена сделки: Стоимость по дополнительному соглашению составляет 313 757,75 (триста тринадцать тысяч семьсот пятьдесят семь рублей) 75 копеек, в том числе НДС 18% 47 861,35 (сорок семь тысяч восемьсот шестьдесят один рубль) 35 копеек за 5 (пять) месяцев по 31.12.2010 г. (включительно). Общая стоимость договора составляет 35 921 437,75 (Тридцать пять миллионов девятьсот двадцать одна тысяча четыреста тридцать семь) рублей 75 копеек, в том числе НДС 18% – 5 479 541,35 (Пять миллионов четыреста семьдесят девять тысяч пятьсот сорок один) рубль 35 копеек за 8 (восемь) месяцев по 31.12.2010 г. (включительно).
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных	

законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	313 757,75 (триста тринадцать тысяч семьсот пятьдесят семь рублей) 75 копеек, в том числе НДС 18% 47 861,35 (сорок семь тысяч восемьсот шестьдесят один рубль) 35 копеек. 0,0003%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф. Указанное лицо признается заинтересованным в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 4 от 24.08.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	№25
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор о предоставлении кредитной линии с лимитом выдачи: Кредитор – «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество); Заемщик – ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1»; Вид кредита – кредитная линия с лимитом выдачи; Срок кредита – до 5 лет; Лимит выдачи – до 1 900 млн.рублей;

	Цель кредитования – финансирование финансово-хозяйственной деятельности; Процентная ставка – не более 7,5% годовых, уплата процентов ежемесячно; Ответственность сторон – Начиная с месяца, следующего за месяцем, в котором был получен первый Транш Кредита, и до даты (дня) погашения (возврата) Кредита, обеспечить ежеквартальные (за каждый календарный квартал) поступления денежных средств (совокупная величина кредитовых оборотов, за вычетом кредитовых оборотов в части зачислений кредитов Банка) по счетам ОАО «ТГК-1» в Банке в размере, пропорциональном доле Банка в кредитном портфеле. В случае невыполнения Клиентом обязательств по обеспечению поступлений денежных средств на расчетные счета ГПБ (ОАО) вправе увеличить процентную ставку по кредиту на 1% годовых в ГПБ (ОАО) начиная с 1-го числа квартала, следующего за кварталом, в котором произошло данное нарушение, и до 1-го числа квартала, следующего за кварталом, в котором указанное нарушение было устранено. Неустойка, начисляемая на сумму просроченной задолженности по основному долгу по кредитным операциям, составляет 0,03%, начисляемые на сумму просроченной задолженности по основному долгу за каждый день просрочки. Неустойка, начисляемая на сумму просроченной задолженности по процентам по кредитным операциям, составляет 0,06%, начисляемые на сумму просроченной задолженности по процентам, начисляемым по кредиту, за каждый день просрочки. Неустойка за досрочный возврат кредита – не взимается; Обеспечение – без обеспечения.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариального удостоверения сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершнного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и	

последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Селезнев К.Г. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 7 от 04.10.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№26
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор купли-продажи ротора турбогенератора ТВВ-320-2 между ОАО «ТГК-1» и ОАО «ОГК-6», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны: ОАО «ТГК-1» («Покупатель») ОАО «ОГК-6» («Продавец») Предмет договора: Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить ротор турбогенератора ТВВ-320-2, производства ОАО «Силовые машины», 1991 года выпуска (заводской номер 18226). Цена договора: Стоимость ротора турбогенератора ТВВ-320-2 составляет 40 000 000,00 (Сорок миллионов) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% - 6 101 694,92 (Шесть миллионов сто одна тысяча шестьсот девяносто четыре) рубля 92 копейки.
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего отчетного периода, предшествующего дате совершения	40 000 000,00 (Сорок миллионов) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% - 6 101 694,92 (Шесть миллионов сто одна тысяча шестьсот девяносто четыре) рубля 92 копейки. 0,04%

сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Митюшов А.А., Фёдоров Д.В. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 7 от 04.10.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№27
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение ОАО «ТГК-1» сделок, в совершении которых имеется заинтересованность: (1) Агентского договора с ЗАО «ЦФР» (Агент) и (2) Договоров о предоставлении мощности, заключаемых Агентом от имени и в интересах ОАО «ТГК-1», на следующих существенных условиях: <u>Для Агентского договора:</u> а) предмет договора: поручение ОАО «ТГК-1» (Принципал) ЗАО «ЦФР» (Агент) заключать на оптовом рынке от имени и за счет Принципала с покупателями мощности Договоры о предоставлении мощности; б) стороны договора: ОАО «ТГК-1», ЗАО «ЦФР», НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС»; в) цена договора для ОАО «ТГК-1» (Принципал): вознаграждение, выплачиваемое принципалом агенту ежеквартально в течение всего срока действия договора, в размере 100 000 (сто тысяч) рублей в квартал, в том числе НДС; г) прочие существенные условия установлены в разделе 2, в разделе 5 (за исключением положения, установленного в абзаце первом пункта 5.5), в разделе 14, в пунктах 11.1 - 11.4, в разделе 12 и в пункте 13.2 Агентского договора (являющегося Приложением №2 к протоколу), заключаемого по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.15 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, в редакции, утвержденной решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка от 30 сентября 2010 года. <u>Для каждого Договора о предоставлении мощности:</u>

	а) предмет договора: продажа (поставка) мощности ОАО «ТГК-1» (Продавец) всем покупателям мощности, являющимся субъектами оптового рынка, участниками обращения электрической энергии и мощности на оптовом рынке, включенными НП «Совет рынка» в Реестр субъектов оптового рынка, по состоянию на дату принятия Советом директоров ОАО «ТГК-1» настоящего решения; б) стороны договора: - ОАО «ТГК-1», в лице агента ЗАО «ЦФР» - Продавец; - субъекты оптового рынка, участники обращения электрической энергии и мощности на оптовом рынке, включенные НП «Совет рынка» в Реестр субъектов оптового рынка, указанные в Приложение № 1 к протоколу – Покупатели; - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС»; в) цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложениями №№ 4,5 к протоколу, являющимися соответственно Приложением № 4 и Приложением № 4.1. к Договору о предоставлении мощности; г) прочие существенные условия установлены в пунктах 2.1, 2.3, 3.1, 3.3 -3.5, 3.7, 4.1, 4.7, 4.9, 10.3, 13.1, 13.3, в Приложениях № 1, № 4 и № 4.1 к Договору о предоставлении мощности (являющегося Приложением №6 к протоколу), заключаемому по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, в редакции, утвержденной решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка от 30 сентября 2010 года. В отношении объектов генерации, которые к моменту заключения агентских договоров введены в эксплуатацию, аттестованы (протестированы), и в отношении которых продавцом мощности получено право продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке. <u>Для Агентского договора:</u> а) предмет договора: поручение ОАО «ТГК-1» (Принципал) ЗАО «ЦФР» (Агент) заключать на оптовом рынке от имени и за счет Принципала с покупателями мощности Договоры о предоставлении мощности; б) стороны договора: ОАО «ТГК-1», ЗАО «ЦФР», НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС»; в) цена договора для ОАО «ТГК-1» (Принципал): вознаграждение, выплачиваемое принципалом агенту ежеквартально в течение всего срока действия договора, в размере 100 000 (сто тысяч) рублей в квартал, в том числе НДС; г) прочие существенные условия установлены в разделе 2, в пунктах 9.1, 10.4, 11.1, 11.9, в приложениях № 1, № 5 и № 5.1 Агентского договора (являющегося Приложением № 3 к протоколу), заключаемого по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.15.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, в редакции, утвержденной решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка от 30 сентября 2010 года. <u>Для каждого Договора о предоставлении мощности:</u> а) предмет договора: продажа (поставка) мощности ОАО «ТГК-1» (Продавец) всем покупателям мощности, являющимся субъектами оптового рынка, участниками обращения электрической энергии и мощности на оптовом рынке, включенными НП «Совет рынка» в Реестр субъектов оптового рынка, по состоянию на дату принятия Советом директоров ОАО «ТГК-1» настоящего решения; б) стороны договора: - ОАО «ТГК-1», в лице агента ЗАО «ЦФР» - Продавец; - субъекты оптового рынка, участники обращения электрической энергии и мощности на оптовом рынке, включенные НП «Совет рынка» в Реестр субъектов оптового рынка, указанные в Приложение № 1 к протоколу – Покупатели; - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС»; в) цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложениями №№ 4,5 к протоколу, являющимися соответственно Приложением № 4 и Приложением № 4.1. к Договору о предоставлении мощности; г) прочие существенные условия установлены в пунктах 2.1, 2.3, 3.1, 3.3 -3.5, 4.1, 4.6, 10.1, в Приложениях № 1, № 4 и № 4.1 к Договору о предоставлении мощности (являющегося Приложением №7 к протоколу), заключаемому по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, в редакции, утвержденной решением
--	--

	Наблюдательного совета НП «Совет рынка от 30 сентября 2010 года.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершённой сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Граве И.В., Драчук А.А., Душко А.П., Каутинен К., Митюшов А.А., Селезнёв К.Г., Фёдоров Д.В., Чуваев А.А. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 9 от 18.10.2010г.
Иные сведения о совершённой сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№28
Предмет и иные существенные условия сделки	В отношении объектов генерации, для которых любое из указанных обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникает после заключения агентских договоров Договоры о предоставлении мощности между ОАО «ОГК-2» (Продавец) и ОАО «ТГК-1» (Покупатель), в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: а) предмет договора: продажа (поставка) мощности; б) стороны договора: - ОАО «ОГК-2», в лице агента ЗАО «ЦФР» - Продавец; - ОАО «ТГК-1» - Покупатель; - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС»; в) цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложениями №№ 4,5 к протоколу, являющимися соответственно Приложением № 4 и Приложением № 4.1. к Договору о предоставлении мощности; г) прочие существенные условия установлены в пунктах 2.1, 2.3, 3.1, 3.3 -3.5, 3.7, 4.1, 4.7, 4.9, 10.3, 13.1, 13.3, в Приложениях № 1, № 4 и № 4.1 к Договору о предоставлении мощности (являющегося Приложением №6 к протоколу), заключаемому по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, в редакции, утвержденной решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка от 30 сентября 2010 года.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершнного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по	

указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Митюшов А.А., Фёдоров Д.В. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 9 от 18.10.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№29
Предмет и иные существенные условия сделки	В отношении объектов генерации, для которых любое из указанных обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникает после заключения агентских договоров Договоры о предоставлении мощности между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Продавец) и ОАО «ТГК-1» (Покупатель), в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: а) предмет договора: продажа (поставка) мощности; б) стороны договора: - ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», в лице агента ЗАО «ЦФР» - Продавец; - ОАО «ТГК-1» - Покупатель; - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС»; в) цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложениями №№ 4,5 к протоколу, являющимися соответственно Приложением № 4 и Приложением № 4.1. к Договору о предоставлении мощности; г) прочие существенные условия установлены в пунктах 2.1, 2.3, 3.1, 3.3 -3.5, 3.7, 4.1, 4.7, 4.9, 10.3, 13.1, 13.3, в Приложениях № 1, № 4 и № 4.1 к Договору о предоставлении мощности (являющегося Приложением №6 к протоколу), заключаемому по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, в редакции, утвержденной решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка от 30 сентября 2010 года.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	

Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Селезнёв К.Г. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 9 от 18.10.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№30
Предмет и иные существенные условия сделки	В отношении объектов генерации, для которых любое из указанных обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникает после заключения агентских договоров Договоры о предоставлении мощности между ОАО «ФОРТУМ» (Продавец) и ОАО «ТГК-1» (Покупатель), в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: а) предмет договора: продажа (поставка) мощности; б) стороны договора:

		- ОАО «ФОРТУМ», в лице агента ЗАО «ЦФР» - Продавец; - ОАО «ТГК-1» - Покупатель; - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС»; в) цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложениями №№ 4,5 к протоколу, являющимися соответственно Приложением № 4 и Приложением № 4.1. к Договору о предоставлении мощности; г) прочие существенные условия установлены в пунктах 2.1, 2.3, 3.1, 3.3 -3.5, 3.7, 4.1, 4.7, 4.9, 10.3, 13.1, 13.3, в Приложениях № 1, № 4 и № 4.1 к Договору о предоставлении мощности (являющегося Приложением №6 к протоколу), заключаемому по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, в редакции, утвержденной решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка от 30 сентября 2010 года.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	о	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки		
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств		
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки		
Сведения об отнесении	об	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Каутинен К., Чуваев А.А. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки,

совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 9 от 18.10.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№31
Предмет и иные существенные условия сделки	В отношении объектов генерации, для которых любое из указанных обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникает после заключения агентских договоров Договоры о предоставлении мощности между ОАО «ТГК-6» (Продавец) и ОАО «ТГК-1» (Покупатель), в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: а) предмет договора: продажа (поставка) мощности; б) стороны договора: - ОАО «ТГК-6», в лице агента ЗАО «ЦФР» - Продавец; - ОАО «ТГК-1» - Покупатель; - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС»; в) цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложениями №№ 4,5 к протоколу, являющимися соответственно Приложением № 4 и Приложением № 4.1. к Договору о предоставлении мощности; г) прочие существенные условия установлены в пунктах 2.1, 2.3, 3.1, 3.3 -3.5, 3.7, 4.1, 4.7, 4.9, 10.3, 13.1, 13.3, в Приложениях № 1, № 4 и № 4.1 к Договору о предоставлении мощности (являющегося Приложением №6 к протоколу), заключаемому по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, в редакции, утвержденной решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка от 30 сентября 2010 года.
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения	

сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Драчук А.А. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 9 от 18.10.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№32
Предмет и иные существенные условия сделки	В отношении объектов генерации, для которых любое из указанных обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникает после заключения агентских договоров Договоры о предоставлении мощности между ОАО «ОГК-6» (Продавец) и ОАО «ТГК-1» (Покупатель), в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: а) предмет договора: продажа (поставка) мощности; б) стороны договора: - ОАО «ОГК-6», в лице агента ЗАО «ЦФР» - Продавец; - ОАО «ТГК-1» - Покупатель; - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС»; в) цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложениями №№ 4,5 к протоколу, являющимися соответственно Приложением № 4 и Приложением № 4.1. к Договору о предоставлении мощности; г) прочие существенные условия установлены в пунктах 2.1, 2.3, 3.1, 3.3 -3.5, 3.7, 4.1, 4.7, 4.9, 10.3, 13.1, 13.3, в Приложениях № 1, № 4 и № 4.1 к Договору о предоставлении мощности (являющегося Приложением №6 к протоколу), заключаемому по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, в редакции,

	утвержденной решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка от 30 сентября 2010 года.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариального удостоверения сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершнного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Митюшов А.А., Фёдоров Д.В. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 9 от 18.10.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному	

усмотрению	
Дата совершения сделки	№33
Предмет и иные существенные условия сделки	В отношении объектов генерации, для которых любое из указанных обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникает после заключения агентских договоров Договоры о предоставлении мощности между ООО «ЮГК ТГК-8» (Продавец) и ОАО «ТГК-1» (Покупатель), в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: а) предмет договора: продажа (поставка) мощности; б) стороны договора: - ООО «ЮГК ТГК-8», в лице агента ЗАО «ЦФР» - Продавец; - ОАО «ТГК-1» - Покупатель; - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС»; в) цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложениями №№ 4,5 к протоколу, являющимися соответственно Приложением № 4 и Приложением № 4.1. к Договору о предоставлении мощности; г) прочие существенные условия установлены в пунктах 2.1, 2.3, 3.1, 3.3 -3.5, 3.7, 4.1, 4.7, 4.9, 10.3, 13.1, 13.3, в Приложениях № 1, № 4 и № 4.1 к Договору о предоставлении мощности (являющегося Приложением №6 к протоколу), заключаемому по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, в редакции, утвержденной решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка от 30 сентября 2010 года.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении	

обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Драчук А.А. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 9 от 18.10.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№34
Предмет и иные существенные условия сделки	В отношении объектов генерации, для которых любое из указанных обстоятельств – ввод в эксплуатацию, аттестация (тестирование), получение права на продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке – возникает после заключения агентских договоров Договоры о предоставлении мощности между ОАО «Мосэнерго» (Продавец) и ОАО «ТГК-1» (Покупатель), в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: а) предмет договора: продажа (поставка) мощности; б) стороны договора: - ОАО «Мосэнерго», в лице агента ЗАО «ЦФР» - Продавец; - ОАО «ТГК-1» - Покупатель; - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС»; в) цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложениями №№ 4,5 к протоколу, являющимися соответственно Приложением № 4 и Приложением № 4.1. к Договору о предоставлении мощности; г) прочие существенные условия установлены в пунктах 2.1, 2.3, 3.1, 3.3 -3.5, 3.7, 4.1, 4.7, 4.9, 10.3, 13.1, 13.3, в Приложениях № 1, № 4 и № 4.1 к Договору о предоставлении мощности (являющегося Приложением №6 к протоколу), заключаемому по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, в редакции, утвержденной решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка от 30 сентября 2010 года.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных	

законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Душко А.П., Митюшов А.А., Селезнёв К.Г., Фёдоров Д.В. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 9 от 18.10.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	№35
Предмет и иные существенные условия сделки	В отношении объектов генерации, которые к моменту заключения агентских договоров введены в эксплуатацию, аттестованы (протестированы), и в отношении которых продавцом мощности получено право продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке. Договоры о предоставлении мощности между ОАО «ОГК-2» (Продавец) и ОАО «ТГК-1» (Покупатель), в совершении которой имеется заинтересованность, на

	следующих существенных условиях: а) предмет договора: продажа (поставка) мощности; б) стороны договора: - ОАО «ОГК-2», в лице агента ЗАО «ЦФР» - Продавец; - ОАО «ТГК-1» - Покупатель; - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС»; в) цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложениями №№ 4,5 к протоколу, являющимися соответственно Приложением № 4 и Приложением № 4.1. к Договору о предоставлении мощности; г) прочие существенные условия установлены в пунктах 2.1, 2.3, 3.1, 3.3 - 3.5, 4.1, 4.6, 10.1, в Приложениях № 1, № 4 и № 4.1 к Договору о предоставлении мощности (являющегося Приложением №7 к протоколу), заключаемому по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, в редакции, утвержденной решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка» от 30 сентября 2010 года.
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных	

условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Митюшов А.А., Фёдоров Д.В. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 9 от 18.10.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№36
Предмет и иные существенные условия сделки	В отношении объектов генерации, которые к моменту заключения агентских договоров введены в эксплуатацию, аттестованы (протестированы), и в отношении которых продавцом мощности получено право продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке. Договоры о предоставлении мощности между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Продавец) и ОАО «ТГК-1» (Покупатель), в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: а) предмет договора: продажа (поставка) мощности; б) стороны договора: - ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», в лице агента ЗАО «ЦФР» - Продавец; - ОАО «ТГК-1» - Покупатель; - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС»; в) цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложениями №№ 4,5 к протоколу, являющимися соответственно Приложением № 4 и Приложением № 4.1. к Договору о предоставлении мощности; г) прочие существенные условия установлены в пунктах 2.1, 2.3, 3.1, 3.3 - 3.5, 4.1, 4.6, 10.1, в Приложениях № 1, № 4 и № 4.1 к Договору о предоставлении мощности (являющегося Приложением №7 к протоколу), заключаемому по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, в редакции, утвержденной решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка» от 30 сентября 2010 года.
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного	

отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Селезнёв К.Г. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 9 от 18.10.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№37
Предмет и иные существенные условия сделки	В отношении объектов генерации, которые к моменту заключения агентских договоров введены в эксплуатацию, аттестованы (протестированы), и в отношении которых продавцом мощности получено право продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке. Договоры о предоставлении мощности между ОАО «ФОРТУМ» (Продавец) и ОАО «ТГК-1» (Покупатель), в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: а) предмет договора: продажа (поставка) мощности; б) стороны договора: - ОАО «ФОРТУМ», в лице агента ЗАО «ЦФР» - Продавец; - ОАО «ТГК-1» - Покупатель; - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС»; в) цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложениями №№ 4,5 к протоколу, являющимися соответственно Приложением № 4 и Приложением № 4.1. к Договору о предоставлении мощности; г) прочие существенные условия установлены в пунктах 2.1, 2.3, 3.1, 3.3 - 3.5, 4.1, 4.6, 10.1, в Приложениях № 1, № 4 и № 4.1 к Договору о предоставлении мощности

	(являющегося Приложением №7 к протоколу), заключаемому по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, в редакции, утвержденной решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка» от 30 сентября 2010 года.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершнного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Каутинен К., Чуваев А.А. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 9 от 18.10.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые	

эмитентом собственному усмотрению	по
---	----

Дата совершения сделки	№38
Предмет и иные существенные условия сделки	В отношении объектов генерации, которые к моменту заключения агентских договоров введены в эксплуатацию, аттестованы (протестированы), и в отношении которых продавцом мощности получено право продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке. Договоры о предоставлении мощности между ОАО «ТГК-6» (Продавец) и ОАО «ТГК-1» (Покупатель), в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: а) предмет договора: продажа (поставка) мощности; б) стороны договора: - ОАО «ТГК-6», в лице агента ЗАО «ЦФР» - Продавец; - ОАО «ТГК-1» - Покупатель; - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС»; в) цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложениями №№ 4,5 к протоколу, являющимися соответственно Приложением № 4 и Приложением № 4.1. к Договору о предоставлении мощности; г) прочие существенные условия установлены в пунктах 2.1, 2.3, 3.1, 3.3 - 3.5, 4.1, 4.6, 10.1, в Приложениях № 1, № 4 и № 4.1, в Приложениях № 1, № 4 и № 4.1 к Договору о предоставлении мощности (являющегося Приложением №7 к протоколу), заключаемому по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, в редакции, утвержденной решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка» от 30 сентября 2010 года.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в	

исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Драчук А.А. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 9 от 18.10.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№39
Предмет и иные существенные условия сделки	В отношении объектов генерации, которые к моменту заключения агентских договоров введены в эксплуатацию, аттестованы (протестированы), и в отношении которых продавцом мощности получено право продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке. Договоры о предоставлении мощности между ОАО «ОГК-6» (Продавец) и ОАО «ТГК-1» (Покупатель), в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: а) предмет договора: продажа (поставка) мощности; б) стороны договора: - ОАО «ОГК-6», в лице агента ЗАО «ЦФР» - Продавец; - ОАО «ТГК-1» - Покупатель; - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС»; в) цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложениями №№ 4,5 к протоколу, являющимися соответственно Приложением № 4 и Приложением № 4.1. к Договору о предоставлении мощности; г) прочие существенные условия установлены в пунктах 2.1, 2.3, 3.1, 3.3 - 3.5, 4.1, 4.6, 10.1, в Приложениях № 1, № 4 и № 4.1 к Договору о предоставлении мощности (являющегося Приложением №7 к протоколу), заключаемому по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, в редакции, утвержденной решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка» от 30 сентября 2010 года.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных	

законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Митюшов А.А., Фёдоров Д.В. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 9 от 18.10.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№40
Предмет и иные существенные условия сделки	В отношении объектов генерации, которые к моменту заключения агентских договоров введены в эксплуатацию, аттестованы (протестированы), и в отношении которых продавцом мощности получено право продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке. Договоры о предоставлении мощности между ООО «ЮГК ТГК-8» (Продавец) и ОАО «ТГК-1» (Покупатель), в совершении которой имеется заинтересованность, на

	следующих существенных условиях: а) предмет договора: продажа (поставка) мощности; б) стороны договора: - ООО «ЮГК ТГК-8», в лице агента ЗАО «ЦФР» - Продавец; - ОАО «ТГК-1» - Покупатель; - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС»; в) цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложениями №№ 4,5 к протоколу, являющимися соответственно Приложением № 4 и Приложением № 4.1. к Договору о предоставлении мощности; г) прочие существенные условия установлены в пунктах 2.1, 2.3, 3.1, 3.3 - 3.5, 4.1, 4.6, 10.1, в Приложениях № 1, № 4 и № 4.1 к Договору о предоставлении мощности (являющегося Приложением №7 к протоколу), заключаемому по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, в редакции, утвержденной решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка» от 30 сентября 2010 года.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	

Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Драчук А.А. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 9 от 18.10.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№41
Предмет и иные существенные условия сделки	В отношении объектов генерации, которые к моменту заключения агентских договоров введены в эксплуатацию, аттестованы (протестированы), и в отношении которых продавцом мощности получено право продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке. Договоров о предоставлении мощности между ОАО «Мосэнерго» (Продавец) и ОАО «ТГК-1» (Покупатель), в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: а) предмет договора: продажа (поставка) мощности; б) стороны договора: - ОАО «Мосэнерго», в лице агента ЗАО «ЦФР» - Продавец; - ОАО «ТГК-1» - Покупатель; - НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС»; в) цена Договоров о предоставлении мощности определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложениями №№ 4,5 к протоколу, являющимися соответственно Приложением № 4 и Приложением № 4.1. к Договору о предоставлении мощности; г) прочие существенные условия установлены в пунктах 2.1, 2.3, 3.1, 3.3 - 3.5, 4.1, 4.6, 10.1, в Приложениях № 1, № 4 и № 4.1 к Договору о предоставлении мощности (являющегося Приложением №7 к протоколу), заключаемому по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, в редакции, утвержденной решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка» от 30 сентября 2010 года.
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего	

дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Душко А.П., Митюшов А.А., Селезнёв К.Г., Фёдоров Д.В. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 9 от 18.10.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№42
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор перевода долга между ОАО «ТГК-1», ОАО «Мурманская ТЭЦ» и ОАО «Колэнергообит», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: 1.1. Стороны Договора: Должник – ОАО «Мурманская ТЭЦ» Новый должник - ОАО «ТГК-1». Кредитор – ОАО «Колэнергообит». 1.2. Срок действия Договора: С даты подписания до полного исполнения обязательств. 1.3. Иные условия Договора: Должник переводит, а Новый должник принимает на себя долг Должника перед Кредитором по договору энергоснабжения №21 от 31.12.2006. в сумме 101 080 079 (сто один миллион восемьдесят тысяч семьдесят девять) рублей 89 копеек за электрическую энергию, потребленную за период с 01.03.2010 по 30.09.2010, а также по договору энергоснабжения №20 от 31.12.2006 в сумме 75 437 816 (семьдесят пять миллионов четыреста тридцать семь тысяч восемьсот шестнадцать) рублей 26 копеек за электроэнергию, потребленную с 01.03.2010 по 30.09.2010. При этом по указанным обязательствам обязанным лицом в полном объеме перед Кредитором становится Новый должник. Кредитор дает согласие на перевод долга в полном объеме от Должника к Новому

		должнику. Взаимные обязательства Должника и Нового должника, связанные с переводом долга, регулируются отдельным соглашением, заключаемым между Должником и Новым должником. 2. Одобрить соглашение об условиях перевода долга между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Мурманская ТЭЦ», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: 2.1. Стороны Соглашения: Должник – ОАО «Мурманская ТЭЦ» Новый должник - ОАО «ТГК-1». 2.2. Срок действия Соглашения: С даты заключения до полного исполнения обязательств. 2.3. Дополнительные условия Соглашения: В соответствии с договором перевода долга Должник перевел, а Новый должник принял на себя долг Должника перед ОАО «Колэнергообл» по договору энергоснабжения №21 от 31.12.2006. в сумме 101 080 079 (сто один миллион восемьдесят тысяч семьдесят девять) рублей 89 копеек за электрическую энергию, потребленную за период с 01.03.2010 по 30.09.2010, а также по договору энергоснабжения №20 от 31.12.2006 в сумме 75 437 816 (семьдесят пять миллионов четыреста тридцать семь тысяч восемьсот шестнадцать) рублей 26 копеек за электроэнергию, потребленную с 01.03.2010 по 30.09.2010. Должник обязуется в течение 3 рабочих дней с даты подписания соглашения передать Новому должнику все документы, обосновывающие задолженность Должника перед ОАО «Колэнергообл». Должник обязуется перечислить Новому должнику 176 517 896 (сто семьдесят шесть миллионов пятьсот семнадцать тысяч восемьсот девяносто шесть) рублей 15 копеек на основании выставленного Новым должником счета, не позднее 31.12.2013.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	о	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершнного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки		176 517 896 (сто семьдесят шесть миллионов пятьсот семнадцать тысяч восемьсот девяносто шесть) рублей 15 копеек. 0,178%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств		
В случае просрочки в исполнении обязательств	со	

стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	ОАО «ТГК-1», является акционером, которому принадлежит 90,24% голосующих акций ОАО «Мурманская ТЭЦ». (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 10 от 08.11.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№43
Предмет и иные существенные условия сделки	Дополнительное соглашение о пролонгации Агентского договора от 28.02.2008 № 06-643/2008-1, заключенного между ОАО «ТГК-1» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность: Стороны: Принципал - ОАО «ТГК-1». Агент – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Срок действия: с даты подписания до 24-00 31 декабря 2012 года. Предмет: Агент обязуется, действуя по поручению Принципала от своего имени, но за счет Принципала, пролонгировать контракт на поставку электроэнергии Принципала в Финляндию № 02-246/2008-1 от 29.02.2008 до 24:00 часов 31 декабря 2012 года. Агент обязуется, действуя по поручению Принципала от своего имени, но за счет Принципала, пролонгировать контракт на поставку электроэнергии Принципала в Норвегию № 02-578/2008-1 от 29.02.2008 до 24:00 часов 31 декабря 2012 года. Порядок определения цены электроэнергии, поставляемой по договорам № 02-246/2008-1 от 29.02.2008 и № 02-578/2008-1 от 29.02.2008: При поставке в <u>Финляндию</u> цена электроэнергии будет определяться по формуле: $PIRAOF_i = 0,95 * PFS, (EBPO/MBTч), \text{ где:}$ $PIRAOF_i - \text{цена, за данный час поставки, (EBPO/MBTч);}$ $PFS - \text{Средняя часовая цена рынка Elspot (Nord Pool) для Финляндии (Хельсинки) за данный час поставки, EBPO/MBTч;}$ $K - \text{величина } PFS - \text{среднечасовой цене Elspot (Nord Pool) для Финляндии (Хельсинки) за данный час поставки - применяются верхний и нижний пределы цен (CapF и FloorF). Это означает, что если величина } PFS \text{ будет выше величины CapF, то цена электроэнергии будет рассчитываться следующим образом:}$ $PIRAOF_i = 0,95 * CapF.$ $CapF = 50 \text{ EBPO/MBTч.}$ Если величина P_{FS} будет ниже величины FloorF, то цена будет рассчитываться следующим образом: $PIRAOF_i = 0,95 * FloorF.$ $FloorF = 23 \text{ EBPO/MBTч.}}$ При поставке в <u>Норвегию</u> цена электроэнергии будет определяться по формуле:

при поставке на подстанцию Киркенес:
 $PIRAON\ i = 0,95 * P_{NS}$, (ЕВРО/МВтч), где:
 $PIRAON\ i$ – цена, за данный час поставки, (ЕВРО/МВтч);
 PNS – Средняя часовая цена рынка Elspot (Nord Pool) для Норвегии (NO4) за данный час поставки, ЕВРО/МВтч;
 K величине PNS – среднечасовой цене Elspot (Nord Pool) для Норвегии (NO4) за данный час поставки – применяются верхний и нижний пределы цен ($CapN$ и $FloorN$). Это означает, что если величина PNS будет выше величины $CapN$, то цена электроэнергии будет рассчитываться следующим образом:
 $PIRAON\ i = 0,95 * CapN$.
 $CapN = 50$ ЕВРО/МВтч.
Если величина PNS будет ниже величины $FloorN$, то цена будет рассчитываться следующим образом:
 $PIRAON\ i = 0,95 * FloorN$.
 $FloorN = 22$ ЕВРО/МВтч.
при поставке на норвежские погранпосты – 45 (ЕВРО/МВтч)»
Порядок определения стоимости энергии, поставляемой по договорам № 02-246/2008-1 от 29.02.2008 и № 02-578/2008-1 от 29.02.2008:
Стоимость месячной поставки электроэнергии S_{Σ} , выплачиваемая Инопокупателем Агенту при поставках в Финляндию будет определяться по формуле:

$$S_{\Sigma} = \sum_{i=1}^N (P_{IRAOFi} * E_{FSi}) - P_{FTC}$$

$E_{FS\ i}$ – часовой объем электроэнергии, поставленный Агентом на границу России и Финляндии по контракту с Инопокупателем, определяется по показаниям приборов учета, установленных на ГЭС-4 (Кайтакоски, Россия), за вычетом поставок в данном часе по другим действующим договорам по линии Л82 электропередачи 110кВ, соединяющей ГЭС-4 (Кайтакоски, Россия) с подстанцией Ивало (Финляндия). (МВтч).

P_{FTC} – Транспортные расходы – все обязательные платежи компании Inergia Oy за передачу электроэнергии из энергосистемы России в национальную электросеть Финляндии, а также расходы, возникающие при оплате технологических потерь в линии Л82 - 110 кВ до подстанции «Ивало».

Величина P_{FTC} включает Расходы на транспортировку электроэнергии и Расходы на оплату потерь, возникших при транспортировке, и определяется по формуле:

$P_{FTC} = TCF + LOSSF$ (ЕВРО), где:

TCF – расходы, связанные с транспортировкой электроэнергии в национальную электросеть Финляндии за расчетный период, документированные и подтвержденные Техническим Исполнителем Покупателя, (ЕВРО).

$LOSSF$ – расходы на оплату потерь, возникших при передаче электроэнергии из России в Финляндию, определяемые по формуле:

$LOSSF = (EFSEL - EFBUY) * PFM$ (ЕВРО), где

$EFSEL$ – месячный объем электроэнергии, поставленный Продавцом на границу России и Финляндии по настоящему Контракту, определенный по показаниям приборов учета, установленных на ГЭС-4 (Кайтакоски, Россия), за вычетом поставок в данном календарном месяце по другим действующим договорам по линии электропередачи 110 кВ, соединяющей ГЭС-4 (Кайтакоски, Россия) с подстанцией Ивало (Финляндия), полностью документированный и подтвержденный Техническим Исполнителем Продавца, (МВтч);

$EFBUY$ – месячный объем электроэнергии, принятый Покупателем в финляндской сети по настоящему Контракту, определенный по показаниям приборов учета, установленных на подстанции Ивало, за вычетом поставок в данном календарном месяце по другим действующим договорам по линии электропередачи 110 кВ, соединяющей ГЭС-4 (Кайтакоски, Россия) с подстанцией Ивало (Финляндия), полностью документированный и подтвержденный Техническим Исполнителем Покупателя, (МВтч);

$PFM = 0,95 * PF$, (ЕВРО/МВтч), где:

PF – Среднемесячная цена рынка Elspot (Nord Pool) для Финляндии (Хельсинки), ЕВРО/МВтч;

К величине PF – среднемесячной цене Elspot (Nord Pool) для Финляндии (Хельсинки) – применяются верхний и нижний пределы цен ($CapF$ и $FloorF$). Это означает, что если величина PF будет выше величины $CapF$, то цена электроэнергии будет рассчитываться следующим образом:

		$PFM = 0,95 * CapF$. $CapF = 50 \text{ ЕВРО/МВтч}$. Если величина PF будет ниже величины FloorF, то цена будет рассчитываться следующим образом: $PFM = 0,95 * FloorF$. $FloorF = 23 \text{ ЕВРО/МВтч}$.» Стоимость месячной поставки электроэнергии S_{Σ}, выплачиваемая Инопокупателем Агенту при поставках в <u>Норвегию</u> будет определяться по формуле: $S_{\Sigma} = \sum_{i=1}^N (P_{IRAONi} * E_{NSi}) - P_{NTC} + (P_{PP} * E_{NSC})$ E_{NSi} – часовой объем электроэнергии, поставленный Агентом на границу России и Норвегии по контракту с Инопокупателем, определяется по показаниям приборов учета, установленных на ОРУ 154 кВ Борисоглебской ГЭС (Россия) по линии Л225 154 кВ. (МВтч). PPP – цена электроэнергии при поставке на норвежские погранпосты. $ENSC$ – месячный объем поставки на норвежские погранпосты по линиям 0,4 кВ соединяющим Борисоглебскую ГЭС (Россия) с погранпостом Сколтефосснаккен (Норвегия) и ГЭС Раякоски (Россия) с погранпостом Гренесберг (Норвегия) определяется по показаниям приборов учета для соответствующих линий (МВтч). P_{NTC} – Транспортные расходы – все обязательные платежи Инопокупателя за передачу электроэнергии из энергосистемы России в национальную электросеть Норвегии, документированные и подтвержденные Техническим Исполнителем Покупателя, а также расходы, возникающие при оплате технологических потерь в линии Л225 – 154 кВ до подстанции «Киркенес» (ЕВРО). Величина P_{NTC} включает Расходы на транспортировку электроэнергии и Расходы на оплату потерь, возникших при транспортировке, и определяется по формуле: $P_{NTC} = TCN + LOSSN$ (ЕВРО), где: TCN – расходы на транспортировку электроэнергии в национальную электросеть Норвегии за месяц поставки, документированные и подтвержденные Техническим Исполнителем Покупателя. $LOSSN$ – расходы на оплату потерь, возникших при передаче электроэнергии из России в Норвегию, определяемые по формуле: $LOSSN = (ENSEL - ENBUY) * PNM$ (ЕВРО), где $ENSEL$ – месячный объем электроэнергии, поставленный Агентом на границу России и Норвегии по контракту с Инопокупателем, определяется по показаниям приборов учета, установленных на ОРУ 154 кВ Борисоглебской ГЭС (Россия) по линии Л225 – 154 кВ. полностью документированный и подтвержденный Техническим Исполнителем Продавца, (МВтч); $ENBUY$ – месячный объем электроэнергии, принятый Покупателем в норвежской сети по настоящему Контракту, определенный по показаниям приборов учета, установленных на подстанции Киркенес, полностью документированный и подтвержденный Техническим Исполнителем Покупателя, (МВтч); $PNM = 0,95 * PN$, (ЕВРО/МВтч), где: PN – Среднемесячная цена рынка Elspot (Nord Pool) для Норвегии (NO4), ЕВРО/МВтч; К величине PN – среднемесячной цене Elspot (Nord Pool) для Норвегии (NO4) – применяются верхний и нижний пределы цен ($CapN$ и $FloorN$). Это означает, что если величина PN будет выше величины $CapN$, то цена электроэнергии будет рассчитываться следующим образом: $PNM = 0,95 * CapN$. $CapN = 50 \text{ ЕВРО/МВтч}$. Если величина PN будет ниже величины $FloorN$, то цена будет рассчитываться следующим образом: $PNM = 0,95 * FloorN$. $FloorN = 23 \text{ ЕВРО/МВтч}$.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном	о о и/или	

удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершённой сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Селезнёв К.Г. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 10 от 08.11.2010г.
Иные сведения о совершённой сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	№44
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор № 22737 от 09.07.2009 г. на выполнение работ и оказание услуг по повышению эффективности системы управления и сокращению затрат: Стороны сделки:

	ОАО «Территориальная генерирующая компания №1», ООО «Газпром энергохолдинг» Предмет сделки и иные существенные условия сделки: Исключить из состава работ по Договору Приложения №15, №17. Дополнить приложения к Договору следующим Техническим заданием, являющимся неотъемлемой частью Договора и настоящего Дополнительного соглашения к Договору: Приложение № 22 - «Техническое задание на выполнение работ по разработке положений об организации деятельности ОАО «ТГК-1» в области повышения эффективности топливоиспользования и энергосбережения, регламентов взаимодействия между уровнями управления ОАО «ТГК-1». По всем вопросам, не урегулированным настоящим Дополнительным соглашением, Стороны руководствуются положениями Договора, а также действующим законодательством Российской Федерации. Остальные условия Договора, включая условия всех приложений к нему, не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания и является неотъемлемой частью Договора.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием	

штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Фёдоров Д.В. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 11 от 17.11.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№45
Предмет и иные существенные условия сделки	Стороны Договора: Эмитент: ОАО «ТГК-1» Регистратор: ЗАО «СР-ДРАГа» Предмет Договора: Эмитент поручает, а Регистратор за вознаграждение обязуется оказывать услуги по ведению и хранению реестра владельцев именных ценных бумаг Эмитента (далее – Реестр) в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, нормативными документами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, положениями Устава и иными внутренними документами Эмитента, условиями настоящего Договора и «Правилами регистратора по ведению и хранению реестров владельцев именных ценных бумаг» (далее - Правила Регистратора). Абонентская плата, предусмотренная Договором, включает в себя следующие услуги Регистратора: • ведение и хранение Реестра в бумажном и электронном виде; • формирование и предоставление Списков лиц, имеющих право на участие в общих собраниях акционеров Эмитента; • формирование и предоставление Списков лиц, имеющих право получения доходов по ценным бумагам – акциям по результатам финансового года (по итогам первого квартала, полугодия, девяти месяцев); • формирование и предоставление списков лиц, имеющих преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции; • формирование и предоставление списков акционеров, имеющих право требовать выкупа Эмитентом принадлежащих им акций; • формирование и предоставление списков зарегистрированных в Реестре лиц по запросу Эмитента (без раскрытия информации по номинальным держателям), в том числе: формирование и предоставление списков зарегистрированных лиц, на счетах которых учитывается пакет ценных бумаг от 1% и более от количества акций (отдельно по категориям ценных бумаг); формирование и предоставление списков зарегистрированных лиц, на счетах которых учитывается пакет ценных бумаг от 1% и более от уставного капитала; • формирование и предоставление предусмотренных сертифицированным программным обеспечением Регистратора и согласованных с Эмитентом стандартных отчетов, в том числе по отслеживанию значимых событий в Реестре Эмитента, в частности: Журнал учета входящих документов за период, определенный распоряжением Эмитента (в бумажном и/или электронном виде); Регистрационный журнал за период (на дату), определенный распоряжением Эмитента (в бумажном и/или электронном виде); Отчет о процентном соотношении общего количества ценных бумаг,

	принадлежащих зарегистрированному лицу, к уставному капиталу Эмитента и общему количеству ценных бумаг данной категории (типа) по состоянию на текущую дату; Отчет о структуре акционерного капитала; Отчет об изменении или появлении в составе акционеров владельца определенного Эмитентом процента ценных бумаг; Информацию об операциях, проведенных по определенному Эмитентом лицевому счету (счетам); Информацию о количестве ценных бумаг на указанном в распоряжении Эмитента лицевом счете (счетах); Отчет о движении ценных бумаг Эмитента по странам; Отчет о действующих обременениях ценных бумаг на счетах зарегистрированных лиц; Отчет о лицевых счетах со статусом «Блокирование операций»; Сведения о количестве акций, принадлежащих членам органов управления общества; Отчет о наступлении события и др.; • предоставление Эмитенту удаленного доступа к информации из Реестра; • формирование и предоставление по запросу Эмитента информации из системы ведения реестра на указанную Эмитентом дату в объеме, требуемом Эмитенту для подготовки ежеквартального отчета в ФСФР России; • зачисление ценных бумаг на эмиссионный счет Эмитента; • первичное консультирование: по порядку созыва, подготовки и проведения общих собраний акционеров Эмитента, по порядку начисления доходов на ценные бумаги, размещению и выкупу ценных бумаг, порядку раскрытия и размещения на веб-сайте Регистратора информации, предоставленной Эмитентом. Цена Договора: составит в год 7 118 644 (Семь миллионов сто восемнадцать тысяч шестьсот сорок четыре) рублей 07 копеек, кроме того НДС (18%) – 1 281 355 (Один миллион двести восемьдесят одна тысяча триста пятьдесят пять) рублей 93 копейки. Срок действия Договора: Договор вступает в силу со дня, следующего за днем подписания Акта приема-передачи информации и документов, составляющих систему ведения реестра. Договор будет иметь силу до тех пор, пока не будет прекращен в порядке, оговоренном действующим законодательством Российской Федерации и требованиями нормативных документов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. В случае расторжения настоящего Договора в одностороннем порядке, его действие прекращается: на основании письменного уведомления Регистратора Эмитентом, которое вступает в силу через 45 (сорок пять) календарных дней (отсчет срока начинается со дня, следующего за днем получения уведомления); на основании письменного уведомления Эмитента Регистратором, которое вступает в силу через 45 (сорок пять) календарных дней (отсчет срока начинается со дня, следующего за днем получения уведомления).
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания	В год 7 118 644 (Семь миллионов сто восемнадцать тысяч шестьсот сорок четыре) рублей 07 копеек, кроме того НДС (18%) – 1 281 355 (Один миллион двести восемьдесят одна тысяча триста пятьдесят пять) рублей 93 копейки. 0,007%

последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 12 от 29.11.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№46
Предмет и иные существенные условия сделки	Соглашение о порядке выплаты дивидендов по результатам деятельности ОАО «ТГК-1» за 2009 год. Стороны Соглашения: Заказчик: ОАО «ТГК-1» Исполнитель: ЗАО «СР-ДРАГа» Предмет Соглашения: Заказчик поручает, а Исполнитель за вознаграждение принимает на себя обязательства от имени и за счет Заказчика в порядке, установленном Соглашением, осуществить выплату дивидендов по ценным бумагам Заказчика (по результатам деятельности в 2009 году) акционерам – владельцам ценных бумаг Заказчика, имеющим в установленном законодательством Российской Федерации порядке право на их получение (далее – «Получатели»): - В течение 30 (Тридцати) рабочих дней с даты поступления от Заказчика на соответствующий расчетный счет Исполнителя денежных средств в размере, указанном в предоставленном Исполнителю согласно с п. 2.3.2. Соглашения письме, произвести первичную выплату дивидендов одним из следующих

	способов: а) физическим лицам, у которых не указан способ выплаты, но имеются корректные банковские реквизиты – банковским переводом. б) физическим лицам, у которых не указан способ выплаты и не было выплачено способом, указанным в пункте 2.1.1.а) – наличными из кассы Исполнителя, включая его филиалы. в) прочим получателям дохода согласно Порядка. Данный порядок и срок выплаты дивидендов применяется и в случае перечисления Заказчиком Исполнителю соответствующих денежных средств частями (траншами). Дивиденды, размер которых составляет менее 1 (Одной) копейки за вычетом налога и комиссии за выдачу (перечисление, отправку) денежных средств, не выплачиваются. - В случае перечисления денежных средств (дивидендов) Получателям–нерезидентам заблаговременно и надлежащим образом уведомить об этом подразделение банка Получателя в целях осуществления валютного контроля. - Ежемесячно, не позднее 2 (Двух) рабочих дней после окончания отчетного месяца, предоставлять Заказчику Отчет о выплате дивидендов по форме Приложения 3 к Соглашению. В случае отсутствия выплат в отчетном месяце уведомлять об этом Заказчика письмом свободной формы. - Ежеквартально, не позднее 5 (Пяти) рабочих дней по окончании квартала, предоставлять Заказчику Акт сверки по форме Приложения 4 к Соглашению. - Исполнять обязанности налогового агента в порядке, установленном законодательством, и данным Соглашением: - Производить перечисление в бюджет налога на доход физических лиц в виде дивидендов; - Производить перечисление в бюджет налога на доход юридических лиц в виде дивидендов; - По запросу Заказчика осуществлять подготовку и предоставление Заказчику сведений и документов о доходах в виде дивидендов юридических и физических лиц в соответствии с требованиями налоговых органов в срок не более 5 (пяти) рабочих дней со дня направления запроса (включая день направления запроса). - Сформировать на акционеров – физических лиц, получивших дивиденды в отчетном году, по макету, установленному действующим законодательством Российской Федерации, «Справки о доходах физического лица» по форме 2 – НДФЛ в виде файла формата XML на магнитном носителе информации, сопровождаемого реестром в электронном виде, и предоставить Эмитенту в срок не позднее 1 марта года, следующего за отчетным, для последующего направления в инспекцию ФНС России по телекоммуникационным каналам связи с использованием электронно-цифровой подписи. - Формировать и ежеквартально представлять Заказчику до 10 (десятого) числа месяца, следующего за отчетным, на магнитных носителях в электронном виде по установленным законодательством Российской Федерации форматам сдачи отчетности разделы Декларации по налогу на прибыль организаций в части: - сумм налога, подлежащих уплате в бюджет (Раздел 1.3 Декларации); - расчета налога на прибыль организаций с доходов в виде дивидендов, удерживаемого налоговым агентом (Раздел А Листа 03 Декларации); - реестра - расшифровки начисленных сумм дивидендов по российским организациям - плательщикам налога на прибыль организаций (Раздел В Листа 03 Декларации). - Формировать и ежеквартально представлять Заказчику до 10 (десятого) числа месяца, следующего за отчетным, сведения по форме «Налоговый расчет (информация) о суммах выплаченных иностранным организациям доходов и удержанных налогов», представляемой в налоговые органы (далее – Сведения) по доходам, полученным в виде дивидендов на магнитных носителях в электронном виде по установленным законодательством Российской Федерации форматам сдачи отчетности. - По запросу Получателя-физического лица в течение 20 (Двадцати) рабочих дней подготовить и выдать справку о полученном доходе, сформированную в соответствии с требованиями действующего законодательства, подписанную ответственным лицом и заверенную печатью Заказчика. - Осуществлять подготовку и направление ответов на связанные с выплатой дивидендов запросы Получателей.
--	--

	- На основании распоряжения Заказчика при прекращении оказания услуг по Соглашению осуществить возврат сумм невыплаченных дивидендов на расчетный счет Заказчика. Цена Соглашения: Стоимость услуг Исполнителя, предусмотренных Соглашением, рассчитывается согласно тарифам, указанным в Приложении 5 к Соглашению. Выполнение и оплата прочих видов услуг осуществляется по дополнительному соглашению между Исполнителем и Заказчиком. После подписания настоящего Соглашения в срок не позднее 15 (пятнадцати) рабочих дней со дня получения Заказчиком счета, Заказчик перечисляет на расчетный счет Исполнителя аванс в счет оплаты услуг Исполнителя, в размере 300 000,00 (Триста тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) – 45 762,71 (Сорок пять тысяч семьсот шестьдесят два) рубля 75 копеек. Срок действия Соглашения: Соглашение вступает в силу с даты его подписания и действует до полного и надлежащего выполнения Сторонами принятых на себя обязательств. Соглашение считается исполненным Заказчиком и Исполнителем в полном объеме с даты подписания Сторонами соответствующего Акта об оказании услуг. Настоящее Соглашение может быть расторгнуто по взаимному согласию Сторон, либо в одностороннем порядке одной из Сторон при условии предварительного уведомления другой стороны за 90 (Девяносто) дней до даты расторжения. В случае расторжения Соглашения по инициативе Заказчика, последний обязан оплатить Исполнителю услуги, оказанные им до момента получения от Заказчика уведомления о расторжении Соглашения, а также возместить затраты Исполнителя, связанные с передачей Заказчику документов и информации по выплате дивидендов. В случае расторжения Соглашения по инициативе Исполнителя, Исполнитель обязуется возместить Заказчику реальный ущерб, возникший в результате расторжения Соглашения. При расторжении Соглашения Исполнитель в течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты прекращения действия Соглашения производит возврат невыплаченных в качестве дивидендов денежных средств на расчетный счет Заказчика и передает Заказчику документы, подтверждающие факт оказания услуг.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных	

обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 12 от 29.11.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№47
Предмет и иные существенные условия сделки	2 Договор оказания услуг, на следующих условиях: 2.1. Стороны договора: Заказчик – Общество, Исполнитель – ООО «Газпром энергохолдинг»; 2.2. Срок действия договора: с 01 апреля 2011 г. до 31 декабря 2011 г. 2.3. Цена договора (порядок определения цены): - ежеквартальное вознаграждение Исполнителя за оказание услуг на постоянной основе составляет 3 912 736 (три миллиона девятьсот двенадцать тысяч семьсот тридцать шесть) рублей 90 копеек, в том числе НДС 18 % в сумме 596 858 (пятьсот девяносто шесть тысяч восемьсот пятьдесят восемь) рублей 17 копеек; - возмещаемые расходы Исполнителя, связанные с оказанием услуг по договору. Цена договора в сумме не превышает 2% балансовой стоимости активов Общества на дату заключения договора. 2.4. Предмет договора: Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги в соответствии с условиями договора, а Заказчик обязуется оплатить эти услуги: Выполнение работ по осуществлению внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, в т.ч.: а. Проведение систематических проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества в разрезе бизнес-процессов в соответствии с утверждаемыми Советом директоров Общества планами, включающих следующие процедуры и мероприятия: - выявление существующих рисков в финансово-хозяйственной деятельности Общества; - анализ влияния выявленных нарушений и рисков на достоверность финансовой и управленческой информации и отчетности Общества; - анализ исполнения Обществом финансово-хозяйственных планов и программ, утвержденных Советом директоров Общества; - анализ операций и событий, препятствующих эффективному достижению Обществом поставленных целей;

		- анализ эффективности и целесообразности сделок, заключаемых Обществом; - анализ достаточности и эффективности существующей в Обществе системы мероприятий по обеспечению сохранности активов Общества и эффективному использованию ресурсов Общества; - анализ соблюдения Обществом требований действующих норм законодательства, внутренних регламентов и корпоративных нормативных актов и требований; - анализ эффективности существующих в Обществе систем контроля и управления рисками. б. Предоставление Генеральному директору, Комитету по аудиту Совета директоров и Совету директоров Общества: - отчетов о результатах проведенных проверок и предложений по снижению рисков и повышению эффективности системы внутреннего контроля Общества, разработанных по результатам проведенных проверок; - ежегодного отчета о состоянии системы внутреннего контроля Общества.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	о	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки		Ежеквартальное вознаграждение Исполнителя за оказание услуг на постоянной основе составляет 3 912 736 (три миллиона девятьсот двенадцать тысяч семьсот тридцать шесть) рублей 90 копеек, в том числе НДС 18 % в сумме 596 858 (пятьсот девяносто шесть тысяч восемьсот пятьдесят восемь) рублей 17 копеек 0,0039%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств		
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки		
Сведения об отнесении	об	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Фёдоров Д.В. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки,

совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 15 от 24.12.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№48
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор оказания услуг на следующих условиях: 2.1. Стороны договора: Заказчик – Общество, Исполнитель – ООО «Газпром энергохолдинг»; 2.2. Срок действия договора: с 01 апреля 2011 г. до 31 декабря 2011 г. 2.3. Цена договора (порядок определения цены): - ежеквартальное вознаграждение Исполнителя за оказание услуг на постоянной основе составляет 1 237 000 (один миллион двести тридцать семь тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18 % в сумме 188 694 (сто восемьдесят восемь тысяч шестьсот девяносто четыре) рубля 92 копейки; - возмещаемые расходы Исполнителя, связанные с оказанием услуг по договору. Цена договора в сумме не превышает 2% балансовой стоимости активов Общества на дату заключения договора. 2.4. Предмет договора: Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги в соответствии с условиями договора, а Заказчик обязуется оплатить эти услуги: Выполнение работ в сфере обучения и развития персонала Общества, в т.ч.: а. Анализ текущего состояния систем профессиональной подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала в интересах реализации целей и задач производственной деятельности и перспективного развития Общества и его филиалов. б. Разработка, внедрение и поддержка единой корпоративной системы обучения и развития персонала на основе лучших практик, в т.ч.: - анализ требований и решаемых задач по управлению персоналом Общества, анализ потребностей в области обучения и развития с учетом стратегии развития Общества. - разработка концепции единой корпоративной системы обучения и развития персонала; - разработка стратегии и бизнес-плана создания корпоративного центра подготовки кадров, включая определение оптимальной организационно-правовой формы. - разработка технического задания на создание ИТ-инфраструктуры, адекватной целям внедрения единой корпоративной системы обучения и развития персонала Общества. - внедрение единой корпоративной системы обучения и развития персонала Общества.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в	Ежеквартальное вознаграждение Исполнителя за оказание услуг на постоянной

денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	основе составляет 1 237 000 (один миллион двести тридцать семь тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18 % в сумме 188 694 (сто восемьдесят восемь тысяч шестьсот девяносто четыре) рубля 92 копейки 0,0012%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершённой сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Фёдоров Д.В. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 15 от 24.12.2010г.
Иные сведения о совершённой сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№49
Предмет и иные существенные условия сделки	Агентский договор на следующих условиях: 2.1. Стороны договора: Принципал – ОАО «ТГК-1», Агент – ООО «Газпром энергохолдинг»; 2.2. Срок действия договора: с 01 января 2011 г. по 31 декабря 2011 г. 2.3. Предмет договора: Агент обязуется за вознаграждение совершить по поручению Принципала от своего имени, но за счет Принципала следующие действия: 1) провести отбор IR-консультанта и заключить с ним договор(ы) на оказание Принципалу услуг в области взаимодействия с акционерами и инвесторами, в т.ч. услуг по:

	- формированию и ведению базы инвесторов и аналитиков; - организации выездных встреч (Road Show) Принципала с инвесторами; - организации телефонных конференций по итогам опубликования отчетности по МСФО; - организации и поддержке проведения дня аналитика и инвестора; - сопровождению встреч с инвесторами, проводимых по запросу инвестиционных банков (day-to-day activity & Investor 1-on-1 Conferences); - подготовке и обновлению справочника инвестора; - проведению семинара для руководства Принципала по выполнению мероприятий по работе с инвесторами (IR тренинг); - подготовке IR программы на год; - идентификации инвесторов (Shareholder ID); - таргетированию инвесторов (Investor Targeting); - опросу мнений инвестиционного сообщества (Perception Study). 2) заключить с IR-консультантом договор(ы) об оказании указанных услуг, размер вознаграждения по которому(ым) не должен превышать 10 500 000 (десять миллионов пятьсот тысяч) рублей 00 копеек в год (без НДС), а размер возмещаемых расходов не должен превышать 4 000 000 (четыре миллиона) рублей 00 копеек (без НДС). 2.4. Цена договора: размер вознаграждения Агента составляет 15% (без учета НДС) от размера вознаграждения IR-консультанта (без учета НДС) по договору(ам), заключенному(ым) Агентом с IR-консультантом на оказание Принципалу услуг в области взаимодействия с акционерами и инвесторами.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они	

известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Фёдоров Д.В. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 15 от 24.12.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№50
Предмет и иные существенные условия сделки	Одобрить следующие существенные условия контракта на поставку электроэнергии (далее – Контракт) между ОАО «ТГК-1» и АО «Fortum Power and Heat Oy» (Финляндия, г. Эспоо), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность: Стороны Контракта: Продавец - ОАО «ТГК-1». Покупатель - Акционерное Общество «Fortum Power and Heat Oy» (Финляндия, г. Эспоо). Срок действия Контракта: С 01 января 2011 года по 31 декабря 2011 года. Предмет Контракта: «Продавец» поставляет, а «Покупатель» принимает и оплачивает электроэнергию в количестве не менее 150 ГВт.ч. и не более 660 ГВт.ч в год в период с 00:00 московского времени 01 января 2011 года по 24:00 московского времени 31 декабря 2011 года на условиях DAF (Инкотермс-2000) российско-финляндская государственная граница. При этом «Покупатель» гарантирует потребление не менее 30 ГВт.ч. ежеквартально в течение срока действия Контракта. Дополнительные условия Контракта: Передача электроэнергии по настоящему Контракту будет осуществляться в диапазоне мощности от 0 до 106 МВт с Каскада № 1 «Продавца» по ЛЭП 110 кВ ЛИМ-1 между Светогорской ГЭС и ГЭС Иматра (далее по тексту ЛЭП). Определение количества поставленной электроэнергии производится по показаниям двух приборов учета активной энергии и мощности на стороне Каскада № 1 «Продавца». За поставленное количество электроэнергии в каждый час принимается среднее арифметическое значение показаний двух приборов учета активной энергии за соответствующий час. Потери на участке ГЭС Каскада №1 - государственная граница учтены в цене на электроэнергию. «Покупатель» оплачивает «Продавцу» за поставленную и замеренную на ГЭС Каскада №1 электроэнергию по одноставочному тарифу. «Продавец» после 5 числа месяца, следующего за месяцем поставки, выставляет и направляет «Покупателю» счета в одном экземпляре с приложением Акта о количестве переданной электроэнергии. Счета за поставленную по Контракту электроэнергию должны быть оплачены «Покупателем» банковским переводом в течение 25 дней с момента их выписки «Продавцом», и днем оплаты будет считаться день поступления денежных средств на счет №40702978909009000005 Bank «ROSSIYA», St.Petersburg, Russia SWIFT: ROSY RU 2P.
Сведения о соблюдении	

требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 15 от 24.12.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения	№51
-----------------	-----

сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	Контракт между Fortum Power and Heat Oy и ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» об оказании консультационных услуг по подготовке «Обоснования инвестиций полной автоматизации и дистанционного управления Каскада Серебрянских ГЭС филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1», на следующих существенных условиях: Стороны Контракта: Fortum Power and Heat Oy - Исполнитель; ОАО «ТГК-1» - Заказчик. Предмет Контракта: 2.1.Заказчик поручает и оплачивает, а Исполнитель обязуется оказать услуги по подготовке «Обоснования инвестиций полной автоматизации и дистанционного управления Каскада Серебрянских ГЭС филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1». Сроки оказания услуг по Контракту: Продолжительность работ – 7 месяцев от даты начала работ (03.01.11). Цена Контракта: Стоимость работ по Контракту составляет 472 000 (четырееста семьдесят две тысячи) ЕВРО, в том числе российский НДС в размере 18% на сумму 72 000 (семьдесят две тысячи) ЕВРО, и указанный НДС подлежит уплате Заказчиком в бюджет РФ (согласно п.4 ст.148 НК РФ).
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для	

контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 15 от 24.12.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№52
Предмет и иные существенные условия сделки	Агентский договор на следующих условиях: 1. Стороны договора: Принципал – Общество, Агент - ООО «Газпром энергохолдинг». 2. Предмет договора: Агент обязуется за вознаграждение совершить по поручению Принципала от своего имени, но за счет Принципала следующие действия: Разработать техническое задание на проведение экспертиз расчетов, обосновывающих нормативы создания Принципалом запасов топлива; Подготовить и провести закупочные процедуры (в форме закрытого запроса предложений на условиях, согласованных с Принципалом) по выбору экспертной организации для проведения экспертиз материалов, обосновывающих нормативы создания Принципалом запасов топлива; Заклучить договор с выбранной экспертной организацией для проведения экспертиз материалов, обосновывающих нормативы создания Принципалом запасов топлива; Организовать проведение экспертиз расчетов, обосновывающих нормативы создания Принципалом запасов топлива на 01.10.2012 г.; Представлять интересы Принципала в Министерстве энергетики РФ по вопросам обоснования и утверждения нормативов создания Принципалом запасов топлива на 1-ое число каждого месяца 2-го, 3-го и 4-го кварталов 2011 г. и 1-го квартала 2012 г.; Обеспечить получение приказов Министерства энергетики РФ, устанавливающих нормативы создания Принципалом запасов топлива на 01.10.2012 г., 1-ое число каждого месяца 2-го, 3-го и 4-го кварталов 2011 г. и 1-го квартала 2012 г. 3. Срок действия договора: с даты подписания по 31.12.2011г. 4. Цена договора: вознаграждение Агента составляет разницу между суммой, перечисленной Принципалом Агенту согласно агентскому договору и суммой, израсходованной Агентом на исполнение агентского поручения. При этом в целях выполнения Агентом агентского поручения Принципал перечисляет Агенту сумму в размере 1 947 000,00 руб. (один миллион девятьсот сорок семь тысяч рублей 00 копеек).
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных	

законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Фёдоров Д.В. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 15 от 24.12.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	№53
Предмет и иные существенные условия сделки	Агентский договор на следующих условиях: 1. Стороны договора: Принципал – Общество, Агент – ООО «Газпром энергохолдинг». 2. Предмет договора: Агент обязуется за вознаграждение совершить от имени и за счет Принципала следующие действия: Разработать техническое задание на выполнение работ по экспертизе нормативов

	технологических потерь при передаче тепловой энергии, материалов, обосновывающих нормативы удельных расходов условного топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных Принципала; В срок до 30 января 2011 г. подготовить и провести закупочные процедуры в форме открытого запроса предложений на условиях, согласованных с Принципалом по выбору экспертной организации для проведения экспертиз расчетов нормативов технологических потерь (далее – НТП) при передаче тепловой энергии и материалов, обосновывающих расчеты нормативов удельных расходов условного топлива (далее – НУР) на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных Принципала; Организовать контроль представления экспертной организацией в Министерство энергетики РФ документов, обосновывающих расчеты НУР и НТП, а также экспертных заключений к ним; Совместно с экспертной организацией (в случае необходимости) представлять интересы Общества при защите экспертных заключений в Министерстве энергетики РФ. 3. Срок действия договора: с даты подписания по 31.12.2011 г. 4. Цена договора: вознаграждение Агента составляет 531 000,00 руб. (пятьсот тридцать одна тысяча рублей 00 копеек), в том числе НДС (18 %).
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	531 000,00 руб. (пятьсот тридцать одна тысяча рублей 00 копеек), в том числе НДС (18 %) 0,0005 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или	

эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Фёдоров Д.В. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»), одобрена решением Совета директоров Протокол № 11 от 17.11.2010г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	