

## ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

### Открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ»

по результатам работы за 2006 год.

Генеральный директор ОАО «Мурманская ТЭЦ» А.Г.Антипов

Главный бухгалтер ОАО «Мурманская ТЭЦ» М.А.Кошик

## 1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

### Обращение Председателя Совета директоров

#### Уважаемые акционеры!

Непростые задачи, стоящие перед Обществом в 2006 году, были выполнены благодаря усилиям акционеров, Совета директоров и напряженной работе всего коллектива общества.

В течение 2006 года было проведено 10 заседаний Совета директоров Общества.

На них были приняты следующие наиболее важные решения:

- О созыве внеочередного общего собрания акционеров Общества, а так же все необходимые решения на этапах подготовки к проведению собрания.
- Об итогах формирования имущественного комплекса, прав и обязанностей Общества в соответствии с разделительным балансом.
- Об утверждении решения о выпуске обыкновенных и привилегированных именных акций ОАО «Мурманская ТЭЦ»
- Об утверждении Программы негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «Мурманская ТЭЦ»

Наконец решения, которые без сомнения оказали существенное влияние не только на деятельность Общества, но и на состояние всего энергетического комплекса Северо-Запада:

- Решение о вхождении ОАО «Мурманская ТЭЦ» в состав ОАО «ТГК-1» в качестве дочернего Общества, что позволит значительно расширить возможности по модернизации производства и повысит возможность привлечения новых крупных инвестиций в деятельность Общества.
- Решение о начале работ по подготовке к строительству Мурманской ТЭЦ-2, грандиозного проекта, который позволит выполнить рекомендации РАО «ЕЭС России» о переходе на более технологичные и экономичные виды топлива, обеспечить потребителей

более дешевой энергией и повысить надежность функционирования Северо-Западной энергосистемы в целом.

В состав Совета директоров общества входят 3 (три) независимых директора, которые активно участвовали в работе Совета директоров и принятии наиболее важных решений связанных с деятельностью общества в 2006 году.

С целью обеспечения защиты интересов акционеров Общества и повышения прозрачности деятельности Общества Совет директоров в течение отчетного периода осуществлял эффективный контроль над финансово-хозяйственной деятельностью, результаты которой раскрывались в СМИ, на сайте Общества в сети Интернет. Вся работа Совета директоров была направлена на недопущение корпоративных конфликтов и обеспечение соблюдения установленных законодательством и внутренними документами Общества корпоративных процедур.

**Председатель Совета директоров И.Ш.Загретдинов**

### **Обращение Генерального директора ОАО «Мурманская ТЭЦ»**

В 2006 году коллектив ОАО «Мурманская ТЭЦ» выполнил стоящие перед ним задачи. Одной из основных задач, как всегда, была комплексная подготовка энергетического оборудования к работе в зимний период, которая прошла успешно: ремонтная кампания проведена в полном объеме. Как следствие повысилась надежность поставок тепловой и электрической энергии потребителям. Безаварийно прошел осенне-зимний период 2005-2006 года. Своевременно был получен паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2006-2007 года.

В результате проведенных мероприятий достигнута надежная и экономичная работа энергооборудования, эффективная работа персонала, что позволило обеспечить бесперебойное снабжение тепловой и электрической энергией города и поселки нашей области.

Благодаря постоянной работе по профилактике травматизма, обеспечению персонала индивидуальными средствами защиты в 2006 году достигнут самый низкий уровень травматизма за все время существования Общества.

В отчетном году велась большая работа по установлению конструктивного диалога с администрациями Мурманской области и города-героя Мурманска, благодаря чему в отчетном году не был допущен рост дебиторской задолженности за отпущенную тепловую энергию. Благодаря активной работе руководителей и сотрудников финансово-экономического блока Общества и ОАО «ТГК-1» достигнут значительный успех в получении субвенций от федерального центра.

С целью оптимизации собственных расходов Общества на базе отделения ОАО «Колэнергосбыт» было создано свое собственное отделение теплового сбыта, что позволило отказаться от услуг агентов по реализации тепловой энергии и значительно сократить издержки на этот вид деятельности.

2007 год – год, в котором, предстоит продолжить большую и серьезную работу по реформированию и структурным преобразованиям Общества, дальнейшему повышению эффективности деятельности предприятия, достижению более высоких результатов для создания современной и динамично развивающейся компании. Уверен, что поддержка акционеров будет способствовать успешной реализации планов реформирования ОАО «Мурманская ТЭЦ» и его эффективной работе, что обеспечит, наряду с надежным энергообеспечением потребителей, рост прибыли компании и благосостояния акционеров.

**Генеральный директор ОАО «Мурманская ТЭЦ» А.Г. Антипов**

## **2. ПОЛОЖЕНИЕ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ**

Мурманская ТЭЦ, построенная по плану ГОЭЛРО специалистами треста «Коммунальэнергострой» в 1934 году, впервые обеспечила бесперебойное электроснабжение города.

Вслед за электрификацией началась теплофикация Мурманска. В сентябре 1939 года смонтированы первые бойлеры БП-43, от станции было проложено 1150 метров теплотрассы, что позволило подключить к отоплению шесть городских зданий. В последующие годы теплотрасса удлинялась, росла ее суммарная тепловая нагрузка.

В годы Великой Отечественной войны работа станции, из-за отсутствия топлива, была остановлена. Мурманск выручали гидроэлектростанции Кольской энергосистемы. Жизненно важные объекты получали тепло с помощью электробойлеров, изготовленных под руководством работников ТЭЦ Станислава Корсака и Анатолия Ергина.

После войны ТЭЦ постепенно увеличивала свои мощности. В 1974 и 1978 годах были введены в строй самые мощные на Кольском полуострове котельные — Южная и Восточная, к сетям которых было подключено еще более тысячи жилых зданий и производственных объектов.

В 1963 году Мурманская ТЭЦ вошла в состав «Колэнерго», а в октябре 2005 года, по плану реформирования российской энергетики, выделилась в самостоятельное акционерное общество, сохранив коллектив и производственные ресурсы в составе ПАО «ЕЭС России».

Сейчас ТЭЦ использует привозное топливо – мазут, но перспектива разработки на арктическом шельфе газовых и газоконденсатных месторождений становится очевидной, а значит, со временем Мурманская ТЭЦ будет работать на местном экологичном топливе.

Ежегодно предприятие вкладывает большие средства в ремонт и модернизацию оборудования. Специалисты отказались от старых изоляционных материалов и предпочли им новейшие образцы, замедляющие коррозию труб, увеличивающие срок службы и снижающие теплопотери.

Люди предприятия – бесценный его капитал. В 1941-м коллектив проводил на фронт 161 своего представителя, семнадцать человек из этого числа пали смертью храбрых, их имена золотыми буквами выписаны на мемориальной доске, установленной на здании Мурманской ТЭЦ. Теплоэнергетики бережно хранят память о них, продолжая трудовые традиции, обеспечивая преемственность поколений, и в этом – залог стабильной работы.

В холодную долгую полярную зиму город живет спокойно, мурманчане чувствуют себя комфортно. Надежная деятельность коллектива Мурманской ТЭЦ подтверждает фразу

первого мэра столицы региона Олега Найденова, ставшую впоследствии крылатой: «Мурманск, как и наш Кольский залив – город незамерзающий».

Сегодня в составе Мурманской ТЭЦ — теплоэлектроцентраль, две крупнейшие котельные и распределительная электроподстанция, обеспечивающая энергией центр города. Станция снабжает теплом три четверти всех предприятий и жилых массивов областного центра. Ее установленная тепловая и электрическая мощность — 1111 Гкал и 12 МВт. С июля 2005 года в структуру ТЭЦ вошло 12 электродкотельных, установленной мощностью 59 МВт.

По состоянию на 1 декабря 2005 года, в ОАО «Мурманская ТЭЦ» – 13 паровых и 11 водогрейных котлов, 2 турбогенератора и 43 электродкотла. Акционерному обществу принадлежат 50 километров магистральных тепловых сетей в Мурманске и 10 километров тепловых сетей в поселках Мурмаши, Мурмаши-3 и Верхне-Тулумский.

### 3. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

#### Основные производственные показатели деятельности Общества.

Основными видами продукции, производимыми ОАО «Мурманская ТЭЦ», являются тепловая и электрическая энергия, при преобладающей доле тепловой энергии (98,9% по отношению к приведенному полезному отпуску). ОАО «Мурманская ТЭЦ» крупнейшее теплоэнергетическое предприятие Кольского полуострова, обеспечивающее тепловой энергией потребителей г. Мурманска, а также п.п. Мурмаши и Верхнетулумский, выработка электроэнергии незначительна.

№ п/п	Наименование	Ед. измер.	2006г. факт	2007г. план
1	Выработка эл.энергии	млн.квтч	34,2	37
2	Собственные нужды	млн.квтч	17,7	17
3	Отпуск с шин	млн.квтч	16,5	20
4	Покупная электроэнергия от блок-станций	млн.квтч	180,4	189,9
5	Полезный отпуск электроэнергии	млн.квтч	18,1	20
6	Отпуск тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	2270,4	2451
7	Потери, всего	тыс. Гкал	240,5	10,1
	То же в %	%		224,4
8	Полезный отпуск тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	2135,3	2335,6

Выработка электрической и тепловой энергии производилась в соответствии с балансом электроэнергии и мощности, согласованным с Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области на 2006 год и утвержденной Федеральной службой по тарифам РФ. Годовой объем производства является постоянной величиной, зависящей только от отклонений фактической среднегодовой температуры наружного воздуха от средних многолетних значений и от выполнения температурного графика.

Плановый рост полезного отпуска электрической энергии в 2007г. составляет 110,5 %, плановый рост полезного отпуска тепловой энергии составляет 109,4 %.

## Основные финансовые показатели деятельности общества

### Тарифная политика общества

Деятельность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по производству электрической и тепловой энергии является регулируемой, поэтому финансовое положение в большей мере определяется уровнем установленных тарифов. Тарифы на продукцию (тепловая и электрическая энергия) устанавливаются Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области. ОАО «Мурманская ТЭЦ» не является субъектом оптового рынка электрической энергии.

В 2006 году для предприятия был установлен экономически необоснованный тариф на тепловую энергию в размере 681 руб/Гкал, при этом экономически обоснованным в экспертном заключении КТР был признан уровень 874,09 руб/Гкал (при экономически обоснованной стоимости мазута – 4237 руб./т без НДС). Установленный тариф на электрическую энергию на 2006г. установлен в размере 2,38 руб/кВтч. Выпадающие доходы, признанные КТР Мурманской области, в экспертном заключении, составили 470 млн. руб. Однако резкий рост цен на мазут, обусловленный рекордно низкими температурами января-февраля 2006 года, который не мог быть учтен при прогнозе стоимости мазута, привел к тому, что ожидаемая средняя цена мазута в 2006г. превысила цену в экспертном заключении порядка на 1500 руб./т. без НДС, что увеличивало ожидаемые убытки до суммы, близкой к 1 млрд. руб. Снижение постоянных затрат, процентов по кредитам, а также получение субсидий в размере 129,6 млн. руб., привело к сокращению реальных убытков Общества до 588,4 млн. руб. (450,5 млн. руб. в налоговом учете).

№ п/п	Наименование	Ед. измер.	2006г. факт	2007г. план
1	Выручка - всего	тыс.руб	1710417,2	2154059,8
	в том числе			
	- от реализации электроэнергии	тыс.руб	43175,6	50600
	- от реализации теплоэнергии	тыс.руб	1653691,2	2093219,8
	- прочая продукция (с учетом субсидий)	тыс.руб	13550,4	10240
2	Затраты из себестоимости, всего	тыс.руб	2400424,1	2715410,3
	в том числе			
	- от реализации электроэнергии	тыс.руб	44832,3	50278,4

	- от реализации теплоэнергии	тыс.руб	2350896,8	2658032,9
	- прочая продукция		4695	7099
3	Валовая прибыль, всего	тыс.руб	-690006,9	-561350,5
	в том числе			
	- от реализации электроэнергии	тыс.руб	-1656,7	321,6
	- от реализации теплоэнергии	тыс.руб	-697205,6	-564813,1
	- прочая продукция	тыс.руб	8855,4	3141
4	Прочие доходы(расходы) с учетом субсидий	тыс.руб	91409	566577,8
5	Чистая прибыль (непокрытый убыток), всего	тыс.руб	-456859,7	0

После установления КТР Мурманской области экономически необоснованного тарифа ОАО «Мурманская ТЭЦ» направило 23.10.2006 разногласия в Федеральную службу по тарифам РФ. 30.10.2006 ФСТ РФ было открыто дело №ФСТ-14396-27 по рассмотрению разногласий, предметом которых является установление экономически обоснованного тарифа. 30.01.2007 Правлением ФСТ были рассмотрены разногласия между ОАО «Мурманская ТЭЦ» и Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области. Своим решением Правление признало экономически обоснованным размер разногласий в объеме 1 211 006 тыс. руб. по статье «Топливо на технологические цели», однако установленный в 2007 году тариф не был изменен. Комитету по тарифному регулированию поручено учесть сумму разногласий в следующем периоде регулирования и ФСТ РФ выразил готовность поддержать ходатайство Правительства Мурманской области в Минфин России по получению субсидий из Федерального бюджета для частичной компенсации затрат.

### Анализ расходов

В 2006г. была реализована программа сокращения издержек, экономия постоянных затрат составила 70,0 млн. руб., относительно затрат, принятых в тарифной заявке. Структура затрат выглядит следующим образом

Наименование затрат	Факт 2006 г.	
	млн. руб.	Удельный вес %
Топливо	1639,1	68,6
Покупная энергия	144,9	6,1
Вода	9,8	0,4
Сырьё и материалы	74,8	3,1
ФОТ с ЕСН	196,5	8,2

Работы и услуги производственного характера	93,7	3,9
в т.ч. подряд	74,0	3,1
Амортизация	53,6	2,3
НПФ Энергетики	1,4	0,06
Прочие	176,9	7,34
Итого:	2390,7	100

Как видно из приведенной таблицы наибольший удельный вес в общих затратах на производство имеют затраты на технологическое топливо – мазут. Средняя стоимость мазута составила 5700,7 руб./т.н.т. без НДС с учетом затрат на перевозку железнодорожным транспортом. Топливная составляющая в тарифе составила 716 руб./Гкал при установленном КТР Мурманской области тарифе 681 руб/Гкал. Топливо в 2006г. приобреталось на конкурсной основе, что позволило максимально оптимизировать затраты на закупку топлива по рыночным ценам.

В сложившейся ситуации предприятие обладает незначительным резервом оптимизации расходов, текущий объем затрат полностью определяется потребностями производства и дальнейшее их снижение ставит под вопрос промышленную безопасность эксплуатируемых объектов.

#### **Финансово-экономические показатели общества**

Основной причиной убытков компании является установленный тариф на тепловую энергию, который не является экономически обоснованным. В 2006г. получены субсидии из федерального бюджета на разницу в тарифах в размере 129,6 млн. руб.

На конец 2006 года был запланирован убыток от продаж – 767,5 млн. руб. Фактический убыток от продаж составил 679,8 млн. руб., т. е. снизился на 87,7 млн. руб. Снижены убытки до налогообложения с 813,8 млн. руб. по плану до 588,4 млн. руб., т.е. на 225,4 млн. руб.

Чистый убыток по предприятию составил 450,5 млн. руб. против плана 623,6 млн. руб., т.е. снижен на 173,1 млн. руб.

Отсутствие достаточного объема собственных оборотных средств из-за убытков и невозможность привлечение достаточного объема кредитов на приемлемых для общества условиях явились причинами низкой платежеспособности ОАО «МТЭЦ».

Дебиторская задолженность снизилась по сравнению с началом года на 3,48% или на 18,2 млн. руб., по сравнению с планом на 3,09 % или на 19,7 млн. руб., что в основном обуславливается высокой собираемостью платежей от потребителей.

Кредиторская задолженность выросла на 319,5 млн. рублей (209,11%) по сравнению с началом года; большой рост кредиторской задолженности в основном объясняется ростом задолженности перед поставщиками топлива, так за 2006 год данная задолженность выросла на 477,2 млн. рублей (в 12,8 раз).



Займы и кредиты снизились по сравнению с планом на 36,25 % или на 199,5 млн. руб. и составили 550,4 млн. руб., по сравнению с предыдущим периодом данная статья увеличилась в 1,73 раза.

Денежные средства выросли на 20,5 % по сравнению с планом или на 1,5 млн. руб.

№ п./п.	Наименование показателя	на 31.12.2006.
1	Стоимость чистых активов, тыс. руб.	501031
2	Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	110.1
3	Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	232.9
4	Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	107.7
5	Уровень просроченной задолженности, %	43.8
6	Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	113.1
7	Производительность труда, руб./чел	931 973.3
8	Доля дивидендов в прибыли, %	-
9	Амортизация к объему выручки, %	2.2

#### 4. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

Основными направлениями реализации инвестиционной программы в 2006 году являлись реконструкция и техническое перевооружения энергетических объектов Общества.

Источники выполнения инвестиционной программы - это амортизация отчетного года в размере 10,6 млн. руб. и неиспользованная амортизация предыдущих лет – 0,8 млн.руб.

По программе технического перевооружения и реконструкции проводились работы по повышению надежности работы предприятия.

Выполнение инвестиционной программы составило 11,4 млн. руб. (без учета НДС) при плане 12,4 млн. руб.

Основная причина невыполнения плана - отсутствие денежных средств, критическое финансово-экономическое положение ОАО «Мурманская ТЭЦ».



## Инвестиционные планы на ближайшие годы

Сводные капитальные вложения ОАО «Мурманская ТЭЦ» на 2007-2010 г.г.

Инвестиции	Итого тыс. руб	
	2007г.	2008-2010 г.г.
Капитальные вложения на производственное строительство	60 394	187 130

Осуществление инвестиционной программы ОАО «Мурманская ТЭЦ» потребует инвестиционных вложений в объеме не менее 248 млн. рублей. Обеспечение инвестиционной программы Общество будет осуществлять как за счет привлекаемых ресурсов, так за счет собственного капитала.

### Приоритетные направления деятельности акционерного общества

Главная стратегическая цель общества обоснование направлений и непосредственное направление инвестиций в строительство «Мурманской ТЭЦ-2» на угле.

Ключевыми задачами менеджмента общества является:

достижение безубыточности в 2007 году; получение целевого финансирования из федерального бюджета; получение экономически обоснованных тарифов на тепловую энергию на 2008 год.

## 5. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

За время существования эмитента, а именно, за период с 01 октября 2005 года до даты завершения отчетного периода 2006 года, решения о выплате (объявлении) дивидендов эмитентом не принималось.

## 6. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Управление акционерным обществом осуществляется в строгом соблюдении Кодекса корпоративного поведения. Кодекс корпоративного поведения - это документ, который

позволяет публичной компании корректно и прозрачно построить свои отношения с акционерами и потенциальными инвесторами.

### СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ.

№№	№ Положение Кодекса корпоративного поведения Общее собрание акционеров	Соблюдается или не соблюдается(2)	Примечание
<b>Общее собрание акционеров</b>			
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	Согласно п. 11.5. Статьи 11 Устава: «Сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется (либо вручается) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, публикуется Обществом в газете "Полярная правда", а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения».
2	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего	соблюдается	Уставом и внутренним документами Общества подобные ограничения не предусмотрены.  В соответствии со Ст. 51 закона «Об акционерных обществах», «Список лиц, имеющих право на участие в

	<p>собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров - до даты окончания приема бюллетеней для голосования.</p>		<p>Собрании, предоставляется Обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов».</p>
3	<p>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.</p>	<p>соблюдается</p>	<p>Согласно п.11.7 Устава Общества акционеры имеют возможность ознакомиться с такими материалами за 20 дней до даты проведения Общего собрания акционеров, в Обществе (в т.ч. на вэб-сайте Общества в сети Интернет).</p>
4	<p>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</p>	<p>соблюдается</p>	<p>Согласно п.13.1 Устава Общества Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 (Шестьдесят) дней после окончания финансового года.</p>

5	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	не соблюдается	Указанные лица фактически присутствуют на проводимых Общих собраниях акционеров Компании, однако в Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют положения, предусматривающие обязательность их присутствия на Общих собраниях акционеров.
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	не соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют положения, предусматривающие необходимость обязательного присутствия перечисленных лиц на Общих собраниях акционеров.
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами данные требования не предусмотрены.
<b>Совет директоров</b>			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочий совета директоров по ежегодному утверждению финансово-	соблюдается	Устав Общества, пп.18 п.15.1: «утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, утверждение (корректировка) перечня и

	хозяйственного плана акционерного общества		значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества, а также рассмотрение принятых Генеральным директором Общества корректировок движения потоков наличности Общества».
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	не соблюдается	Данная процедура Уставом Общества и внутренними документами не предусмотрена, Советом директоров не регламентирована.
10	Наличие в Уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	соблюдается	Устав Общества, пп. 12 п.15.1.
11	Наличие в Уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества (высших менеджеров)	соблюдается	Устав Общества, пп. 13 п.15.1.
12	Наличие в Уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия	соблюдается	Устав Общества, пп. 13 п.15.1. утверждение условий договоров (в том числе в части срока полномочий и размера

	договоров с генеральным директором		выплачиваемых вознаграждений и компенсаций), заключаемых с Генеральным директором Общества, управляющей организацией (управляющим), изменение указанных договоров, либо уполномочивание лица на определение условий указанных договоров (в том числе в части срока полномочий и размера выплачиваемых вознаграждений и компенсаций) и их изменение;
13	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором, при подсчете голосов не учитываются	не соблюдается	Уставом и внутренними документами данные требования не предусмотрены.
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	соблюдается	В состав Совета директоров Компании входит 3 независимых директоров.

15	<p>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</p>	соблюдается	<p>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 нет.</p>
16	<p>Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом</p>	соблюдается	<p>В настоящее время никто из членов Совета директоров не является генеральным директором, членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом</p>
17	<p>Наличие в Уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием</p>	соблюдается	<p>Согласно п.10. 8 Устава общества голосование по вопросу об избрании Совета директоров Общества осуществляется кумулятивным голосованием .</p> <p>В соответствии с п. 4 ст. 66 Закона «Об акционерных обществах» выборы членов</p>



			Совета директоров Компании осуществляются кумулятивным голосованием.
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые при ведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта - обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	не соблюдается	Данное положение не отражено в Уставе или иных внутренних документах Общества
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	не соблюдается	Данное положение не отражено в Уставе или иных внутренних документах Общества
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о	не соблюдается	Устав п. 18.2: «Заседания Совета директоров проводятся по

	проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель		мере необходимости, но не реже одного раза в квартал».
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	В течение 2006 года Совет директоров Общества собирался на заседания 10 раз, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель.
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	соблюдается	Положение «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров» Открытого акционерного общества
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	не соблюдается	В Уставе Общества предусмотрено предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости внеоборотных активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений	соблюдается	Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров.

	акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации		
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	не соблюдается	Комитет Совета директоров по стратегическому планированию в Обществе не создан.
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	не соблюдается	Комитет Совета директоров по аудиту в Обществе не создан.
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	не соблюдается	Комитет Совета директоров по аудиту в Обществе не создан.
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	не соблюдается	Комитет Совета директоров по аудиту в Обществе не создан.
29	Наличие во внутренних документах акционерного	не соблюдается	Комитет Совета директоров по аудиту в Обществе не создан.

	общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации		
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	не соблюдается	Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям в Обществе не создан.
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	не соблюдается	Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям в Обществе не создан.
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	не соблюдается	Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям в Обществе не создан.
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)	не соблюдается	Комитет Совета директоров по рискам в Обществе не создан.

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	Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов в Обществе не создан.
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	не соблюдается	Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов в Обществе не создан.
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	не соблюдается	Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов в Обществе не создан.
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	соблюдается	Уставом Общества (ст.19) предусмотрена возможность создания комитетов Совета директоров.
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать	соблюдается	Устав, п. 18.12.

	обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров		
<b>Исполнительные органы</b>			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	не соблюдается	Уставом Общества образование Правления не предусмотрено
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	не соблюдается	Устав подобных требований не содержит, в связи с отсутствием Правления
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	не соблюдается	Данные положения Уставом и внутренними документами общества не регламентированы.
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления	соблюдается	Устав и внутренние документы Общества не содержат положений, которые бы устанавливали перечисленные в рекомендации ограничения для лиц, входящих в состав

	или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом		исполнительных органов Общества.
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	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 нет.



44	<p>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)</p>	не соблюдается	<p>Данные требования Уставом и внутренними документами общества не предусмотрены.</p>
45	<p>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.</p>	не соблюдается	<p>Уставом и внутренним документами Общества подобные требования не предусмотрены.</p> <p>Согласно п.. 20.15 Устава Общества Генеральный директор Общества, исполняющий обязанности Генерального директора Общества, а равно управляющая организация (управляющий) несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями (бездействием).</p>
46	<p>Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)</p>	не соблюдается	

47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	не соблюдается	Отчеты о деятельности Общества предоставляются Совету директоров на ежеквартальной основе.
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	Не соблюдается	Данные требования Уставом и внутренними документами общества не предусмотрены.
<b>Секретарь общества</b>			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	не соблюдается	Уставом наличие должности Секретаря Общества не предусмотрено.  Обязанности секретаря Совета директоров предусмотрены Положением «О порядке созыва и проведения заседаний Советов директоров»
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря	не соблюдается	Порядок избрания Секретаря Совета директоров регламентирован

	общества и обязанностей секретаря общества		Положением «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	не соблюдается	Данные требования Уставом не определены.
<b>Существенные корпоративные действия</b>			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	соблюдается	Устав ст.15.29  Крупные сделки одобряются Советом директоров в соответствии с требованиями гл. X Закона «Об акционерных общества».
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	соблюдается	Подп. 47, п. 15.1 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	не соблюдается	Уставом Общества данные требования не предусмотрены.

	<p>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)</p>		
55	<p>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</p>	<p>не соблюдается</p>	<p>Уставом Общества данные требования не предусмотрены.</p>
56	<p>Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги,</p>	<p>соблюдается</p>	<p>Данное требование в Уставе Общества отсутствует.</p>

	конvertируемые в обыкновенные акции) при поглощении		
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	соблюдается	пп. 47, п. 15.1 Устава Общества.
<b>Раскрытие информации</b>			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Не соблюдается	Данные положения Уставом и внутренними документами общества не регламентированы.
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	Данное требование не определено внутренними документами Общества.  Общество осуществляет раскрытие информации в соответствии с требованиями Приказа ФСФР. «Положения о раскрытии информации эмитентами  эмиссионных ценных бумаг»
60	Наличие во внутренних документах акционерного	не соблюдается	Внутренними документами Общества строгий перечень

	общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров		предоставляемой информации не утвержден.
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	соблюдается	<a href="http://www.murmantec.ru/">http://www.murmantec.ru/</a>
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	не соблюдается	<p>Данное требование не определено внутренними документами Общества.</p> <p>Общество осуществляет раскрытие информации в соответствии с требованиями Положения «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг»,</p>

63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	не соблюдается	Данное требование не определено внутренними документами Общества.
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Не соблюдается	Данное требование не определено внутренними документами Общества.
<b>Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью</b>			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	соблюдается	Документ, регламентирующий процедуру внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, утверждался общим собранием акционеров.
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур	соблюдается	Контрольно-ревизионная служба в Обществе не создана.



	внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы).		В Обществе создано подразделение, обеспечивающее соблюдение процедур внутреннего контроля - группа внутреннего аудита и контроля.
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	соблюдается	Устав Общества
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	В Обществе создана контрольно-ревизионная служба.
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного	соблюдается	В Обществе создана контрольно-ревизионная служба.

	общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом		
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	В Положении о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ» п.7.5.
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	П.4.2.8 Положении о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ».
72	Наличие в составе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной	не соблюдается	В Положении о Ревизионной комиссии

	<p>службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)</p>		<p>Открытого акционерного общества</p> <p>«Мурманская ТЭЦ» не предусмотрено.</p>
<p>73</p>	<p>Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров</p>	<p>соблюдается</p>	<p>Согласно пп. 28,35 47 п. 15.1 Устава Общества в компетенцию Совета директоров входит принятие решения о совершении Обществом сделок связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу, сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом, сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, и принятие решений о совершении Обществом данных сделок в случаях, когда вышеуказанные случаи (размеры) не определены;</p> <p>предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях</p>

			<p>и размерах определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;</p> <p>определение закупочной политики в Обществе.</p> <p>Вынесение данных вопросов на рассмотрение Совета директоров производится по стандартной процедуре установленной в Обществе для вынесения вопросов на Совет директоров.</p>
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	соблюдается	Положение «О Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества»
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	не соблюдается	В Обществе не создан Комитет по аудиту
<b>Дивиденды</b>			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при	не соблюдается	Устав ст.7

	<p>принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)</p>		
77	<p>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</p>	<p>не соблюдается</p>	<p>Устав ст.7</p>
78	<p>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</p>	<p>не соблюдается</p>	<p>Сведения о начисленных и выплаченных дивидендах размещаются на сайте Общества.</p>

Примечание:

(1) Настоящий отчет о соблюдении Кодекса корпоративного поведения подготовлен в соответствии с методическими рекомендациями, утвержденными Распоряжением ФКЦБ России от 30 апреля 2003 года № 03-849/р.

(2) Для целей настоящего Отчета, применительно к конкретному положению Кодекса корпоративного поведения, под «соблюдается»/«не соблюдается» понимается исполнение/неисполнение Компанией основной (существенной) части рекомендации в силу требований Устава и внутренних документов Компании, действующих на момент составления Отчета, и/или в силу фактически сложившейся практики корпоративного управления в Компании. Для целей настоящего отчета применительно к конкретному положению Кодекса корпоративного поведения под «не применимо» понимается неприменимость данной рекомендации к Компании с силу отсутствия в Компании соответствующего института/процедуры, к которой относится данная рекомендация.

### **Календарь корпоративных событий:**

За отчетный год ОАО «Мурманская ТЭЦ» раскрывало информацию в виде:

Информация о существенных фактах:

- Сообщение о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества.
- Сообщение о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества.
- Сообщение о существенном факте “Сведения о решениях общих собраний”
- Сведения о фактах, повлекших разовое увеличение или уменьшение стоимости активов эмитента более чем на 10 процентов.
- Сообщение о существенном факте “Сведения о датах закрытия реестра эмитента”.
- Сообщение о включении ценных бумаг акционерного общества в список ценных бумаг, допущенных к торгам на НП «Фондовая Биржа «Российская Торговая Система».
- Сообщение о включении ценных бумаг акционерного общества в список ценных бумаг, допущенных к торгам на ОАО «Фондовая Биржа «Российская Торговая Система».
- Сообщение о существенном факте -Сообщение о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества от 29 мая 2006 №1.
- Сообщение о существенном факте- Сообщение о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества от 29 мая 2006 №2.

- Сообщение о регистрации проспекта ценных бумаг и порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг от 19.05.2006г.
- Сообщение о существенном факте “Сведения о решениях общих собраний” от 30.01.2006г.

Раскрытие информации об аффилированных лицах.

- Список аффилированных лиц на 31.12.2006г.
- Список аффилированных лиц на 30.09.2006г.
- Список аффилированных лиц на 30.06.2006г.
- Список аффилированных лиц на 31.03.2006г.

Раскрытие информации в форме Ежеквартального отчета.

- Ежеквартальный отчет за 4 квартал 2006г.
- Ежеквартальный отчет за 3 квартал 2006г.
- Ежеквартальный отчет за 2 квартал 2006г.

Более подробно с данной информацией можно ознакомиться на сайте ОАО «Мурманская ТЭЦ» <http://www.murmantec.ru/>

### **Ценные бумаги и акционерный капитал.**

В соответствии Правилами допуска ценных бумаг к Торгам на НП и ОАО «Фондовая биржа РТС» (далее-Биржи) с 09 июня 2006 года обыкновенные именные акции номинальной стоимостью 0,60 рубля и привилегированные именные акции типа А номинальной стоимостью 0,60 рубля ОАО «Мурманская ТЭЦ» допущены к торгам в разделе Списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки».

Код эмитента- MUGS.

В соответствии с Постановлением ФСФР России от 16.03.05г. № 05-5/пз-н рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на средневзвешенную цену одной акции этой категории (типа), рассчитанную по 10 наиболее крупным сделкам, совершенным через организатора торговли на рынке ценных бумаг в месяце, предшествующем месяцу, в котором заканчивается последний отчетный квартал, или в последнем месяце каждого завершеного финансового года, за который указывается рыночная капитализация эмитента.



В случае, если в течение указанного в настоящем пункте месяца через организатора торговли на рынке ценных бумаг совершено менее 10 сделок, средневзвешенная цена одной акции рассчитывается по 10 наиболее крупным сделкам, совершенным через организатора торговли на рынке ценных бумаг в течение 3 месяцев, предшествующих месяцу, в котором заканчивается последний отчетный квартал, или в течение 3 последних месяцев каждого завершеного финансового года, за который указывается информация о рыночной капитализации эмитента.

Определить капитализацию по методике, рекомендованной Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг не представляется возможным. Для определения капитализации использовалась методика определения капитализации эмитента (по балансовой стоимости активов):

Рыночная стоимость = Балансовая стоимость активов – сумма краткосрочной и долгосрочной задолженности предприятия

502136 тыс. руб.

**Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.**

По состоянию на 31.12.06 года общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента, составило:

Всего: .....2020

в том числе:

владельцы – физические лица:.....1979

владельцы – юридические лица:.....29

номинальные держатели:.....12

Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций .

**Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций (данная информация была предоставлена к внеочередному Общему собранию акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ» по состоянию на 16 октября 2006 г.):**

Полное фирменное наименование акционера:	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"
Сокращенное фирменное наименование акционера:	ОАО PAO «ЕЭС России»
ИНН:	7705018828

Место нахождения:	119526, Москва, пр. Вернадского, д.101, корп.3
Доля в уставном капитале эмитента, принадлежащая акционеру (%):	49,20
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих акционеру (%):	65,52

Полное фирменное наименование акционера:	Открытое акционерное общество «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»
Сокращенное фирменное наименование акционера:	ОАО "Горно-металлургическая компания "Норильский никель"
ИНН:	8401005730
Место нахождения:	Российская Федерация, Таймырский (Долгано - Ненецкий) автономный округ, г. Дудинка.
Доля в уставном капитале эмитента, принадлежащая акционеру (%):	14,83
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих акционеру (%):	10,01

Полное фирменное наименование акционера:	Открытое акционерное общество «Кольская Горно-металлургическая компания»
Сокращенное фирменное наименование акционера:	ОАО «КГМК»
ИНН:	7705018828
Место нахождения:	184507 Мурманская обл., г.Мончегорск
Доля в уставном капитале эмитента, принадлежащая акционеру (%):	10,01
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих акционеру (%):	13,31

Сведения о зарегистрированных в реестре акционеров эмитента номинальных держателях акций эмитента, составляющих не менее чем 5 процентов уставного капитала эмитента или не менее чем 5 процентов обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование номинального держателя:	Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»
Сокращенное фирменное наименование номинального держателя:	ООО «ДКТ»
ИНН:	7729520219
Место нахождения:	г. Москва, ул. Раменки, дом 17, корп.1,
Контактный телефон:	тел.(495) 641-30-33
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии, наименование органа, выдавшего лицензию:	Лицензия на осуществление депозитарной деятельности № 077-08381-000100 выдана 21 апреля 2005 года Федеральной службой по финансовым рынкам. Лицензия выдана до 21 апреля 2008 г.
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя (шт.):	234 000 302
Доля участника (акционера) эмитента в уставном капитале эмитента (%):	49,20
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента (%):	65,52
Акционеры (участники), владеющие не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций:	Таких лиц нет

Полное фирменное наименование номинального держателя:	Закрытое акционерное общество «Депозитарно – Клиринговая Компания»
Сокращенное фирменное наименование номинального держателя:	ЗАО «ДКК»
ИНН:	7710021150
Место нахождения:	г. Москва, ул. Шаболовка, дом 31, стр.Б
Контактный телефон:	тел.(495) 641-30-33
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии, наименование органа, выдавшего лицензию:	Лицензия на осуществление депозитарной деятельности № 177-06236-000100 выдана 9 октября 2002 года Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг. Лицензия выдана без ограничения срока действия. Лицензия на осуществление клиринговой деятельности № 177-06229-000010 выдана 7 октября 2002 года Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг. Лицензия выдана без ограничения срока действия.
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя (шт.):	53483999
Доля участника (акционера) эмитента в уставном капитале эмитента (%):	11,07
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента (%):	14,47

С даты регистрации эмитента в качестве юридического лица (01.10.2005 г.) изменений в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, не происходило.

#### **Дополнительные сведения об эмитенте.**

Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного капитала эмитента (руб.): 285 338 709,60

Разбивка уставного капитала по категориям акций:

Обыкновенные акции:

общий объем (руб.): .....214 295 254,20

доля в уставном капитале:... 75,1021 %

Привилегированные акции:

общий объем (руб.): .....71 043 455,40

доля в уставном капитале:... 24,8979 %

За пределами Российской Федерации акции эмитента не обращаются.

Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений размера и структуры уставного капитала эмитента не было.

**Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.**

· Категория: обыкновенные

Номинальная стоимость каждой акции: 0,60 рубля

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): 357 158 757 штук

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): таких акций нет

Количество объявленных акций: таких акций нет

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: таких акций нет

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: таких акций нет

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации: 1-01-55148-Е от 29.11.2005 г.

· Категория: привилегированные

Тип: А

Номинальная стоимость каждой акции: 0,60 рубля

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): 118 405 759 штук

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): таких акций нет

Количество объявленных акций: таких акций нет

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: таких акций нет

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: таких акций нет

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации: 2-01-55148-Е от 29.11.2005 г.

### **Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью акционерного общества.**

#### Отраслевые риски

Приводятся наиболее значимые, по мнению общества, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия эмитента в этом случае:

Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ» является предприятием электроэнергетики. Электроэнергетика является основной из базовых отраслей экономики России, и её доля в ВВП страны составляет 10-11%. Основным значимым событием в отрасли электроэнергетики несомненно является проходящая реформа электроэнергетики и реструктуризация Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» (далее по тексту – РАО «ЕЭС России»). Учитывая, что российская электроэнергетическая отрасль и процесс реформирования регулируются государством и подвержены различным политическим рискам, в том числе риску того, что реформа будет отложена. Основными действиями, предпринимаемыми Открытым акционерным обществом «Мурманская ТЭЦ» для снижения подобных рисков является информационная открытость Эмитента, информирование инвесторов о ходе реструктуризации.

Помимо вышеуказанных рисков Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ» подвержено прочим отраслевым рискам, к которым можно отнести:

эксплуатационные риски, связанные с износом основных фондов; риски, связанные с изменением тарифной политики на тепло- и электроэнергию, которые могут негативно повлиять на финансово-экономическое состояние.

Основными действиями, предпринимаемыми Открытым акционерным обществом «Мурманская ТЭЦ» для снижения отраслевых рисков являются:

реконструкция действующих генерирующих объектов; техническое перевооружение основных фондов.

Производственные риски:

- риск перехода на работу с вынужденными (аварийно допустимыми) нагрузками;
- риск единовременного резкого увеличения нагрузки потребителей сверх допустимой;

технические риски, связанные с эксплуатацией оборудования. Они обусловлены такими факторами, как износ оборудования, эксплуатация его (оборудования) в предельно-допустимых режимах, ошибки оперативного персонала.

Действия эмитента для уменьшения данных рисков:

Эмитент проводит анализ работоспособности сети с целью предвидения возникновения рисков при реализации производственной программы и принятия мер защиты от их влияния. Основной организационной формой уменьшения и компенсации величины ущерба является страхование. Производится коммерческое страхование имущества, опасных производственных объектов, средств транспорта, гражданской ответственности, страхование персонала от несчастных случаев, а также медицинское страхование.

Самострахование осуществляется путем создания запасов топлива, запчастей, материалов и выполнения работ по повышению надежности энергосистемы.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках) и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам:

Риски, связанные с повышением цен на энергоносители и их поставку. Возможное влияние негативных факторов – ухудшение финансово-экономического состояния.

Действия эмитента для уменьшения данных рисков:

повышение операционной эффективности эмитента путем реализации программ снижения производственных издержек; проведение взвешенной финансовой политики.

Риски, связанные с повышением цен на оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые эмитентом в своей деятельности. Возможное влияние негативных факторов – ухудшение финансово-экономического состояния.

Действия эмитента для уменьшения данных рисков:

создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг; оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги эмитента (отдельно на внутреннем и внешнем рынках) и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам:

Риски, связанные с государственным регулированием тарифов на электроэнергию, в результате чего они могут быть установлены ниже экономически обоснованного уровня.

Возможное влияние негативных изменений: ухудшение финансово-экономического состояния эмитента.

Действия эмитента для уменьшения данных рисков:

проведение работы по заключению долгосрочных контрактов на реализацию электроэнергии; проведение взвешенной финансовой политики; расширение рынков сбыта с целью диверсификации структуры сбыта; усиление работы с органами государственной законодательной и исполнительной власти.

Эмитент не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке, в связи с этим существенное негативное влияние на деятельность эмитента может оказать только глобальное ухудшение ситуации на мировом топливно-энергетическом рынке, которое затронет и Россию.

Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность эмитента в такой стране



(регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний завершённый отчётный период, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг:

#### Страновые риски.

Отрицательных изменений ситуации в России, которые могут негативно повлиять на экономическое положение эмитента и его деятельность, в ближайшее время не прогнозируется. Но нельзя исключить возможность дестабилизации экономической ситуации в стране, связанной с кризисом на мировых финансовых рынках. Кроме того, возможна дестабилизация ситуации в стране из-за возникновения трудовых конфликтов, нарастания социального напряжения в результате непопулярных действий власти при осуществлении реформ в экономике.

#### Региональные риски

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и ведёт деятельность в Мурманской области. Это один из развитых регионов страны, в котором находится большое количество потребителей электроэнергии. При этом потребление электроэнергии постоянно растёт. Все это позволяет говорить об устойчивости эмитента и его значительно меньшей подверженности региональным рискам.

Увеличение ВВП и рост производства в стране даёт основания делать положительный прогноз в отношении развития эмитента. Эмитент оценивает политическую и экономическую ситуацию в регионе как стабильную. Дальнейшее улучшение в экономическом состоянии региона, безусловно, положительно скажется на деятельности эмитента и благоприятно отразится на его финансовом положении. Отрицательных изменений ситуации в регионе деятельности эмитента и в Российской Федерации в целом, которые могут негативно повлиять на деятельность и экономическое положение эмитента, в ближайшее время не прогнозируется.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране и регионе на его деятельность:

Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна эмитенту из-за их глобального масштаба. В случае дестабилизации ситуации в России или в отдельно взятом регионе, которая может негативно повлиять на деятельность эмитента, последний будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на эмитента.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность:

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками применительно к Российской Федерации и Мурманской области оцениваются эмитентом как минимальные.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность (в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное

прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.):

Эмитент осуществляет свою деятельность в регионе с развитой инфраструктурой и не подвержен рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью. Влияние указанных рисков на деятельность эмитента применительно к Российской Федерации и Мурманской области оценивается как минимальное.

Эмитент несет риски, связанные с повышенной опасностью стихийных бедствий: обрыв линий электропередачи во время урагана, сильного снегопада, гололеда и подтопление подстанций в период ливневых дождей.

Влияние указанных рисков на деятельность эмитента применительно к Российской Федерации и Мурманской области оценивается как минимальное.

### Финансовые риски

Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков:

В рамках планируемой финансово-экономической политики эмитент собирается привлекать различные заёмные средства и своевременно осуществлять погашение обязательств. Следовательно, эмитент подвержен риску изменения процентных ставок по процентным обязательствам.

Основными заказчиками эмитента являются резиденты Российской Федерации, цены на электроэнергию также выражены в валюте Российской Федерации. В связи с этим эмитент мало подвержен рискам изменения курсов обмена иностранных валют.

Подверженность финансового состояния эмитента (его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п.) изменению валютного курса:

Финансовое состояние эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности крайне мало зависят от изменений валютного курса, поскольку деятельность эмитента планируется осуществлять таким образом, чтобы его активы и обязательства были выражены в национальной валюте. Кроме того, эмитент не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке. Поэтому влияние изменения курса национальной валюты к доллару США на финансовое состояние эмитента оценивается как незначительное.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента:

Подверженность эмитента риску изменения курса обмена иностранных валют, оценивается эмитентом как незначительная, так как все обязательства эмитента выражены в валюте Российской Федерации.

Эмитент подвержен риску изменения процентных ставок. В случае увеличения процентных ставок, возрастут затраты по обслуживанию заемных средств.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на его деятельность:

- привлечение долгосрочных кредитов и займов с целью избежания негативного влияния краткосрочных колебаний процентных ставок;
- снижение доли кредитов и займов в оборотных средствах эмитента.

Влияние инфляции:

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность эмитента может быть ограничено следующими рисками:

- риск потерь, связанных с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к уплате;
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.
- риск уменьшения реальной стоимости средств по инвестиционной программе.

Критическое, по мнению эмитента, значение инфляции:

Плановые темпы инфляции, устанавливаемые Правительством Российской Федерации в числе целей своей экономической политики, в целом, выполняются и имеют тенденцию к уменьшению. Тем не менее, эмитент при росте инфляции планирует повысить оборачиваемость оборотных средств за счет изменения договорных отношений с потребителями. С учетом того, что существует ограничение на повышение тарифов в пределах не более 15-25% в год, и потенциальной доходности деятельности, по мнению эмитента, значение инфляции, при которой у эмитента возникнут трудности, составляет не менее 40% годовых.

Предполагаемые действия эмитента по уменьшению риска, вызванного инфляцией:

В случае если значение инфляции превысит указанные критические значения, эмитент планирует увеличить в своих активах долю краткосрочных финансовых инструментов, провести мероприятия по сокращению внутренних издержек.

Показатели финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков:

Основным показателем, наиболее подверженным изменению, связанным с финансовыми рисками, является прибыль компании. С ростом процентных ставок увеличиваются выплаты по процентам за пользование кредитами коммерческих банков и, соответственно, снижается прибыль компании. Кроме того, прибыль уменьшается при увеличении себестоимости транспортировки электроэнергии и фиксации тарифов на законодательном уровне.

Риски, влияющие на указанные показатели финансовой отчетности эмитента и вероятность их возникновения:

Значительное увеличение процентных ставок и, как следствие, рост затрат на обслуживание задолженности эмитента.

Вероятность их возникновения оценивается как невысокая.

Характер изменений в отчетности: рост расходов, сокращение прибыли.

#### Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента:

Изменение валютного регулирования:

Риски, связанные с изменением валютного законодательства, практически не будут сказываться на деятельности эмитента, так как эмитент не планирует осуществлять свою деятельность за пределами Российской Федерации.

Изменение налогового законодательства:

В настоящее время Правительство РФ проводит политику снижения налогового бремени на российских налогоплательщиков. В связи с чем, в ближайшее время, не ожидается внесение изменений в налоговое законодательство в части увеличения налоговых ставок.

Данный риск рассматривается как незначительный.

В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Изменение правил таможенного контроля и пошлин:

Изменений правил таможенного контроля и пошлин, которые могут создать правовые риски, связанные с деятельностью эмитента, не предвидится.

Изменение требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Изменений требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено, не предвидится.

В случае изменения требований по лицензированию деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено, эмитент примет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

Изменение судебной практики, связанной с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования):

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность.

В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью эмитента, эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

В связи с тем, что эмитент не планирует вести деятельность на внешних рынках, анализ влияния правовых рисков, связанных с деятельностью эмитента на внешних рынках, не приводится.

#### Риски, связанные с деятельностью эмитента

В настоящий момент эмитент не участвует в текущих судебных процессах и не несет ответственности по долгам третьих лиц.

Эмитент оценивает риск на продления действия лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) как незначительный.

Возможная ответственность эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента, также не окажет большого влияния на финансовое состояние эмитента.

Возможность потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг), расценивается эмитентом как незначительная.

Эмитент не несет рисков, связанных с сезонным характером потребления электрической энергии.

Иные риски, связанные с деятельностью эмитента, свойственные исключительно эмитенту, отсутствуют.

#### Банковские риски

Общество не является кредитной организацией, поэтому анализ факторов банковских рисков не приводит.

### **Органы управления и контроля Общества.**

Органами управления Общества являются:

Общее собрание акционеров; Совет директоров; Генеральный директор.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества.

### **Общее собрание акционеров Общества.**

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Общее собрание акционеров ежегодно рассматривает итоги деятельности Общества. Информация о созыве собрания акционеров Общества доводится до акционеров не позднее, чем за 20 дней до даты собрания в соответствии с требованиями Устава Общества. Акционеры имеют право внести предложения в повестку дня общего собрания и кандидатами в органы управления и контроля в соответствии с требованиями Устава Общества. Акционерам предоставляется возможность ознакомиться с материалами, подлежащими предоставлению в период подготовки к собранию в местах, определенных решением совета директоров Общества.

Порядок проведения собрания акционеров регламентируется Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества, утвержденного решением Собрания акционеров ( протокол № 2 от 30.01.2006г).

Являясь высшим органом управления нашей компании Общее собрание акционеров компетентно решать следующие основные вопросы:

внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции; реорганизация Общества; ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов; определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями; увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций; уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций; дробление и консолидация акций Общества; принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции; избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий; избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий; утверждение Аудитора Общества; принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего); 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; выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года; определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества; принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»; принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»; принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций; утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества; принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций; принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций; решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

## Совет директоров Общества

Совет директоров Общества подотчетен общему собранию акционеров Общества. Члены Совета директоров Общества в соответствии с требованиями Устава избираются кумулятивным голосованием.

Совет директоров является органом управления Общества, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества, контролирует исполнение решений Общего собрания акционеров Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Главными целями и задачами деятельности Совета директоров Общества являются:

определение стратегии развития Общества, направленной на повышение его рыночной капитализации и инвестиционной привлекательности, достижение максимальной прибыли и увеличение активов Общества; обеспечение реализации и защиты прав и законных акционеров Общества, а также содействие разрешению корпоративных конфликтов; обеспечение полноты, достоверности и объективности раскрытия информации об Обществе для акционеров и иных заинтересованных лиц; создание эффективных внутренних контрольных механизмов; регулярная оценка деятельности исполнительных органов Общества и работы менеджмента.

Заседания Совета директоров Общества проводятся не реже одного раза в месяц.

С 05 августа 2005 года по настоящее время в Обществе действует Совет директоров, избранный на собрании акционеров 05 августа 2005 года в следующем составе:

Фамилия, имя, отчество	Загретдинов Ильяс Шамилевич
год рождения	1956
сведения об образовании	высшее
все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	01.07.2004г. – настоящее время Заместитель управляющего директора,; 01.10.2002г. – 30.06.2004г. Начальник Департамента, Департамент генеральной инспекции по эксплуатации электрических станций и сетей ПАО «ЕЭС России»;

	<p>01.04.2002г. – 30.09.2002г.</p> <p>Первый заместитель начальника Департамента, Департамент генеральной инспекции по эксплуатации электрических станций и сетей РАО «ЕЭС России»</p> <p>19.11.2001г. – 31.03.2002г.</p> <p>Заместитель начальника Департамента, Департамент генеральной инспекции по эксплуатации электрических станций и сетей РАО «ЕЭС России»;</p> <p>10.09.2001г. – 18.11.2001г.</p> <p>Начальник отдела противоаварийной работы Департамента генеральной инспекции по эксплуатации электрических станций и сетей РАО «ЕЭС России»;</p> <p>15.05.00г. – 09.09.2001г.</p> <p>Начальник отдела Анализа аварийности РАО «ЕЭС России»</p>
--	---

Фамилия, имя, отчество	Дашкина Екатерина Ивановна
год рождения	1981
сведения об образовании	высшее
все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>01.07.2005г.-н.в. Менеджер Центра управления проектами Бизнес-единица №1 РАО «ЕЭС России»</p> <p>01.03.2004г. – 30.06.2005г.</p> <p>Менеджер Центра управления проектами Бизнес-единица №1 РАО «ЕЭС России»;</p>



	<p>01.03.2004г. –30.06.2005г.</p> <p>Аналитик Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго РАО «ЕЭС России»;</p> <p>03.02.2003г. - 27.02.2004г.</p> <p>Бухгалтер-экономист ЗАО НТЦ «Модуль».</p> <p>01.11.2002г.-20.01.2003г.</p> <p>Специалист ОАО «Импэксбанк»</p> <p>Участие в органах управления других организаций:</p> <p>Член Совета директоров следующих организаций:</p> <p>ОАО «Апатитская ТЭЦ», «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания».</p>
--	---

Фамилия, имя, отчество	Ахрименко Дмитрий Олегович
год рождения	1977
сведения об образовании	высшее
все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>2005г. – настоящее время, главный эксперт РАО «ЕЭС России»;</p> <p>2004г. – 2005г. ведущий специалист ОАО «НОВАТЭК»;</p>

	<p>2000г. – 2004г. юрист ООО «Эмерком-Спецмонтаж».</p> <p>Участие в органах управления других организаций:</p> <p>Член Совета директоров следующих организаций:</p> <p>ОАО «Красноярскэнергосбыт», ОАО «Мурманская ТЭЦ», ОАО «Вологодская магистральная сетевая компания», ОАО «Карачаево-Черкесская гидрогенерирующая компания».</p>
--	---

Фамилия, имя, отчество	Кибец Роман Васильевич
год рождения	1981
сведения об образовании	высшее
<p>все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:</p>	<p>08.2004г.-н.в. Ведущий эксперт Департамента обеспечения процессов реформирования Центра управления реформой РАО «ЕЭС России»</p> <p>03.2004г.-08.2004г. Консультант РАО «ЕЭС России»;</p> <p>02.2004г.-03.2004г. Ведущий специалист ОАО «Импэксбанк».</p> <p>Участие в органах управления других организаций:</p> <p>Член Совета директоров следующих организаций</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ОАО «Сибтехэнерго»</li> <li>- ОАО «Щекинские ПГУ»</li> </ul>

	- ОАО «Таймырэнерго».
--	-----------------------

Фамилия, имя, отчество	Орлов Александр Константинович
год рождения	1970
сведения об образовании	высшее
<p>все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:</p>	<p>08.2004г. – настоящее время</p> <p>Советник Фонда «Институт профессиональных директоров»;</p> <p>06.2002г. – 06.2004г.</p> <p>Руководитель Правового департамента МАП России;</p> <p>12.2001г. – 06.2002г.</p> <p>Начальник Управления конкурентной политики в промышленности и строительстве МАП России;</p> <p>11.2001г. – 12.2001г.</p> <p>Заместитель руководителя Департамента развития конкуренции на рынке финансовых услуг, информационной политики и комплексного анализа МАП России;</p> <p>04.1998г. – 11.2001г.</p> <p>Начальник (заместитель начальника, советник, ведущий специалист) Юридического управления ФКЦБ России;</p> <p>09.2006г. по настоящее время</p> <p>Заместителем начальника Управления федерального Агентства воздушного</p>

	транспорта.Является государственным служащим.
--	---

Фамилия, имя, отчество	Пархомук Ольга Викторовна
год рождения	1963
сведения об образовании	высшее
все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>07.2003г.-н.в.</p> <p>Советник Фонда «Институт профессиональных директоров»;</p> <p>03.2001-06.2003г.</p> <p>Главный юрисконсульт, Советник по работе Советов директоров Представительство РАО «ЕЭС России» «Сибирьэнерго»;</p> <p>Участие в органах управления других организаций:</p> <p>Член Совета директоров следующих обществ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ОАО «Алтайэнерго»;</li> <li>- ОАО «Бурейская ГЭС»;</li> <li>- ОАО «Саяно-Шушенская ГЭС»;</li> <li>- ОАО «Свердловэнерго»;</li> <li>- ОАО «Удмуртэнерго»;</li> <li>- ОАО «Бурятэнерго»;</li> <li>- ОАО «Читаэнерго»;</li> </ul>

- ОАО «Автотранспортное предприятие» (ДЗО Бурятэнерго);
- ОАО «Трансавто» (ДЗО Березовской ГРЭС-1);
- ОАО «Хакассетьремонт»;
- ОАО Открытое акционерное общество «Спецавтохозяйство» (ДЗО Читаэнерго);
- ОАО «Тверская энергоремонтная компания»;
- ОАО «Ярославская управляющая компания»;
- ОАО «Владимирская энергетическая компания»;
- ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»;
- ОАО «Костромская сбытовая компания»;
- ОАО «Смоленская управляющая энергетическая компания»;
- ОАО «Дагестанские магистральные сети»;
- ОАО «Ивановские магистральные сети»;
- ОАО «Нижегородская магистральная сетевая компания»;
- ОАО «Марийские магистральные сети»;
- ОАО «Томскэлектросетьремонт»;
- ОАО Открытое акционерное общество «Тульская сбытовая компания»;

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ОАО «Южноуральская ГРЭС» (Открытое акционерное общество Челябинэнерго);</li> <li>- ОАО «Управляющая энергетическая компания» (Открытое акционерное общество Мосэнерго);</li> <li>- ОАО «Яйвинская ГРЭС»;</li> <li>- ОАО «ТГК-4»;</li> <li>- ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоЭС»;</li> <li>- ОАО «Вологодская ТЭЦ»;</li> <li>- ОАО «Мурманская ТЭЦ»;</li> <li>- ОАО «Курганэнергоремонт».</li> </ul>
--	---

Фамилия, имя, отчество	Тарасова Галина Анатольевна
год рождения	1978
сведения об образовании	высшее
все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>2003г. – настоящее время</p> <p>Заместитель генерального директора ООО «Технологии корпоративного управления» (основная);</p> <p>2003г. – настоящее время</p> <p>Советник Фонда «Институт профессиональных директоров»; (по совместительству)</p> <p>2002г. – 2003г.</p>

Начальник отдела юридического консалтинга ООО «Технологии корпоративного управления»;

2000г. – 2002г.

Главный специалист Департамента корпоративной политики РАО «ЕЭС России».

Участие в органах управления других организаций:

Член Совета директоров следующих обществ:

- ОАО «Бурейская ГЭС»,
- ОАО «Свердловэнерго»,
- ОАО «Брянскэнерго»,
- ОАО «Богучанская ГЭС»,
- ОАО «Специализированное транспортное предприятие Невинномысской ГРЭС»,
- ОАО «Лесная сказка»,
- ОАО «Вологодская сбытовая компания»,
- ОАО «Смоленскэнерго»,
- ОАО «Архангельская магистральная сетевая компания».

Фамилия, имя, отчество	Беседовский Сергей Григорьевич
год рождения	1965
сведения об образовании	высшее
<p>все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:</p>	<p>10.2005г. – настоящее время</p> <p>Заместитель директора по обогащению и металлургии ОАО «Кольская ГМК»;</p> <p>05.2004г. – 10.2005г.</p> <p>Директор комбината Североникель ОАО «Кольская ГМК»;</p> <p>08.2002г. – 05.2004г.</p> <p>Начальник рафинировочного цеха ОАО «Кольская ГМК»;</p> <p>07.2001г. – 08.2002г.</p> <p>Главный инженер рафинировочного цеха ОАО «Кольская ГМК»;</p> <p>07.2000г. – 07.2001г.</p> <p>Заместитель начальника рафинировочного цеха по производству ОАО «Кольская ГМК»;</p> <p>01.2000г. - 06.2000г.</p> <p>Заместитель начальника рафинировочного цеха ОАО «Комбинат Североникель».</p>



Фамилия, имя, отчество	Панфилов Андрей Викторович
год рождения	1969
сведения об образовании	высшее
все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>01.2002г. –08.2006г.</p> <p>Начальник финансового управления ОАО «Кольская ГМК»;</p> <p>09.2000г. – 01.2002г.</p> <p>Заместитель начальника сводного финансового управления – начальник главного финансового управления ОАО «Кольская ГМК»;</p> <p>01.2000г. – 09.2000г.</p> <p>Начальник финансового управления ОАО «Кольская ГМК».</p>

В состав Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ» входит 3 независимых директора:

Орлов Александр Константинович,

Тарасова Галина Анатольевна,

Пархомук Ольга Викторовна.

В 2006 году к членам Совета директоров Общества судебных исков не предъявлялось. Сделки между членами Совета директоров и Обществом в течение 2006 года не заключались.

В 2006 году Совет директоров Общества провел 10 заседаний.

Порядок вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров определен Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, согласно которому:

За участие в заседании Совета директоров (независимо от формы его проведения) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере трёхкратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением на день проведения заседания совета директоров Общества, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров.

При принятии общим собранием акционеров решения о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам финансового года (или по результатам первого квартала / полугодия / девяти месяцев) члену Совета директоров выплачивается вознаграждение, размер которого рассчитывается с учетом размера объявленных Обществом дивидендов по обыкновенным акциям и количества заседаний, в которых член Совета директоров принимал участие.

Следует отметить, что члену Совета директоров компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Совета директоров, по действующим на момент проведения заседания нормам возмещения командировочных расходов, установленными в Обществе.

Члены совета директоров не являются акционерами Общества, акций и долей участия в ДЗО Общества не имеют.

**Общая сумма выплат членам Совета директоров и генеральному директору Общества (без удержания налога) в 2006 г. составляет – 1 076 608 руб.**

	Вознаграждение за участие (руб.)
Сумма доходов всех членов Совета директоров в 1 кв. 2006г.(руб.)	368 972.00
Сумма доходов всех членов Совета директоров во 2 кв. 2006г.(руб.)	383 732.00
Сумма доходов всех членов Совета директоров в 3 кв. 2006г.(руб.)	131 888.00
Сумма доходов всех членов Совета директоров в 4 кв. 2006г.(руб.)	192 016.00

#### **Ревизионная комиссия.**

Ревизионная комиссия является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, осуществляющим регулярный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, его обособленных подразделений, должностных лиц органов управления Общества и структурных подразделений исполнительного аппарата Общества на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу Общества и внутренним документам Общества.

Ревизионная комиссия действует в интересах акционеров Общества и в своей деятельности подотчетна Общему собранию акционеров Общества.

При осуществлении своей деятельности Ревизионная комиссия независима от должностных лиц органов управления Общества и руководителей структурных подразделений исполнительного аппарата Общества.

Главными задачами Ревизионной комиссии Общества являются:

осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества; обеспечение наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации и Уставу Общества; осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества.

С 05 августа 2005 года по настоящее время года действует ревизионная комиссия, избранная на собрании акционеров 05 августа 2005 года в следующем составе:

Фамилия, имя, отчество	Михин Максим Валерьевич
год рождения	1978
сведения об образовании	высшее
все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.	<p>2005г. - Настоящее время:</p> <p>специалист Управления организации деятельности ревизионных комиссий Бизнес-Единицы № 1 РАО «ЕЭС России»;</p> <p>2003 гг. – 2005 гг.</p> <p>Главный специалист КРУ ФГУП НПО МИКРОГЕН МЗ РФ</p>
Фамилия, имя, отчество	Бондаренко Александр Иванович
год рождения	1955
сведения об образовании	высшее
все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.	<p>2000г. - Настоящее время:</p> <p>Главный специалист Департамента экономической безопасности и режима РАО "ЕЭС России</p>
Фамилия, имя, отчество	Лисин Александр Николаевич
год рождения	1981
сведения об образовании	высшее

<p>все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.</p>	<p>2001г. - Настоящее время:</p> <p>Главный специалист Департамента внутреннего аудита КЦ РАО «ЕЭС России»</p> <p>2000г. - 2001г.:</p> <p>Ведущий специалист Департамента внутреннего аудита КЦ РАО «ЕЭС России»</p>
--	--

<p>Фамилия, имя, отчество</p>	<p>Самсонов Сергей Геннадьевич</p>
<p>год рождения</p>	<p>1973</p>
<p>сведения об образовании</p>	<p>высшее</p>
<p>все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:</p>	<p>2005-Настоящее время:</p> <p>Менеджер Управления контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО Бизнес-единицы 1 РАО «ЕЭС России»</p> <p>2005-2005 Менеджер Управления деятельности ревизионных комиссий Бизнес-единицы 1 РАО «ЕЭС России»</p> <p>2003-2005 Сотрудник УНП ГУВД г.Москва</p> <p>1997-2003 Сотрудник УФСНП по г.Москва</p>

<p>Фамилия, имя, отчество</p>	<p>Губинский Владимир Александрович</p>
<p>год рождения</p>	<p>1978</p>

сведения об образовании	высшее
<p>все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:</p>	<p>2005- н.в. ОАО «Колэнергосбыт»</p> <p>Начальник финансово-экономического отдела</p> <p>2000г –2005г. ОАО «Колэнерго»</p> <p>Начальник сектора бюджетирования финансово-экономического отдела;</p> <p>Экономист 2 кат. отдела финансового планирования и контроля;</p> <p>Экономист отдела финансового планирования и контроля.</p>

Ревизионная комиссия провела проверки по итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 6 месяцев, а также проверку деятельности общества за 2006 год (Заключение Ревизионной комиссии прилагается к Годовому отчету).

Порядок выплаты членам ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций определяется Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Мурманская ТЭЦ» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров Общества 30.01.2006 г., согласно которому:

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере трехкратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением.

**Общая сумма выплат членам Ревизионной комиссии (без удержания налога) в 2006 г. составляет - 25 001 руб.**

	Вознаграждение за участие (руб.)
Сумма доходов всех членов Ревизионной комиссии в 3 кв. 2006г.(руб.)	25 001.00

### **Генеральный директор Общества.**

Руководство текущей деятельностью нашей компании осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором.

Генеральный директор Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

К компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.

Генеральный директор Общества:

- обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
- организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;
- распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;
- издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- утверждает организационную структуру Общества, штатное расписание и должностные оклады работников Общества;
- осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;
- распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;
- представляет на утверждение Совету директоров бизнес-план (скорректированный бизнес-план) и отчет об итогах его выполнения, а также утверждает и корректирует движения потоков наличности в соответствии с утвержденными Советом директоров перечнем и значениями контрольных показателей движения потоков наличности Общества (с обязательным последующим направлением Совету директоров Общества);
- представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых

владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;

- разрабатывает и утверждает (корректирует) целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества и несет ответственность за их выполнение;

- представляет Совету директоров информацию об утвержденных для подразделений (должностных лиц) Общества целевых значениях ключевых показателей эффективности (КПЭ) и отчеты о результатах их выполнения;

- не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибылей и убытков Общества;

- решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.

Генеральный директор избирается Советом директоров Общества большинством голосов членов Совета директоров, принимающих участие в заседании. Выдвижение кандидатур на должность Генерального директора Общества для избрания Советом директоров Общества осуществляется в порядке, определяемом регламентом деятельности Совета директоров Общества.

Трудовой договор от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества.

Условия трудового договора, в том числе в части срока полномочий, определяются Советом директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества на подписание трудового договора

Вознаграждение Генеральному директору выплачивается в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «Мурманская ТЭЦ», утвержденным решением Совета директоров Общества.

Система материального стимулирования Генерального директора Общества устанавливает зависимость размера вознаграждения Генерального директора от степени выполнения определенных Советом директоров Общества приоритетных направлений деятельности в периоды, за которые проводится оценка деятельности Генерального директора.

В течение 2006 года функции единоличного исполнительного органа Общества исполнял Генеральный директор, Антипов Александр Геннадьевич.

Родился 4 июля 1953 года в п. Мурмаши Мурманской области.

В 1976 году окончил Ленинградский политехнический институт по специальности "Гидротехнические установки".

1976 - 1982 г.г - Работал инженером сектора эксплуатации и ремонтов гидротурбинного оборудования службы эксплуатации и ремонтов электротехнического оборудования РЭУ "Колэнерго".

1982 - 1987 г.г - Инженер ПТО Каскада Серебрянских ГЭС РЭУ "Колэнерго" ( п. Туманный, Мурманская обл.).

1987 - 1991 г.г. - Инженер-инспектор, старший инженер-инспектор Зонального органа Северо-Запада Государственной инспекции по эксплуатации электростанций и сетей.

В 1991 году - Начальник ПТО, главный инженер Каскада Туломских ГЭС ПОЭиЭ "Колэнерго".

1992 - 1993 г.г. - Начальник гидротехнической службы ПОЭиЭ "Колэнерго".

1993 - 2001 г.г. - Начальник гидротехнической службы ОАО "Колэнерго".

2001 - 2004 г.г. - Первый заместитель главного инженера по планированию и координации производства ОАО "Колэнерго".

2004 - 2005 г.г. - Главный инженер ОАО "Колэнерго".

С октября 2005 года – Генеральный директор ОАО «Мурманская ТЭЦ»

Антипов Александр Геннадьевич был избран на должность Генерального директора решением Совета директоров Общества от 26 октября 2005 года (Протокол № 2).

Согласно требованиям Устава Общества Исполнительный орган Общества ежеквартально отчитывается о своей деятельности перед Советом директоров. Совет директоров своим решением определяет размер и порядок выплаты вознаграждения исполнительному органу Общества.

Антипов Александр Геннадьевич акционером Общества не является, акций и долей участия в ДЗО Общества не имеет, в 2006 году судебных исков к нему не предъявлялось. Сделки между Генеральным директором и Обществом в течение 2006 года не заключались.

Деятельность органов управления и контроля регламентируются следующими документами;

- положением о ревизионной комиссии;
- положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров;
- положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров.

С данными документами можно ознакомиться на сайте ОАО «Мурманская ТЭЦ» <http://www.murmantec.ru/>



## 7. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

### Динамика и численность персонала за 4 квартала 2006 года

Оперативные данные по персоналу (кол-во чел.)

Дата	Общая численность	В том числе						Принято (без уч. внутр. перев.)	Уволено (без уч. внутр. перев.)	Средне-дневное числ.
		Руковод.	Специал	В т.ч. практик.*	Служащ	Рабочие	ПП			
На 01.01.2007	631	91	74	6	2	464	631	71	36	617

\* Практики – руководители и специалисты, не имеющие высшего или среднего профессионального образования.

### Уровень текучести кадров

Период	Принято всего (без учета внутренних переводов), кол-во чел.	Уволено всего (без учета внутренних переводов), кол-во чел.
I квартал 2006г.	8	6
II квартал 2006г.	18	8
III квартал 2006г.	36	10
IV квартал 2006г.	9	12

Уволенные о по инициативе работника за 2006 год

ВСЕГО 36

из них по уважительным причинам:

№ п/п	Причина увольнения	Всего
1	В связи с уходом на пенсию	6
2	По уходу за ребенком до 14 лет	1
3	Перевод на другое предприятие	6
4	По сокращению штата	1
5	В связи с переменой места жительства	1
6	По причине смерти	3
7	В связи с установлением инвалидности, по болезни	2

Основные причины текучести:

- Неудовлетворенность заработной платой;
- Неудовлетворенной занимаемой должностью;
- По семейным обстоятельствам.

#### **Информация о социальных льготах и гарантиях работникам ОАО «Мурманская ТЭЦ»**

Социальная программа ОАО «Мурманской ТЭЦ» включает ряд направлений, предусмотренных Коллективным договором. Одним из основных направлений является организация медицинского и санаторно-курортного обслуживания работников Общества. Большое внимание уделяется организации летнего отдыха для детей работников.

Комплекс социальных гарантий работникам ОАО «Мурманская ТЭЦ» включает обеспечение работников программой добровольного медицинского страхования, которая предусматривает лечение работников в медицинских центрах и стационарах высокого уровня.

#### **Обучение и повышение квалификации персонала проводится в целях:**

- приведения уровня квалификации сотрудников Общества в соответствие с изменением производственных условий;
- подготовки к занятию новых должностей;

- решения научно-технических и экономических задач;
- углубленного изучения и практического освоения новейших достижений науки, техники, технологии, современных методов управления производством и организации труда по профилю трудовой деятельности.

Подготовка персонала в УЦ ОАО «Колэнерго».

Период	Планировалось обучить	Фактически прошли обучение	
	Кол-во чел.	Кол-во чел.	% от плана
За 2006г.	36	5	14

Обучение персонала в ИПК, курсах и т.п. (кол-во чел.)

Период	Планировалось обучить	Фактически прошли обучение	
	Кол-во чел.	Кол-во чел.	% от плана
I квартал 2006г.	6	9	150
II квартал 2006г.	7	10	142.9
III квартал 2006г.	5	16	320
IV квартал 2006г.	4	10	250

Для привлечения молодых специалистов и рабочих Отдел по работе с персоналом ОАО «Мурманская ТЭЦ» тесно сотрудничает с учебными заведениями. Ежегодно организуется практика студентов профильных ВУЗов, техникумов, профессиональных училищ (Мурманский государственный технический университет, Петрозаводский государственный университет, Колледж МГТУ) в структурных подразделениях Общества.

Программа пенсионного обеспечения работников ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Работники Общества в 2006 году являлись участниками программы Негосударственного пенсионного обеспечения по двум планам, предложенным программой Негосударственного Пенсионного фонда «Электроэнергетики»: паритетный и корпоративный.

## 8. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ

Юридический адрес: Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14

Почтовый адрес: 183780, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14

тел: (815-53) 68-592;

факс: (815 53) 68-069;

E-Mail: loartemenko@kola.tgk1.ru

Адрес в сети Интернет: [www.murmantec.ru](http://www.murmantec.ru)

### Информация о регистраторе

ОАО «Центральный Московский Депозитарий»	
Номер лицензии	Лицензия Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00255 от 13 сентября 2002 года
Местонахождение	107078, г. Москва, Орликов пер., дом 3, корп. "В"
Телефон/Факс	+7 (495) 221-13-33/(495) 221-13-83
Адрес электронной почты/Адрес в сети Интернет	mcdepo@dol.ru /www.mcd.ru

### Информация по аудитору

ООО «PCM Топ-Аудит»	
Номер лицензии	Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № Е 004827 со сроком действия пять лет, выдана Министерством финансов Российской Федерации 01 августа 2003г.
Местонахождение	119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д.54, стр.2
Телефон/Факс	(495) 363-28-48/(495) 981-41-21

Адрес в сети Интернет	<a href="http://www.top-audit.ru">www.top-audit.ru</a>
--------------------------	--

## Приложение № 1

### «Хроника сделок, совершенных Обществом за 2006»

Перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность.

п/п	Контрагент	Предмет договора	Цена договора, руб.	Утвержден о Советом директоров МТЭЦ	Причины вынесения на Совет директоров
1.	ОАО «Колэнерго»	Оказание образовательных услуг (обучение персонала).	рамочный	Протокол №13 от 09.10.2006г.	сделка с заинтересованностью (аффилированность ОАО РАО "ЕЭС России").
2.	ОАО «ВТИ»	Договор № 190 на разработку экономического обоснования строительства ТЭЦ-2	15 000 000	Протокол №14 от 15.11.2006г.	сделка с заинтересованностью (заинтересованное лицо – Загретдинов И.Ш. председатель СД МТЭЦ).

3.	ОАО ПАО «ЕЭС России»	Агентский договор на заключение договора на выполнение работ по переоценке стоимости основных средств и оценке стоимости активов МТЭЦ	598 800	Протокол №15 от 22.12.2006г.	сделка с заинтересованностью ю (заинтересованное лицо - Загретдинов И.Ш. председатель СД МТЭЦ).
4.	ОАО «Колэнерго»	Договор №01/МТЭЦ уступки права требования к ЗАО «Петроспирт» по договору №105 от 27.01.2005 г.	70 210	Протокол №15 от 22.12.2006г.	сделка с заинтересованностью ю (аффилированность ОАО ПАО «ЕЭС России»).
5.	ОАО «Кольская энергосбытовая компания»	Договор купли-продажи движимого имущества	490 408	Протокол №15 от 22.12.2006г.	сделка с заинтересованностью ю (аффилированность ОАО ПАО "ЕЭС России")).

Крупных сделок в 2006 году не заключалось.

## Приложение № 2

**«Годовая бухгалтерская отчетность Общества»**

## Пояснительная записка

### 1. Общие сведения

ОАО «Мурманская ТЭЦ» создано в результате реорганизации Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Колэнерго» в форме выделения (протокол № 16 внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Колэнерго» от 30 марта 2005г.).

Общество является правопреемником в отношении части прав и обязанностей ОАО «Колэнерго» в соответствии с разделительным балансом ОАО «Колэнерго», утвержденным внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Колэнерго»( протокол № 16 от 30 марта 2005г.).

Общество зарегистрировано 1 октября 2005г. за основным государственным регистрационным номером 1055100064524.

Бухгалтерская отчетность составлена за отчетный период с 01 октября 2005 года по 31 декабря 2006г. согласно п.13 ПБУ 4/99, утвержденного приказом Минфина РФ № 43н от 06.07.1999г. (ред. 18.09.2006г.) Юридический адрес/Почтовый адрес - 183038 г. Мурманск ул. Шмидта, 14.

ОАО «Мурманская ТЭЦ » занимается производством и передачей тепло- и электроэнергии.

Среднесписочная численность персонала Общества за 2006 год составила \_\_\_\_\_  
621\_\_\_ человек.

### 2. Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики.

#### 2.1. Основа составления

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности

Приложение

к приказу Министерства финансов РФ

от 22.07.03 N 67 н

### БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2006 года

Форма N1 по ОКУД

КОДЫ
------

0710001
---------

Дата [год, месяц, число]	31.01.2006г
Организация 15 месяцев ОАО Мурманская ТЭЦ	по ОКПО 76975649
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН 5190141373
Вид деятельности промышленность	по ОКВЭД
Организационно-правовая форма \ форма собственности	по ОКОПФ\ОКФС
Единица измерения тыс.руб	по ОКЕИ 384
Местонахождение [адрес]	

Дата утверждения	
Дата отправки [принятия]	

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Нематериальные активы		110	-	-
в том числе:				
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания),				
иные аналогичные с перечисленными права и активы		111	-	-
организационные расходы		112	-	-
деловая репутация организации		113	-	-



другие виды нематериальных активов		114	-	-
результаты НИОКР		115	-	-
Основные средства		120	595 860	542 017
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	-	-
здания, машины и оборудование, сооружения		122	590 086	537 986
другие виды основных средств		123	5 774	4 031
Незавершенное строительство		130	200 937	200 481
в том числе				
оборудование к установке		13001	11 430	11 386
вложения во внеоборотные активы		13002	189 507	189 095
Доходные вложения в материальные ценности		135	-	-
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды		137	-	-
Долгосрочные финансовые вложения _ в том числе:		140	9 182	9 182
инвестиции в дочерние общества		141	1 182	1 182
инвестиции в зависимые общества		142	-	-

инвестиции в другие организации		143	-	-
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	8 000	8 000
<i>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</i>				
Деловая репутация дочерних обществ		146	-	-
Оценка участия головной организации в зависимом обществе		147	-	-
Отложенные налоговые активы		148	6 671	166 052
Прочие внеоборотные активы		150	-	-
ИТОГО по разделу I		190	812 650	917 732
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Запасы		210	241 095	193 084
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	230 527	185 527
из них:				
мазут		21101	162 998	130 322
уголь		21102	-	-
дизельное топливо		21103	195	385
другое технологическое топливо		21104	753	998
запасные части		21105	31 925	23 439
прочие сырье и материалы		21107	34 656	30 383
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-

готовая продукция и товары для перепродажи		214	-	-
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	10 568	7 557
прочие запасы и затраты		217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	41 209	32 599
из них				
НДС при покупках электроэнергии		22001	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более				
чем через 12 месяцев после отчетной даты )		230	235	-
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	-	-
из них:				
финансируемые из федерального бюджета		23101	-	-
финансируемых из бюджетов субъектов РФ		23102	-	-
финансируемых из местных бюджетов		23103	-	-
другие покупатели и заказчики		23104	-	-
векселя к получению		232	-	-

задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	-
авансы выданные		234	-	-
прочие дебиторы		235	235	-
из них:				
задолженность по договорам долевого участия		23501	-	-
беспроцентные векселя		23502	-	-
другие дебиторы		23503	235	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются				
в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	338 465	524 017
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	275 563	457 792
из них:				
при продаже электроэнергии внутри группы		24101	-	-
посредники при продаже электрической и тепловой энергии		24102	-	7 947
организации, финансируемые из федерального бюджета		24103	2 887	4 356
организации, финансируемые из бюджетов РФ		24104	1 926	4 531
организации, финансируемые из местных бюджетов		24105	228 649	364 705
прочие потребители электрической и тепловой энергии		24106	40 520	73 791
задолженность по абонентной плате		24107	-	-
другие покупатели и заказчики		24108	1 581	2 462

векселя к получению		242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный				
капитал		244	-	-
авансы выданные		245	55 278	11 686
в том числе:				
поставщикам электрической и тепловой энергии		24501	-	6 871
поставщикам топлива		24502	36 183	-
поставщикам материалов		24503	14 770	1 454
строительным организациям		24504	205	2 326
ремонтным организациям		24505	-	-
поставщикам услуг		24506	4 120	1 035
прочие авансы выданные		24507	-	-
прочие дебиторы		246	7 624	54 539
в том числе:				
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		24601	-	-
переплата по налогам в федеральный бюджет		24602	-	38 945
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		24603	-	-
переплата по налогам в местные бюджеты		24604	-	548
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды		24605	-	15

задолженность перед ПАО "ЕЭС России" по инжиниринговым _____услугам		24607	-	-
задолженность ПАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		24608	-	-
задолженность перед ПАО "ЕЭС России" по ПИР		24609	-	-
задолженность ПАО "ЕЭС России" по ПИР		24610	-	-
расчеты по приобретению акций		24612	-	-
беспроцентные векселя		24613	-	-
другие дебиторы		24611	7 624	15 031
Краткосрочные финансовые вложения		250	-	-
в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения		253	-	-
Денежные средства		260	1 074	9 098
в том числе:				
касса		261	-	-
расчетные счета		262	1 074	9 098
валютные счета		263	-	-
прочие денежные средства		264	-	-
в том числе:				
специальные счета в банках		26401	-	-

денежные документы		26402	-	-
переводы в пути		26403	-	-
Прочие оборотные активы		270	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		27002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		27003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		27004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		27006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		27007	-	-
другие оборотные активы		27005	-	-
ИТОГО по разделу II		290	622 078	758 798
Баланс		300	1 434 728	1 676 530
<b>ПАССИВ</b>	<b>Примечание</b>	<b>Код</b>	<b>На начало отчетного года</b>	<b>На конец отчетного года</b>
1	A	2	3	4
<b>III.КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
Уставный капитал		410	285 338	285 338
в том числе:				
в акциях привилегированных		41001	71 043	71 043
в акциях обыкновенных		41002	214 295	214 295
Собственные акции, выкупленные у акционеров		415	-	-
Добавочный капитал		420	652 339	651 200

Расчеты по выделенному имуществу		423	-	-
Резервный капитал		430	-	-
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
Целевое финансирование		450	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)				
Нераспределенная прибыль прошлых лет		460	74 042	75 182
Непокрытый убыток прошлых лет		465	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года		470	-	-
Непокрытый убыток отчетного года		475	-	(510 748)
ИТОГО по разделу III		490	1 011 719	500 972
<i>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</i>				
Деловая репутация дочерних обществ		495	-	-
Доля меньшинства		500	-	-
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b> Займы и кредиты		510	-	-
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению				



более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		511	-	-
займы, подлежащие погашению				
более чем через 12 месяцев после отчетной даты		512	-	-
Отложенные налоговые обязательства		515	9 120	12 644
Прочие долгосрочные обязательства		520	-	-
в том числе:				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		52001	-	-
кредиторская задолженность перед социальными фондами		52002	-	-
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		52003	-	-
Фонду обязательного медицинского страхования		52004	-	-
Фонду занятости		52005	-	-
Фонду социального страхования		52006	-	-
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		52007	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом __(реструктуризированные налоги)		52008	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		52009	-	-
бюджетам субъектов РФ		52010	-	-
местным бюджетам		52011	-	-

кредиторская задолженность по налогу на прибыль __ по базе переходного периода __ из нее:		52020	-	-
федеральному бюджету		52021	-	-
бюджетам субъектов РФ		52022	-	-
местным бюджетам		52023	-	-
прочие долгосрочные обязательства		52012	-	-
ИТОГО по разделу IV		590	9 120	12 644
<b>V .КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Займы и кредиты		610	348 465	550 452
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению в течение				
12 месяцев после отчетной даты		611	348 465	550 452
займы, подлежащие погашению в течение				
12 месяцев после отчетной даты		612	-	-
Кредиторская задолженность		620	64 260	611 298
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	18 588	585 026
из них:				
поставщикам электроэнергии		62101	-	-
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии		62102	-	1 182
поставщикам газа		62103	-	-
поставщикам мазута		62104	935	517 508
поставщикам угля		62105	-	-

поставщикам иного топлива		62112	-	-
строительным организациям		62106	781	6 464
ремонтным организациям		62107	6 524	13 343
по абонентной плате РАО "ЕЭС России"		62108	-	-
задолженность Концерну Росэнергоатом		62110	-	-
задолженность АЭС		62111	-	-
другим поставщикам и подрядчикам		62109	10 348	46 529
по абонентной плате ОАО "СО ЦДУ ЕЭС"		62113	-	-
по абонентной плате ОАО "ФСК"		62114	-	-
векселя к уплате		622	-	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		623	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом		624	-	-
в том числе:				
текущая		62401	-	-
просроченная		62402	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	-	2 793
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		62501	-	2 424
Фонду обязательного медицинского страхования		62502	-	369

Фонду занятости		62503	-	-
Фонду социального страхования		62504	-	-
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		62505	-	-
задолженность по налогам и сборам		626	-	2 419
задолженность перед бюджетом текущая		62610	-	2 419
в том числе:				
федеральному бюджету		62601	-	157
бюджетам субъектов РФ		62602	-	2 055
местным бюджетам		62603	-	207
задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль __по базе переходного периода		62620	-	-
в том числе:				
федеральному бюджету		62621	-	-
бюджетам субъектов РФ		62622	-	-
местным бюджетам		62623	-	-
авансы полученные		627	2 461	3 798
в том числе:				
от потребителей электроэнергии		62701	-	-
от других потребителей электрической и тепловой энергии		62702	-	3 764
прочие полученные авансы		62703	2 461	34
прочие кредиторы		628	43 211	17 262
в том числе:				
НДС в неоплаченной продукции		62801	43 150	6 680

задолженность внебюджетному фонду НИОКР		62802	-	-
задолженность перед PAO "ЕЭС России" по инжиниринговым				
услугам		62804	-	-
задолженность PAO "ЕЭС России" по инжиниринговым		62805	-	-
услугам				
задолженность перед PAO "ЕЭС России" по ПИР		62806	-	-
задолженность PAO "ЕЭС России" по ПИР		62807	-	-
другие кредиторы		62808	61	10 582
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	-	-
Доходы будущих периодов		640	1 164	1 164
Резервы предстоящих расходов и платежей		650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства		660	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		66002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		66003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		66004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		66006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		66007	-	-

другие краткосрочные обязательства		66005	-	-
ИТОГО по разделу V		690	413 889	1 162 914
БАЛАНС		700	1 434 728	1 676 530

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства		910	463	-
в том числе по лизингу		911	463	-
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	420	90 394
Материалы, принятые в переработку		925	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		935	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	25 926	28 025
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	68 774	-
Износ основных средств		970	-	-

Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	-	-
Бланки строгой отчетности		990	-	-
Основные средства, сданные в аренду		992	-	-
Имущество, находящееся в федеральной собственности		993	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование		995	-	-
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций		997	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

### Отчет о прибылях и убытках

за 15 месяцев 2006 года

		КОДЫ
Форма N2 по ОКУД		0710002
Дата [год, месяц, число]		28.02.2007г.
Организация 15 месяцев ОАО Мурманская ТЭЦ	по ОКПО	76975649
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5190141373
Вид деятельности	по ОКДП	
Организационно-правовая форма \ форма собственности	по ОКОП\ОКФС	
Единица измерения тыс. руб.	по ОКЕИ	385

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и __аналогичных обязательных платежей),		010	2 286 305	-
электроэнергии внутренним потребителям		011	161 327	-
электроэнергии на экспорт		012	-	-
теплоэнергии		013	2 104 113	-
абонентной платы (для ПАО "ЕЭС России")		014	-	-
выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии		018	-	-
электроэнергии для сбытовых компаний		019	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		015	20 865	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		016	-	-
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности __ (для институтов)		017	-	-



доходы от участия в других организациях		032	-	-
электроэнергии (мощности) через НОРЭМ		034	-	-
Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг __в том числе проданных:		020	(3 010 824)	-
электроэнергии внутренним потребителям		021	(57 423)	-
электроэнергии на экспорт		022	-	-
теплоэнергии		023	(2 945 867)	-
абонентной платы ( для РАО "ЕЭС России")		024	-	-
транспортировка электро- и теплоэнергии		028	-	-
электроэнергии сбытовыми компаниями		031	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		025	(7 534)	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		026	-	-
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности __ (для институтов)		027	-	-
расходы от участия в других организациях		033	-	-
электроэнергии (мощности) через НОРЭМ		035	-	-
Валовая прибыль		029	(724 519)	-

Коммерческие расходы		030	-	-
Управленческие расходы.		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж ____		050	(724 519)	-
<b>Прочие доходы и расходы</b>				
Проценты к получению		060	320	-
Проценты к уплате		070	(36 525)	-
Доходы от участия в других организациях		080	1 109	-
Прочие доходы.		090	134 643	-
Прочие расходы		100	(41 112)	-
				-
				-
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>		140	(666 084)	-
Отложенный налоговый актив		143	159 410	-
Отложенное налоговое обязательство		144	(3 525)	-
Текущий налог на прибыль		145	-	-
Иные аналогичные обязательные платежи		146	(549)	-
<b>Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи</b>		150	155 336	-
<b>Прибыль (убыток) от обычной деятельности</b>		160	(510 748)	-
<i>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</i>				

Капитализированный доход (убыток)		184	-	-
Доля меньшинства		185	-	-
<b>Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода</b>				
<b>Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода</b>		19010	(510 748)	-
<b>СПРАВОЧНО ТОЛЬКО ДЛЯ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ РАО "ЕЭС РОССИИ"</b>				
<b>V. Внутрихозяйственные расчеты</b>				
<b>Прибыль, полученная от представительств и филиалов РАО "ЕЭС России"</b>				
в том числе из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19011	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19012	-	-
		19013		
		19014		
Чистая прибыль ( нераспределенная прибыль(убыток) отчетного				
периода с учетом полученной от филиалов и Представительств				
(19011+19012+19013+19014)		19020	-	-

Прибыль, переданная представительствами и филиалами в РАО "ЕЭС России"				
в том числе: из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19031	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19032	-	-
		19033		
		19034		
Чистая прибыль ( нераспределенная прибыль(убыток) отчетного				
периода с учетом переданной в РАО "ЕЭС России"				
(19031+19032+19033+19034)		19040	-	-
Чистая прибыль ( нераспределенная прибыль(убыток) отчетного				
периода (19010+19020-19040)		190	(510 748)	-
<b>СПРАВОЧНО.</b>				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	3 976	-
Базовая прибыль (убыток) на акцию		201	-1,2600	0,0000
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		202	-0,9400	0,0000

#### РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Прим.	код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании прибыль		210	395	-
убыток		211	829	-
Прибыль (убыток) прошлых лет прибыль		220	142	-
убыток		221	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств прибыль		230	-	-
убыток		231	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте прибыль		240	-	-
убыток		241	-	-
Отчисления в оценочные резервы убыток		250	-	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности прибыль		260	1 017	-
убыток		261	2 099	-

Расшифровка формы №2 "Отчет о прибылях и убытках" за 2006 год

по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

По отгруженной продукции

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдуц. года
1	за девять месяцев 2006 года	2	3	4
Проценты к уплате		07000	36 525	-
в том числе:				
Проценты по кредитам, займам		07003	36 525	-
Прочие проценты к уплате (проценты по векселям, облигациям и т.п.)		07004	-	-
Прочие доходы		09000	134 643	-
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		09001	13	-
От реализации квартир		09002	-	-
От реализации МПЗ		09003	2 148	-
От реализации валюты		09004	-	-
От реализации НМА		09005	-	-
От продажи ценных бумаг		09006	-	-
От реализации других активов		09007	-	-
От совместной деятельности		09009	-	-

Прибыль 2005 г., выявленная в отчетном периоде		12001	142	-
Прибыль 2004 г., выявленная в отчетном периоде		12002	-	-
Прибыль 2003 г., выявленная в отчетном периоде		12003	-	-
Прибыль до 01.01.2003 г., выявленная в отчетном периоде		12004	-	-
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		12005	395	-
Кредиторская задолженность более трех лет		12008	1 017	-
Курсовые разницы		12009	-	-
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации		12010	-	-
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА		12011	129 563	-
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		12012	-	-
Суммовые разницы		12013	-	-
стоимость материальных ценностей, остающихся от списания в результате чрезвычайных ситуаций непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов		17032	-	-
Другие доходы		12014	1 365	-
Прочие расходы		10000	10 400	-
в том числе:				

От реализации основных средств, кроме квартир		10001	9	-
От реализации квартир		10002	-	-
От реализации МПЗ		10003	2 133	-
От реализации валюты		10004	-	-
От реализации НМА		10005	-	-
От продажи ценных бумаг		10006	-	-
От реализации других активов		10007	-	-
Налог на милицию		10011	-	-
Налог на перепродажу автомобилей		10013	-	-
Налог на уборку территории		10014	-	-
Налог на рекламу		10015	-	-
Дополнительный платеж в бюджет по налогу на прибыль		10016	-	-
Налог на операции с ценными бумагами		10026	-	-
Сбор за наименование "Россия"		10028	-	-
Другие налоги		10017	2 647	-
Услуги банков		10018	884	-
Содержание законсервированных объектов		10019	-	-
Аннулированные производственные заказы		10020	-	-
Затраты на производство, не давшее продукции		10021	-	-
Затраты по обслуживанию ценных бумаг		10022	120	-



Резерв по сомнительным долгам		10024	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений		10025	-	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей		10029	-	-
Резерв по прекращаемой деятельности		10030	-	-
Резерв по прочим условным обязательствам		10031	-	-
Выбытие активов без дохода		10032	428	-
НДС по безвозмездно переданному имуществу		10033	-	-
Передача имущества в муниципальную собственность		10034	-	-
Убыток 2005 г., выявленный в отчетном периоде		13001	-	-
Убыток 2004 г., выявленный в отчетном периоде		13002	-	-
Убыток 2003 г., выявленный в отчетном периоде		13003	-	-
Убыток до 01.01.2003 г., выявленный в отчетном периоде		13004	-	-
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		13005	829	-
Госпошлины по хозяйственным договорам		13007	1 103	-
Дебиторская задолженность более трех лет		13008	2 099	-

Курсовые разницы		13009	-	-
Судебные издержки		13010	122	-
Суммовые разницы		13011	-	-
хищения, недостачи		13021	-	-
Списание МПЗ сверх норм естественной убыли		13022	-	-
Издержки по исполнителю производству		13024	26	-
Содержание социальной сферы за счет прибыли		13026	-	-
Погашение стоимости квартир работников		13027	-	-
Расходы на проведение спортивных мероприятий		13030	-	-
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		13031	-	-
Расходы на благотворительность		13032	-	-
Стоимость утраченных материально - производственных ценностей		18001	-	-
убытки от списания из за чрезвычайных событий		18002	-	-
Другие расходы		13029	-	-
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		15000	(155 336)	-
в том числе: Условный расход (доход)		15071	(159 861)	-
Налог на прибыль на базе переходного периода		15005	-	-

Постоянные налоговые обязательства		15006	3 976	-
Списание ОНО		15007	-	-
Списание ОНА		15008	29	-
Штрафы ГНИ,		15010	-	-
из них:				
по налогу на прибыль		15011	-	-
по НДС		15012	-	-
по налогу на имущество		15013	-	-
по прочим налогам		15014	-	-
Пени ГНИ		15020	-	-
из них:				
по налогу на прибыль		15021	-	-
по НДС		15022	-	-
по налогу на имущество		15023	-	-
по прочим налогам		15024	-	-
Пени ГНИ реструктурированные (признанные в отчетной году)		15050	520	-
из них:				
по налогу на прибыль		15051	-	-
по НДС		15052	520	-
по налогу на имущество		15053	-	-
по прочим налогам		15054	-	-
Штрафы в государственные внебюджетные фонды,		15030	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15031	-	-

Фонд социального страхования		15032	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15033	-	-
Фонд занятости		15034	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды,		15040	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15041	-	-
Фонд социального страхования		15042	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15043	-	-
Фонд занятости		15044	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды, реструктурированные (признанные в отчетной году)		15060	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15061	-	-
Фонд социального страхования		15062	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15063	-	-
Фонд занятости		15064	-	-
Прочие обязательные платежи		15045	-	-
Прибыль при списании реструктуризированных пеней по налогам		15070	-	-

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА

за 2006 год

	КОДЫ
Форма N3 по ОКУД	0710003
Дата [год, месяц, число]	
Организация 15 месяцев ОАО Мурманская ТЭЦ	по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН
Вид деятельности	по ОКВЭД
Организационно-правовая форма\форма собственности	
	по ОКОПФ\ОКФС
Единица измерения тыс. руб.	по ОКЕИ 384

#### I. Изменение капитала

Показатель наименование	ко д	Уставн ый капитал	Добавоч ный капитал	Резервн ый капитал	Нераспреде нная прибыль (непокрытый убыток)	Ито го
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующ его предыдущему	01 0	-	-	-	-	-
2005 год						
(предыдущи й год)						
Изменения в учетной политике	01 1	x	x	x	-	-

Результат от переоценки объектов основных средств	2	01	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	3	01	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	0	02	-	-	-	-	-
Результат от пересчета иностранных валют	3	02	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	5	02	x	x	x	-	-
Дивиденды	6	02	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	0	03	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:	0	04	-	-	-	-	-
дополнительного выпуска акций	1	04	-	x	x	x	-
увеличения номинальной	2	04	-	x	x	x	-

стоимости акций						
реорганизац ии юридического лица	04 3	-	x	x	-	-
прочее	04 4	-	-	-	-	-
						-
Уменьшение величины капитала за счет:	05 0			-		
уменьшения номинала акций	05 1	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	05 2	-	x	x	x	-
реорганизац ия юридического лица	05 3	-	x	x	-	-
прочее	05 4	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	06 0	-	-	-	-	-
2006 год						
(отчетный год)						

Изменения в учетной политике	06 1	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	06 2	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	06 3	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	10 0	285 338	652 339	-	74 042	1 011 719
Результат от пересчета иностранных валют	10 3	x	0	x	x	-
Чистая прибыль	10 5	x	x	x	(510 748)	(510 748)
Дивиденды	10 6	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	11 0	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:	12 0	-	-	-	-	-
дополнительного выпуска акций	12 1	-	x	x	x	-



увеличения номинальной стоимости акций	12 2	-	x	x	x	-
реорганизац ии юридического лица	12 3	-	x	x	-	-
прочее	12 4	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:	13 0	-	(1 139)	-	1 140	1
уменьшения номинала акций	13 1	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	13 2	-	x	x	x	-
реорганизац ия юридического лица	13 3	-	x	x	-	-
прочее	13 4	-	(1 139)	-	1 140	1
Остаток на 31 декабря отчетного года	14 0	285 338	651 200	-	(435 566)	500 972

## II. РЕЗЕРВЫ

Показатель наименование	код	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
данные предыдущего года	150	-	-	-	-
данные отчетного года	151	-	-	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
данные предыдущего года	152	-	-	-	-
данные отчетного года	153	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160	-	-	-	-
данные отчетного года	161	-	-	-	-
резерв под обесценение финансовых вложений					

данные предыдущего года	162	-	-	-	-
данные отчетного года	163	-	-	-	-
резерв по обязательствам, возникающим вследствие признания деятельности прекращаемой					
данные предыдущего года	164	-	-	-	-
данные отчетного года	165	-	-	-	-
резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	166	-	-	-	-
данные отчетного года	167	-	-	-	-
резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	168	-	-	-	-
данные отчетного года	169	-	-	-	-
прочие					

данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
резерв на выплату вознаграждения по итогам года					
данные предыдущего года	180	-	-	-	-
данные отчетного года	181	-	-	-	-
резерв на оплату отпусков (включая отчисления)					
данные предыдущего года	182	-	-	-	-
данные отчетного года	183	-	-	-	-
резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет					
данные предыдущего года	184	-	-	-	-
данные отчетного года	185	-	-	-	-
резерв на ремонт основных средств					-
данные предыдущего года	186	-	-	-	-

данные отчетного года	187	-	-	-	-
прочие					
данные предыдущего года	188	-	-	-	-
данные отчетного года	189	-	-	-	-

### СПРАВКИ

Показатель наименование	код	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
		3	4	5	6
1	2	Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
1) Чистые активы	200	1 012 883		502 136	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-	-
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	-	-	-	-
	212	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					

	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-

### ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за 2006 год

		КОДЫ
	Форма N4 по ОКУД	0710004
	Дата [год, месяц, число]	
Организация 15 месяцев ОАО Мурманская ТЭЦ	по ОКПО	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	
Вид деятельности	по ОКВЭД	
Организационно-правовая форма\форма собственности		
	по ОКОПФ\ОКФС	
Единица измерения тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	1 074	-
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	1 994 616	-
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	-	-
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	040	-	-

Поступление денег со счета внутри организации	045	49 641	-
Прочие доходы (поступления)	050	1 856	-
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья ___и иных оборотных активов	150	(1 990 377)	-
на оплату труда	160	(174 050)	-
на выплату дивидендов, процентов	170	(31 006)	-
на расчеты по налогам и сборам	180	(68 983)	-
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	-	-
перечисление со счета на счет внутри организации	182	(49 641)	-
социальные выплаты	183	(2 970)	-
на прочие расходы (выплаты)	190	(46 985)	-
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	(317 899)	-
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	-	-
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	-
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	291	-
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Прочие поступления	260	-	-
Приобретение дочерних организаций	280	-	-

Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	290	(5 931)	-
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Прочие расходы	320	-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(5 640)	-
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	700 000	-
Поступление средств по целевому финансированию	370	129 563	-
Прочие доходы	380	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(498 000)	-
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-	-
Прочие расходы	405	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	331 563	-
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	8 024	-
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	9 098	-



Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	-	-
--	-----	---	---

**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ за 2006 год**

	Форма N5 по ОКУД	КОДЫ
	Дата [год, месяц, число]	0710005
	по ОКПО	
Организация 15 месяцев ОАО Мурманская ТЭЦ	ИНН	
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКВЭД	
Вид деятельности		
Организационно-правовая форма\форма собственности	по ОКОПФ\ОКФС	
	по ОКЕИ	384

Единица измерения тыс. руб.

**Нематериальные активы**

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	-	-	-	-

в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-
Всего	045	-	-	-	-

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

#### Основные средства

Показатель		Наличие			Наличие
наименование	код	на начало	Поступило	Выбыло	на конец
		отчетного			отчетного
		года			периода

1	2	3	4	5	6
Здания	110	338 380	4 296	-	342 676
Сооружения и передаточные устройства	111	1 093 649	405	(1 049)	1 093 005
Машины и оборудование	112	241 964	9 418	(1 195)	250 187
Транспортные средства	113	12 710	38	(587)	12 161
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	4 666	85	(442)	4 309
Рабочий скот	115	-	-	-	-
Продуктивный скот	116	-	-	-	-
Многолетние насаждения	117	-	-	-	-
Другие виды основных средств	118	21	-	-	21
Земельные участки и объекты природопользования	119	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	1 691 390	14 242	(3 273)	1 702 359

Показатель		На начало	На конец
наименование	код	отчетного	отчетного
1	2	года	периода
		3	4
Амортизация основных средств - всего	140	1 095 530	1 160 342

в том числе:			
зданий и сооружений	141	940 688	984 730
машин, оборудования, транспортных средств	142	152 127	172 316
других	143	2 715	3 296
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	996	1 731
в том числе:			
зданий и сооружений	151	-	-
машин, оборудования, транспортных средств	152	996	1 722
других	153	-	9
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	-	-
в том числе:			
зданий и сооружений	161	-	-
машин, оборудования, транспортных средств	162	-	-
других	163	-	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	-
Справочно	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
Результат от переоценки объектов основных средств:	2	3	4
	170	-	-
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-

амортизации	172	-	-
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
	180	-	5 254

### 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	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-	-	-
Прочие	230	-	-	-	-
Итого	240	-	-	-	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	-	-		

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

Виды работ		Наличие			Наличие
наименование	код	на начало отчетного года	Поступило	Списано	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	-	-	-
в том числе:					
	311	-	-	-	-
	312	-	-	-	-
	313	-	-	-	-
Справочно. Сумма расходов по незаконченным научно- исследовательским, опытно- конструкторским и технологическим работам		код		На начало отчетного года	На конец отчетного года
		2		3	4
	320			-	-
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно- исследовательским, опытно- конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы		код		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
		2		3	4
	330			-	-

#### Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток			Остаток
наименование	код	на начало отчетного периода	Поступило	Списано	на конец отчетного периода

1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:					
	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
	413	-	-	-	-
Справочно. Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	код			На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2			3	4
	420			-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	430			-	-

#### Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6

Вклады в уставные (складочные капиталы других организаций - всего	510	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых __хозяйственных обществ	511	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	8 000	8 000	-	-
в том числе долговые ценные бумаги __ (облигации, векселя)	521	8 000	8 000	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	1 182	1 182	-	-
Итого	540	9 182	9 182	-	-
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых __хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-



в том числе долговые ценные бумаги __ (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-
Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

#### Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало	Остаток на конец
наименование	код	отчетного года	отчетного года
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	338 465	524 017
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	275 563	457 792
авансы выданные	612	55 278	11 686
прочая	613	7 624	54 539
долгосрочная - всего	620	235	-

в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	235	-
Итого	630	338 700	524 017
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	412 725	1 161 750
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	18 588	585 026
авансы полученные	642	2 461	3 798
расчеты по налогам и сборам	643	-	2 419
кредиты	644	348 465	550 452
займы	645	-	-
прочая	646	43 211	20 055
долгосрочная - всего	650	-	-
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	-	-
расчеты по налогам и сборам	652	-	-
кредиты	653	-	-
займы	654	-	-
прочая	655	-	-
Итого	660	412 725	1 161 750

**Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)**

Показатель		За отчетный	За предыдущий
наименование	код	год	год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	2 221 956	-
Затраты на оплату труда	720	199 182	-
Отчисления на социальные нужды	730	48 847	-
Амортизация	740	66 866	-
Прочие затраты	750	473 973	-
Итого по элементам затрат	760	3 010 824	-
Изменение остатков (пророст [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	(3 011)	-
резервов предстоящих расходов	767	-	-

### Обеспечения

Показатель		Остаток на	Остаток на конец
наименование	код	начало отчетного года	отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	810	-	-
в том числе:			
векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820		-
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-

прочее	823	-	-
Выданные - всего	830	68 774	-
в том числе:			
векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

#### Государственная помощь

Показатель наименование	код	Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		3	4	5	6
1	2	3	4	5	6
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	129 563	-		
в том числе:	911	129 563	-		
	912	-	-		
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
		3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:	921	-	-	-	-

	922	-	-	-	-
--	-----	---	---	---	---

### Приложение №3

#### «Заключение независимого аудитора Общества»

ООО «РСМ Топ-Аудит» является действительным членом Некоммерческого партнерства «Институт Профессиональных Аудиторов» с 10.06.2004 года, в соответствии с решением Совета Некоммерческого партнерства «Институт

Профессиональных Аудиторов» (Протокол №49 от 10.06.2004г.)

ООО «РСМ Топ-Аудит» является членом Аудиторской Палаты России в соответствии с решением Президиума Совета АПР от 29.04.05г.

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

Аудитор принимает на себя обязательство по осуществлению независимой аудиторской проверки бухгалтерского учета и финансовой отчетности ОАО «Мурманская ТЭЦ» за период с 01.01.2006г. Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за период с 01.10.2005г. по 31.12.2006год.

Аудитор является полностью независимым от органов управления эмитента в соответствии с требованиями статьи 12 Федерального закона «Об аудиторской деятельности».

Основной мерой, предпринятой эмитентом для снижения зависимости друг от друга является процесс тщательного рассмотрения кандидатуры аудитора на предмет его независимости от эмитента. Аудитор является полностью независимым от органов управления эмитента в соответствии с требованиями статьи 12 Федерального закона «Об аудиторской деятельности»; размер вознаграждения аудитора не ставился в зависимость от результатов проведенной проверки.

Порядок выбора аудитора эмитента:

Конкурсной Комиссией по отбору аудиторов ДЗО ОАО РАО «ЕЭС России» (Протокол от 10.01.2006г. №15) для ОАО «Мурманская ТЭЦ» выбран аудитор ООО «РСМ Топ-аудит»

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора, в том числе орган эмитента, принимающий соответствующее решение:

Кандидатура аудитора выносится на утверждение Общему собранию акционеров эмитента по предложению Совета директоров эмитента в соответствии с п. 7 ст. 53 ФЗ «Об акционерных обществах». В соответствии с п. 10.2. статьи 10 Устава эмитента к компетенции общего собрания участников эмитента относится вопрос: «утверждение аудитора общества».

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

Заключение о достоверности бухгалтерской отчетности ОАО «Мурманская ТЭЦ» и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора:

В соответствии с п. 15.1. и п. 21.9. Устава Общества, размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества.

RSM Top-Audit

АКГ "PCM Топ-Аудит"

119017, г. Москва, ул. Б. Ордынка, д. 54, стр. 2 т/ф + 7 (495) 363-28-48, +7 (495) 981-41-21  
E-mail: mail@top-audit.ru

**Аудиторское заключение**  
**по бухгалтерской отчетности**  
**за период с 01.10.2005 года по 31.12.2006 год**

**Акционерам Открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ»**

**Аудитор;**

**Общество с ограниченной ответственностью «PCM Топ-Аудит».**

Юридический адрес: 111024, г. Москва, ш. Энтузиастов, д.5, стр.4.

Почтовый адрес: 119017, г. Москва, ул. Б.Ордынка, д. 54, стр. 2.

Телефон (495) 363-2848,9814121.

ИНН 7722020834

Свидетельство о государственной регистрации от 02 апреля 1992 года № 360.640, выдано Московской регистрационной палатой.

Лицензия № Е 004827 на осуществление аудиторской деятельности выдана на основании Приказа Минфина РФ от 01 августа 2003 г. № 238.

Указанная лицензия действительна в течение 5 лет с указанной даты.

Лицензия Управления ФСБ России по г. Москве и Московской области № Б 328318 от 18 августа 2003 года сроком до 29 декабря 2007 года.

ООО «PCM Топ-Аудит» является членом

- НП «Аудиторская Палата России» (АПР);
- Института Профессиональных Аудиторов (ИПАР).

**Аудируемое лицо;**

**Открытое Акционерное Общество «Мурманская ТЭЦ» {сокращенное наименование ОАО «Мурманская ТЭЦ»}.**

Место нахождения: 187780, РФ, Мурманская область, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14  
Основной государственный регистрационный номер 1055100064524 (свидетельство серии 51 № 000812276), дата государственной регистрации - 01.10.2005.

Мы провели аудит бухгалтерской отчетности организации ОАО «Мурманская ТЭЦ» за период с 01 октября 2005 года по 31 декабря 2006 года.

Бухгалтерская отчетность организации ОАО «Мурманская ТЭЦ» состоит из:

бухгалтерского баланса;

отчета о прибылях и убытках;

приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;

пояснительной записки.

Член RSM International Член Института

международной аудиторской Профессиональных Аудиторов (ИПАР).

и консалтинговой ассоциации.

Ответственность за подготовку и представление этой бухгалтерской отчетности несет исполнительный орган ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом «Об аудиторской деятельности»;
- Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности (утв. Постановлением Правительства РФ от 23 сентября 2002 г. № 696;
- Внутренними правилами (стандартами) аудиторской деятельности аккредитованного профессионального объединения НП «Аудиторская Палата России»;
- Внутренними правилами (стандартами) аудиторской деятельности ООО «РСМ Топ-Аудит».
- нормативными актами органа, осуществляющего регулирование деятельности аудируемого лица.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в бухгалтерской отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки бухгалтерской отчетности, определение главных оценочных значений, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку общего представления о бухгалтерской отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях бухгалтерской отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность ОАО «Мурманская ТЭЦ» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2006 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 октября 2005 года по 31 декабря 2006 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Зам. Генерального директора  
по аудиту

Руководитель аудиторской проверки  
Квалификационный аттестат аудитора № 108630  
на право осуществления деятельности по  
аудиту выдан в соответствии с Решением Минфина



Е.З. Шохор

Е.А. Наумова



## Заключение ревизионной комиссии ОАО «Мурманская ТЭЦ» по итогам 2006 года

г. Мурманск

02 февраля 2007 года

В соответствии с решением ревизионной комиссии (протокол заседания ревизионной комиссии от 15.01.2007 №3), комиссией в составе: председателя ревизионной комиссии Лисина А.Н., членов ревизионной комиссии Самсонова С.Г., Губинского В.А. и привлеченного специалиста Тимофеева С.А. проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» по итогам 2006 года.

Аудитор Общества ООО «РСМ Топ-Аудит» провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января 2006 года по 31 декабря 2006 года (аудиторское заключение № ЕП-348 от 22.02.07). По мнению аудитора бухгалтерская отчетность ОАО «Мурманская ТЭЦ» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2006 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января 2006 года по 31 декабря 2006 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Ревизионная проверка проводилась с 29.01.2007 года по 02.02.2007 года.

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

За 2006 год Обществом получена выручка от реализации товаров работ и услуг в размере 1710,87 млн. руб., в том числе электроэнергии – 43,6 млн. рублей. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 2390,7 млн. руб., убыток от реализации за отчетный период получен в размере 679,84 млн. рублей.

Операционные расходы превысили операционные доходы и проценты к получению на 26,81 млн. руб. и составили 30,84 млн. рублей.

Внереализационные доходы превысили внереализационные расходы на 118,24 млн. руб. и составили 131,36 млн. рублей.

Внереализационные расходы на 2006 год запланированы в размере 24,03 млн. руб., фактические расходы составили 131,15 млн. рублей.

За 2006 год Обществом получен чистый убыток в размере 450,49 млн. руб. или 72,3 % к плану.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2006 года составила 1676,53 млн. рублей. Стоимость чистых активов на 31 декабря 2006 года составила 501,03 млн. рублей.

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

- коэффициент автономии составил 0,3, что выше рекомендуемого (0,18);
- коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,008, что выше рекомендуемого (0,005);
- коэффициента срочной ликвидности – 0,46, что выше рекомендуемого (0,38);
- коэффициент текущей ликвидности – 0,65, что выше рекомендуемого (0,6).

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей ТЭЦ на конец 2006 года составляет 0,85.

Характеристика финансового состояния ОАО «Мурманская ТЭЦ» по показателям ликвидности, финансовой устойчивости, рентабельности, деловой активности отнесено к группе предприятий с критическим финансовым состоянием.

По состоянию на 01.01.07 общая сумма дебиторской задолженности по сравнению с началом года уменьшилась на 18,2 млн. руб. и составила 524,02 млн. руб., в том числе: посредники при продаже электрической энергии на оптовом рынке – 0, прочая дебиторская задолженность – 524,02 млн. руб., из них авансы выданные – 11,7 млн. рублей и т.д.

По состоянию на 01.01.07 кредиторская задолженность по сравнению с началом 2006 года увеличилась на 319,5 млн. руб. и составила 612,4 млн. руб., в том числе: строительным организациям – 6,5 млн. руб., ремонтным организациям – 13,3 млн. руб., другим поставщикам и подрядчикам – 592,6 млн. руб., и т.д.

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

Председатель ревизионной комиссии  
ОАО «Мурманская ТЭЦ»



А.Н. Лисин