

Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»

УТВЕРЖДЕН

Годовым общим собранием акционеров
ОАО «Мурманская ТЭЦ» 13 июня 2012 г.
Протокол № 6 от 15 июня 2012 г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН

Решением Совета директоров
ОАО «Мурманская ТЭЦ» 23.05.2012 г.
Протокол № 92 от 24.05.2012 г.
Председатель Совета директоров

С.Д. Лапутько

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ по результатам работы за 2011 год

Генеральный директор
ОАО «Мурманская ТЭЦ»

А.Г. Антипов

Главный бухгалтер
ОАО «Мурманская ТЭЦ»

М.А. Кошик

г. Мурманск
2012 г.

СОДЕРЖАНИЕ:

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	3
2. ПОЛОЖЕНИЕ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	5
3. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА	7
4. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	16
5. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА	19
6. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	20
7. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	50
8. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	54
9. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ	56
Приложение №1 «Хроника сделок, совершенных Обществом за 2011 год»	57
Приложение № 2 Годовая бухгалтерская отчетность Общества	58
Приложение № 3 Заключение Ревизионной комиссии Общества	93

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

Обращение Председателя Совета директоров

Уважаемые акционеры!

Подводя итоги работы ОАО «Мурманская ТЭЦ» в 2011 году, можно с уверенностью сказать, что предприятие в целом выполнило поставленные перед ним задачи. Бесперебойно обеспечивалось теплоснабжение потребителей, проведены все запланированные ремонты и работы по модернизации оборудования, поддерживались нормативные запасы топлива. И все это проходило в условиях крайне тяжелой общей ситуации в теплоэнергетике столицы Заполярья.

Регион по-прежнему остается мазутозависимым. Стоимость топлива за год выросла практически в полтора раза. При этом тарифы на тепловую энергию, устанавливаемые в Мурманской области, ниже экономически обоснованных и не покрывают затрат предприятий на осуществление теплоснабжения. Такой дисбаланс осложняется еще и низкой платежной дисциплиной потребителей, что, конечно, негативно сказывается на деятельности Мурманской ТЭЦ.

В 2011 году и акционерами, и руководством предприятия были приложены немалые усилия для решения вопросов экономического положения электростанции. Мы ведем постоянный диалог с региональной и муниципальной властью. Тяжелая ситуация с теплоснабжением в Заполярье не раз обсуждалась на федеральном уровне. В 2011 году Мурманская ТЭЦ, как организация, оказывающая услуги по тарифам, которые не обеспечивают возмещение издержек, смогла добиться получения субсидий из областного бюджета. Конечно, предоставленная компенсация выпадающих доходов лишь частично покрыла возникающие убытки. И дальнейшая работа с властью по стабилизации ситуации с оплатой теплоснабжения по-прежнему остается актуальной. От этого зависят поставки топлива, объемы ремонтных программ, надежность энергосистемы, и в целом социальная обстановка в регионе.

При этом и сама станция активно ведет работу по оптимизации издержек и повышению производственных показателей. В 2011 году были приняты ряд корпоративных решений, которые позволяют сделать работу Мурманской ТЭЦ более прозрачной и эффективной. Особое внимание уделяется вопросам взаимоотношений с потребителями. Ведь электростанция обеспечивает теплом и горячей водой три четверти всех жилых зданий и предприятий областного центра и несколько поселков Кольского полуострова.

Почти 80 лет Мурманская ТЭЦ остается крупнейшим теплоснабжающим предприятием Заполярья. Предприятие готово и в будущем согреть Север надежно и бесперебойно! Но залог такой работы — профессионализм коллектива, ответственность потребителей, поддержка акционеров и вовлеченность властей. Стабильность энергосистемы региона – наша совместная задача.

Председатель Совета директоров

С.Д. Лапутько

Обращение Генерального директора

Уважаемые акционеры!

2011 год стал для ОАО «Мурманская ТЭЦ» периодом проверки Компании на стойкость и выживаемость. Несмотря на трудности, высокопрофессиональный и преданный своему делу коллектив предприятия все поставленные акционерами и обществом задачи выполнил.

Выработка электрической энергии по итогам работы за 2011 год составила 29,8 млн. кВтч. Полезный отпуск тепловой энергии составил 2096,1 тыс. Гкал, что на 9% ниже отпуска в 2010 году. Недовыполнению плана послужило позднее начало отопительного сезона, вызванное непривычно теплой для Севера осенью. Затраты на производство и реализацию тепловой и электрической энергии по сравнению с 2010 годом практически не изменились, к чему привело одновременное снижение выработки тепла и рост цен на мазут.

Полученные в 2011 году субсидии на компенсацию расходов на топливо не позволили покрыть убытки предприятия от использования мазута. Проблемой остается и платежная дисциплина потребителей. Долги за отпущенное тепло превышают 2 млрд рублей, при этом 80% из них — неоплата со стороны предприятий коммунального сектора. Взыскание задолженности исполнителей коммунальных услуг и повышение платежной дисциплины населения – это приоритеты в работе предприятия. Рынок ЖКХ ставит перед Мурманской ТЭЦ новые задачи, к которым можно отнести и взаимодействие с конечными потребителями коммунальных услуг, и развитие биллинговых систем, и необходимость ведения большой претензионно-исковой работы. Здесь многое зависит и от поддержки властей и жителей Мурманска. Ведь надежность теплоснабжения — обоюдно приоритетное направление.

Несмотря на тяжелое финансовое положение, Компания продолжает осуществлять инвестиционную и ремонтную программу. В 2011 году выполнение инвестиционной программы ОАО «Мурманская ТЭЦ» составило 27,7 млн. руб., ремонтной – 193,17 млн. руб. Замена физически и морально устаревшего оборудования, а также улучшение условий и безопасности труда обслуживающего персонала остаются для нас приоритетными задачами. Благодаря проведенным ремонтам и слаженным действиям персонала паспорт готовности к осенне-зимнему периоду был получен в минувшем году точно в срок, а сам отопительный сезон предприятие отработало бесперебойно.

Мы уверены, что продолжая курс на повышение производственной эффективности и надежности, при поддержке акционеров и региональных властей Мурманская ТЭЦ сможет выйти из непростого финансового положения и стабильно обеспечивать потребителей теплом и светом.

Генеральный директор

А.Г. Антипов

2. ПОЛОЖЕНИЕ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

Мурманская ТЭЦ была построена по плану ГОЭЛРО специалистами треста «Коммунальэнергострой». В 1934г. впервые обеспечила бесперебойное электроснабжение города. В сентябре 1939г. были 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 1973 и 1982 гг. были введены в строй самые мощные на Кольском полуострове котельные – Южная и Восточная, к сетям которых подключили еще более тысячи жилых зданий и производственных объектов.

В 1963г. Мурманская ТЭЦ вошла в состав «Колэнерго», в октябре 2005г. по плану реформирования российской энергетики выделилась в самостоятельное акционерное общество, сохранив коллектив и производственные ресурсы в составе РАО «ЕЭС России», а в 2007г. стало дочерним предприятием ОАО «ТГК-1».

По состоянию на 31.12.2011г. в состав ОАО «Мурманская ТЭЦ» входят теплоэлектроцентраль, две котельные (южная и восточная), действуют 13 паровых и 11 водогрейных котлов, 2 турбогенератора (установленная тепловая и электрическая мощность — 1111 Гкал/ч и 12 МВт соответственно), а так же главное распределительное устройство (ГРУ), обеспечивающее энергией центр Мурманска и 50 км магистральных тепловых сетей в г. Мурманске.

С 2005г. по сентябрь 2011г. Обществу на праве собственности принадлежали 10 электрочетельных, расположенных в пп. Верхнетуломский, Мурмаши Кольского района, (суммарной установленной мощностью 59 МВт, 43 электрочетла) и тепловые сети (10 км).

В соответствии с графиком вывода электрочетельных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в отдельное ДЗО, был намечен и выполнен ряд мероприятий, в результате которых, ОАО «Мурманская ТЭЦ» выступила в качестве учредителя юридического лица – Общества с ограниченной ответственностью «Кольская тепловая компания» со 100% долей в уставном капитале последнего. Цель данной реорганизации - ликвидация перекрестного субсидирования между производственными активами ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Основным видом деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» является выработка и реализация тепловой энергии. Данный вид деятельности подлежит государственному регулированию. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются Управлением по тарифному регулированию Мурманской области в рамках предельных индексов Федеральной службы по тарифам РФ.

На сегодняшний день теплоснабжающие организации в Мурманской области переживают достаточно сложный период. Отсутствие денежных средств, в связи с хроническими убытками, вызванными существующим тарифным дисбалансом, в совокупности с недостаточным субсидированием, оставляет обстановку в регионе в части прохождения осенне-зимнего периода достаточно напряженной.

Структура теплоснабжения г. Мурманска в 2011 году не изменилась и представлена следующими организациями:

1. ОАО «Мурманская ТЭЦ» - поставляющее тепло в Первомайский и Октябрьский округа Мурманска, а также вырабатывающее небольшое количество тепловой энергии в г. Коле;
2. ОАО «Мурманэнергосбыт» (с 01.09.2011г.) - обеспечивающее теплоснабжение на территории Мурманска и ряда городов и поселков Мурманской области;
3. ОАО «Завод ТО ТБО» - занимающееся утилизацией бытовых отходов и попутно вырабатывающее тепловую энергию (частная собственность);
4. ОАО «Мурманский морской рыбный порт» - центральная котельная которого занимается теплоснабжением порта и некоторых сторонних потребителей в Октябрьском округе;
5. ОАО «Мурманский торговый порт» - центральная котельная которого занимается теплоснабжением порта и некоторых сторонних потребителей в Октябрьском округе;

6. Ведомственные котельные - занимающиеся теплоснабжением отдельных предприятий Мурманска.

Существенная доля на рынке теплоснабжения областного центра по-прежнему принадлежит ОАО «Мурманская ТЭЦ» - порядка 75%.

Тепловые сети города Мурманска находятся в хозяйственном ведении ОАО «Мурманская ТЭЦ» и ОАО «Мурманэнергосбыт». Структура распределения тепловых сетей между двумя крупными энергоснабжающими организациями в 2011 году также не изменилась:

- магистральные сети принадлежат ОАО «Мурманская ТЭЦ» (51,2 км) и ОАО «Мурманэнергосбыт» (73,3 км).
- внутриквартальные сети принадлежат ОАО «Мурманэнергосбыт».

В связи с тем, что тепловые сети основных районов города Мурманска не имеют общих связей, прямой конкуренции на рынке сбыта не существует.

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

Основной задачей деятельности Общества является обеспечение надежного, безаварийного теплоснабжения, что крайне сложно реализовать в рамках хронической убыточности Компании.

По итогам 2011 года общие результаты деятельности Общества могут быть оценены, как удовлетворительные, так как в конце 2011 года был получен положительный финансовый результат.

Основные факторы, оказывающие непосредственное влияние на финансовый результат деятельности Общества: разница между фактической ценой мазута и ценой, принятой при утверждении тарифов на тепловую энергию, а также размер субсидий на компенсацию данных выпадающих доходов.

Существенные события, повлиявшие на финансовый результат деятельности в 2011 г.:

- продолжение реализации проекта «Приобретение пара от ОАО «Завод ТО ТБО»;
- вывод электрокотельных из состава ОАО «Мурманская ТЭЦ» в августе 2011 г.;
- получение субсидий.

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. В качестве топлива ТЭЦ использует привозной мазут.

Основной проблемой, стоящей перед Мурманской ТЭЦ, являются экономически необоснованные тарифы, устанавливаемые государственными органами власти. Решить ее возможно переходом на более дешевый вид топлива или получением субсидий из федерального бюджета.

Высшим органом управления Обществом является общее собрание акционеров.

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором (Антипов А.Г.). Непосредственную организацию деятельности осуществляет Исполнительный директор (Назаров С.В.), технические вопросы находятся в ведении Главного инженера (Шмидт П.М.).

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 (99,5 % по отношению к приведенному полезному отпуску).

В части производства и реализации электрической энергии

С октября 2011г. гарантирующий поставщик (ОАО «Колэнергосбыт») отказался приобретать отпускаемую Мурманской ТЭЦ электроэнергию, на основании чего выработка электроэнергии с 4 квартала 2011г. осуществляется исключительно для собственных нужд предприятия.

В части производства и реализации тепловой энергии

Являясь крупнейшим теплоэнергетическим предприятием Кольского полуострова, ОАО «Мурманская ТЭЦ» обеспечивает тепловой энергией большую часть потребителей г. Мурманска, а также г. Кола. До 01.08.2011г. ОАО «Мурманская ТЭЦ» также осуществляло теплоснабжение пп. Верхнетуломский, Мурмаши Кольского района электробойлерами.

Полезный отпуск тепловой энергии в 2011 году по отношению к предыдущему году составляет 90,3 %, что обусловлено более ранним окончанием и поздним началом отопительного сезона в отчетном году, а также выводом электробойлерных с 01.08.2011г. из состава ОАО «Мурманская ТЭЦ».

№ п/п	Производственные показатели	Единицы измерения	2009г. факт	2010г. факт	2011г. факт
Производство электроэнергии					
1	Установленная мощность электростанций (средняя за период)	МВт	12.0	12.0	12.0
2	Рабочая мощность	МВт	5.9	5.9	5.0
3	Выработка электроэнергии электростанций	млн. кВтч	37.7	38.0	29.8
4	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн. кВтч	17.1	17.4	17.4
5	Отпуск в сеть	млн. кВтч	20.6	20.6	12.4
Производство тепловой энергии					
1	Установленная тепловая мощность (средняя за период)	тыс. Гкал/ч	1.2	1.2	1.2
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2 277.6	2 304.8	2 040.2
2.1	ТЭС	тыс. Гкал	725.2	723.3	661.7
2.2	Котельных и др.	тыс. Гкал	1 552.4	1 581.4	1 378.5
3	Отпуск тепловой энергии электробойлерными установками	тыс. Гкал	69.6	71.9	55.2
4	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	19.7	25.3	84.0
5	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2 366.9	2 401.9	2 179.5
6	Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	198.6	81.5	79.2
6.1.	% к отпуску в сеть	%	8.4%	3.4%	3.6%
7	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	2 168.3	2 320.4	2 096.1

Информация об объеме использованных в 2011 году энергетических ресурсов

Расход энергетических ресурсов в 2011г. в натуральном выражении

тепловая энергия	тыс. Гкал	90,115
электрическая энергия	тыс. кВтч	126 684
мазут топочный	тыс. тнт	262,6

Расход энергетических ресурсов в 2011г. в стоимостном выражении

тепловая энергия	тыс. руб.	95792,2
электрическая энергия	тыс. руб.	339 154
мазут топочный	тыс. руб.	2 659 970,5

Финансово-экономические показатели ОАО «Мурманская ТЭЦ» за 2011 год

За 2011г. прибыль до налогообложения составила 0,1 млн. руб., чистая прибыль: 0,3 млн. руб. с учетом полученных субсидий от Администрации Мурманской области в размере 581,5 млн. руб.

Анализ расходов

Наибольший удельный вес в структуре себестоимости производства имеют затраты на технологическое топливо - мазут. Топливо в 2011 году приобреталось на конкурсной основе, что позволило максимально оптимизировать затраты на закупку топлива по рыночным ценам. Текущий объем затрат полностью определяется потребностями производства и необходимостью выдерживать утвержденный температурный график для обеспечения качественного теплоснабжения потребителей.

Наименование затрат	2010г. факт		2011г. факт	
	млн. руб.	уд. вес	млн. руб.	уд. вес
Топливо	2657,8	65,2	2634,8	63,8
Покупная энергия	379,4	9,3	434,9	10,5
Вода	16,9	0,4	17,9	0,4
Сырьё и материалы	58,9	1,4	72,3	1,8
ФОТ с ЕСН	421,545	10,3	408,8	9,9
Работы и услуги производственного характера	407,5	10,0	420,3	10,2
в т.ч. подряд	49,6	1,2	49,5	1,2
в т.ч. передача по сетям ГОУТП ТЭКОС	343,2	8,4	356,5	8,6
Амортизация	43	1,1	42,0	1,0
НПФ Энергетики	1,8	0,0	1,9	0,0
Прочие	91,6	2,2	95,9	2,3
Итого:	4078,4	100,0	4128,8	100

Структура актива

По состоянию на 31.12.2011г. произошло снижение валюты баланса по сравнению с началом года.

Значение валюты баланса составило 2 806 603,8 тыс. руб.

Внеоборотные активы занимают порядка 40 % в активах компании. Снижение на 22 710 тыс. рублей по сравнению с 2010г. обусловлено в основном сокращением статьи «Основные средства», являющееся следствием вывода электродвигательных из состава Общества в августе 2011г.

Доля оборотных активов в суммарных активах занимает 60%. При сопоставлении с предыдущим годом увеличение составило 387 030 тыс. руб. По итогам 2011г. произошло общее увеличение дебиторской задолженности до 1 229 304,3 тыс. руб. В соответствии с приказом Минфина № 186 от 24.12.2010г. «О внесении изменений в нормативно-правовые акты по бухгалтерскому учету» и введением в действие ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (Приказ МФ № 167н от 13.12.2010г.) с 2011г. начислено оценочное обязательство в виде резерва по сомнительным долгам в размере 95 млн. рублей, при этом, согласно законодательству были пересчитаны ретроспективно обязательства за 2 года, предшествующих отчетному и начислен резерв по сомнительным долгам за 2009, 2010г. в размере 319 млн. и 868 млн. рублей соответственно.

Также в 2011г. из дебиторской задолженности, отнесенной в резерв по сомнительным долгам восстановлен, в связи с погашением, резерв на сумму 52 млн. рублей. Итого, на конец 2011г. резерв составляет 913 млн. рублей.

Структура пассива

Основные изменения в пассиве баланса в 2011г. характеризуются следующим:

- ростом величины заемных средств (с целью выполнения обязательств перед поставщиками топлива в 2011г. привлекались кредитные средства).
- увеличением задолженности по покупной энергии и перед прочими поставщиками.

Общий объем обязательств ОАО «Мурманская ТЭЦ» по состоянию на 01.01.2012г. составляет – 4 414,1 млн. рублей, из них:

- кредитным организациям – 883,0 млн. рублей
- ОАО «ТГК-1» – 2472,4 млн. рублей
- поставщикам топлива – 393,0 млн. рублей
- поставщикам электрической энергии – 417,8 млн. рублей
- услуги по передаче тепловой энергии по сетям ГОУТП «ТЭКОС» – 145,2 млн. рублей.

Основные финансовые показатели за 2010-2011гг.

Финансовые показатели		2010г. факт	2011г. факт
Чистая прибыль (убыток)	млн. руб.	-1010,94	0,3
Чистые активы	млн. руб.	-1664,76	-1664,43
Рентабельность продаж	%	-7,34%	7,57%
Рентабельность чистых активов	%	-41,39%	0,01%
Рентабельность собственного капитала	%	60,73%	-0,02%
Коэффициент автономии (финансовой независимости)		-0,68	-0,59
Коэффициент текущей ликвидности		0,32	0,38
Коэффициент срочной ликвидности		0,24	0,29
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей		0,80	0,86
Уровень оплаты электроэнергии (тепла) с учетом погашения дебиторской задолженности	%	80,4	92,5
Соотношение собственных и заемных средств		-0,41	-0,37
Собственные оборотные средства (млн. руб.)		-2808,20	-2785,15
Индекс постоянного актива		-0,69	-0,67
Коэффициент автономии собственных средств		-0,68	-0,59

Стоимость чистых активов характеризует финансовую устойчивость предприятия, отражая реальный размер обеспечения задолженности Общества перед кредиторами (величина стоимости чистых активов должна быть не менее уставного капитала). По итогам 2011г. чистые активы Общества составили -1664,43 млн. рублей. Основной причиной отрицательной величины чистых активов является получение на протяжении всей деятельности Общества убытков, вызванных установлением экономически необоснованных тарифов, не учитывающих беспрецедентный рост цен на топочный мазут.

Финансовые показатели	2009г. факт	2010г. факт	2011г. факт
Чистые активы (млн. руб.)	-653,82	-1664,76	-1664,43
Уставный капитал	285,3	285,3	285,3

На сегодняшнюю дату, Обществом не выполнены требования Закона Российской Федерации «Об акционерных обществах» N208-ФЗ от 26.12.1995г., и Закона Российской Федерации N127-ФЗ от 26.10.2002г. «О несостоятельности (банкротстве)»: не принято решение о ликвидации или об уменьшении уставного капитала до величины, не превышающей стоимости его чистых активов.

Основные меры, принимаемые Менеджментом Общества в целях улучшения финансово-экономического положения:

- продолжение реализации проектов, позволяющих сократить топливную зависимость (проект «приобретение пара у ОАО «Завод «ТО ТБО»»);
- сокращение издержек Общества;
- переговоры с Администрацией Мурманской области в части выделения ОАО «Мурманская ТЭЦ» субсидий из областного бюджета на компенсацию разницы цены топлива в тарифе.

За анализируемый период незначительно снизился коэффициент автономии по сравнению с 2010г. с -0,68 до -0,59. Коэффициент автономии показывает долю активов предприятия, которые обеспечиваются собственными средствами.

Коэффициент текущей ликвидности характеризует общую обеспеченность предприятия оборотными средствами для своевременного погашения своих текущих обязательств и осуществления своей деятельности. Нижняя граница его равна 1. По итогам года коэффициент текущей ликвидности составил 0,38 против 0,32 за аналогичный период прошлого года. Коэффициент срочной ликвидности по сравнению с 2010г. увеличился и составил 0,29. Данное обстоятельство обусловлено превышением темпов роста дебиторской задолженности над краткосрочными обязательствами.

Показатель соотношения дебиторской и кредиторской задолженности по сравнению с аналогичным периодом 2010г. вырос на 0,06.

Коэффициент соотношения собственных и заемных средств по отношению к 2010г. снизился с -0,41 до -0,37. Данное обстоятельство связано с увеличением заемных средств. Отрицательное значение данного коэффициента связано с отрицательным значением собственного капитала, являющимся следствием полученных на протяжении всей операционной деятельности Обществом убытков.

Собственные оборотные средства характеризуют часть собственного капитала предприятия, который является источником покрытия текущих активов предприятия. По состоянию на 31.12.2011г. собственные оборотные средства составляют -2785,1 млн. рублей, при -2808,20 млн. рублей на аналогичную дату 2010г.

Индекс постоянного актива характеризует долю внеоборотных активов и долгосрочной дебиторской задолженности Эмитента в источниках собственных средств. На 31.12.2011г. данный показатель равен -0,67.

Коэффициент автономии собственных средств характеризует зависимость предприятия от внешних займов. За анализируемый период коэффициент автономии составил -0,59, при -0,68 за аналогичный период 2010г.

Закупочная деятельность

В 2011 году закупочная деятельность ОАО «Мурманская ТЭЦ» осуществлялась в соответствии с «Положением о порядке проведения регламентируемых закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Мурманская ТЭЦ», утвержденным Советом директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ» (протокол № 5 от 26.12.2005г.), и приложением № Г2 стандарта «Системы стандартов по организации закупочной деятельности. «Проведение закупок» С-ЕЭС ЗД4-2005».

Решением Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ» (протокол № 4 от 28.11.2005г.) утверждено Положение о Центральном Закупочном Органе, регламент работы и персональный состав ЦЗО ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Функции по координации, нормативно-методическому обеспечению и организации конкурсов по проведению регламентированных закупочных процедур товаров, работ и услуг для нужд ОАО «Мурманская ТЭЦ» в 2011 году осуществлял Центральный Закупочный Орган Общества и Отдел организации закупочной деятельности ОАО «ТГК-1». Экспертное заключение по выбору победителя, рассмотрение и утверждение протоколов конкурсных комиссий по проведенным регламентированным закупочным процедурам проводил ЦЗО ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Приказом № 62 от 03.03.2006 года ОАО «Мурманская ТЭЦ» утверждено «Положение о порядке проведения нерегламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Мурманская ТЭЦ». В целях подведения итогов по результатам проведения неконкурсных процедур и принятия решения о выборе поставщиков продукции (исполнителей работ, услуг), этим же приказом создана постоянно действующая Центральная конкурсная комиссия (ЦКК).

В 2011 году в соответствии с «Положением о порядке проведения регламентируемых закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Мурманская ТЭЦ» для закупок любой продукции, стоимостью свыше 200 000 рублей (без НДС), были предусмотрены следующие способы: открытый одноэтапный конкурс, открытый запрос предложений, закрытый запрос предложений, открытый запрос цен, закупка у единственного источника.

Открытые закупочные процедуры в интересах ОАО «Мурманская ТЭЦ» проводились Отделом организации закупочной деятельности ОАО «ТГК-1» на электронной торговой площадке: b2b-energo.ru и на официальном сайте ОАО «ТГК-1»: www.tgc1.ru.

Все объявления о закупках, организатором которых является ОАО «Мурманская ТЭЦ», дублировались на электронной торговой площадке: b2b-energo.ru в разделе «копии публикаций», а также размещаются на официальном сайте ОАО «ТГК-1»: www.tgc1.ru.

При проведении закупок ОАО «Мурманская ТЭЦ» через СМИ, копии официальных публикаций о проводимых закупках и результаты конкурсных процедур размещаются на сайте ОАО «Мурманская ТЭЦ»: www.murmantec.com в разделе «Закупки».

В соответствии с Регламентом принятия ГКПЗ (приложение №5 к Положению о порядке проведения регламентируемых закупок), утвержденная программа закупок на 2011 год была опубликована на официальном сайте ОАО «Мурманская ТЭЦ» в разделе «Анонсирование закупок».

Порядок формирования и реализация ГКПЗ:

Порядок планирования закупок в 2011 году определялся Регламентом принятия годовой комплексной программы закупок (ГКПЗ) (приложение №13 к Положению о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Мурманская ТЭЦ», утвержденное решением Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ»).

В соответствии с Регламентом до начала года, в котором будет проводиться закупка, разрабатывается Обществом и утверждается Советом директоров годовая комплексная программа закупок по видам деятельности.

Формирование ГКПЗ по видам деятельности включает в себя следующее:

- анализ предварительных программ энергоремонтного производства, программ ТПиР, планов капитального строительства, объемов эксплуатационных расходов на наступающий год;

- формирование предварительных программ закупок в соответствии с производственными программами на наступающий год, анализ переходящих договоров, определение видов конкурентных процедур, соотношения объемов закупок к объему источников финансирования;

- включение установленных показателей в части управления закупками в Бизнес-план;

- согласование проекта ГКПЗ в ОАО «ТГК-1» по видам деятельности.

Порядок осуществления закупок, на предмет соответствия фактически проведенных процедур утвержденным планам, контролировался ЦЗО ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Годовая отчетность о закупочной деятельности:

Отчет Генерального директора Общества о закупочной деятельности ежеквартально выносится на утверждение Совета директоров на основании пункта 6.5 «Положения о порядке проведения регламентируемых закупок товаров, работ, услуг».

В 2011 году ОАО «Мурманская ТЭЦ» проведено 319 закупочных процедур на общую сумму 3 008 061,9 тыс. рублей (с учетом закупки топлива, без переходящих договоров).

На электронной площадке «b2b-energo» в интересах ОАО «Мурманская ТЭЦ» были проведены 33 открытые закупочные процедуры.

Общая доля конкурентных закупок в объеме закупок составила 99,3%, из них открытых процедур – 98,0%.

Эффективность конкурентных процедур в 2011 году составила 17 179,9 тыс. рублей (0,6%).

Изложение мнений и аналитических выводов органов управления Общества

В рамках обозначенных проблем ОАО «Мурманская ТЭЦ» из года в год генерирует убытки. По состоянию на 31.12.2011г. их величина составляет 2,59 млрд. рублей. Тарифный дисбаланс на протяжении всего периода рефинансировался путем привлечением банковских кредитов (кредитный портфель с % на 31.12.2011г. – 883 млн. руб.) и наращивания задолженности перед кредиторами (ОАО «ТГК-1» на 31.12.2011г. – 2 472 млн. руб., ОАО «Колэнергосбыт» 417,8 млн. рублей). Все это привело Общество к достаточно тяжелому финансово-экономическому положению, при котором осуществление надежного и бесперебойного теплоснабжения крайне проблематично. Несмотря на то, что проблемы убыточности компании достаточно объективны, Менеджментом Общества разработана и реализована программа оптимизации издержек, в рамках которой в 2011г. осуществлены следующие направления:

- оптимизация численности персонала;
- реализация проекта «Приобретение ОАО «Мурманская ТЭЦ» тепловой энергии у ОАО «Завод ТО ТБО», направленного на сокращение мазутной зависимости;
- вывод электродогревателей из состава ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Принимая во внимание необходимость соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающей организации и интересов потребителей, руководство Компании, предлагает следующие пути выхода из «затяжного» кризиса Общества:

- компенсация выпадающих доходов, вызванных реалиями тарифного регулирования за предыдущие периоды;
- обеспечение экономической обоснованности деятельности предприятия в сфере теплоснабжения, путем установления безубыточного тарифа или (при отсутствии такой возможности) получения компенсаций финансовых убытков;
- урегулирование ситуации с неплатежами за отпущенную тепловую энергию, применяя схему по сбору денежных средств с потребителей, непосредственно на счета теплоснабжающей организации;
- сокращение мазутной зависимости, путем продолжения реализации проекта «приобретения пара у ОАО «Завод ТО ТБО».

Мнение каждого из органов управления эмитента относительно выше упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента совпадают.

Приоритетные направления развития Общества

Основной задачей Общества является осуществление надежного тепло- и энергоснабжения региона при одновременной эффективности производства.

Деятельность ОАО «Мурманская ТЭЦ» направлена на стабилизацию тяжелого финансового положения Общества, в связи с чем в 2011г.:

- разработан и утвержден Советом директоров бизнес-план Общества на 2012г. (протокол заседания СД №79 от 28.12.2011г.);
- осуществлен проект «Приобретение пара от ОАО «Завод ТО ТБО» эффект от реализации данного проекта в 2011г. составил 27,1 млн. рублей;
- выделены в отдельное общество электродогреватели ОАО «Мурманская ТЭЦ»;
- программа оптимизации численности ОАО «Мурманская ТЭЦ»;
- получены субсидии на компенсацию выпадающих доходов, из-за разницы цены топлива в тарифе в размере 581 469 тыс. рублей.

Перспективы развития

Основными факторами, определяющими перспективы развития Общества, являются:

- фактор роста тарифов в сфере теплоснабжения;
- фактор роста цен на топочный мазут;
- размер субсидий, на компенсацию выпадающих доходов, полученных в результате роста цен на топочный мазут не предусмотренного при утверждении тарифов.

Тарифная политика Общества

Деятельность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по производству тепловой энергии является регулируемой. Тарифы устанавливаются Управлением по тарифному регулированию Мурманской области в рамках предельных для региона уровней ФСТ РФ.

На 2011г. ФСТ России для Мурманской области установлен максимальный рост тарифов на тепловую энергию в размере 14% (приказ ФСТ России 07.10.2010г. №244-э/2 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2011 год»). Управлением по тарифному регулированию Мурманской области для ОАО «Мурманская ТЭЦ» утверждены следующие тарифы:

- на тепловую энергию для потребителей ОАО «Мурманская ТЭЦ» в г. Мурманске- 1653 руб./Гкал.;
- на тепловую энергию для потребителей ОАО «Мурманская ТЭЦ» в г. Коле, п. Мурмаши, п. Верхнетуломский - 1480 руб./Гкал.

Тарифы на тепловую энергию по сравнению с 2010г. выросли на 14%.

При установлении тарифов на 2012г. Управление по тарифному регулированию Мурманской области руководствовалось Приказом ФСТ России от 06.10.2011г. № 242-э/7 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2012 год». Для Мурманской области установлены следующие индексы роста тарифа:

- с 01.01.2012г. – 30.06.2012г. - рост тарифов отсутствует
- с 01.07.2012г. – 31.08.2012г. – рост тарифов на 6 %
- с 01.09.2012г. – 31.12.2012г. – рост тарифов на 5,6%

Утвержденные тарифы на 2012г. для ОАО «Мурманская ТЭЦ»:

- на тепловую энергию для потребителей ОАО «Мурманская ТЭЦ» в г. Мурманске за период:

- 1 полугодие 2012г. - 1653 руб./Гкал,
- июль – август 2012г. - 1752,18 руб./Гкал,
- сентябрь – декабрь 2012г. - 1850, 3 руб./Гкал;
- на тепловую энергию для потребителей ОАО «Мурманская ТЭЦ» в г. Коле за период:
- 1 полугодие 2012г. - 1480 руб./Гкал,
- июль – август 2012г. - 1568,8 руб./Гкал,
- сентябрь – декабрь 2012г. - 1656,6 руб./Гкал.

В целом тарифы на тепловую энергию по сравнению с 2011г. выросли на 4,6%.

Динамика цен на топочный мазут

Порядка 64% в общей себестоимости производства тепловой энергии занимают затраты на топливо, в качестве которого ОАО «Мурманская ТЭЦ» использует мазут, соответствующий ГОСТу 10585-99. Стоимость топлива в 2011г. составила 10467,56 руб./тнт при принятой в утвержденном тарифе на тепловую энергию - 7081,8 руб./тнт.

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2009г. факт	2010г. факт	без НДС
					2011г. факт
1.	Цена мазута в тарифе	руб/тнт	5867,15	6700,00	7081,8
2.	Фактическая цена мазута	руб/тнт	6180,59	9042,25	10137,88

Выпадающие доходы Общества, вызванные удорожанием стоимости на мазут не предусмотренным при тарифном регулировании за период с 2005 – 2011гг., составляют 2,271

млрд. рублей (с учетом полученных субсидий и компенсаций выпадающих доходов в тарифе). Основной причиной тяжелого финансово-экономического положения Компании является существующий тарифный дисбаланс, связанный с высокой стоимостью топлива в условиях сдерживания тарифов на теплоэнергию.

Субсидии

До 2009г. предприятие регулярно получало субсидии, распределение которых между теплоэнергетическими предприятиями на территории муниципальных образований осуществлялось пропорционально объему отпущенной теплоэнергии для объектов бюджетной и жилищной сферы (Приложение №2 к Постановлению Правительства МО от 26.09.2008г. № 466-ПП/17). Размер субсидий, полученных ОАО «Мурманская ТЭЦ» за период 2006-2008гг, составляет 592 млн. рублей, что позволил сократить убытки Компании за данный период до 1,2 млрд. рублей.

В 2009-2010гг., в связи с изменениями механизма распределения субсидий, ОАО «Мурманская ТЭЦ» исключалась из возможных претендентов на получение компенсации выпадающих доходов. На конец 2010г. накопленные убытки увеличились до 2,601 млрд. руб.

В результате длительных переговоров между руководством и акционерами Общества и Администрацией Мурманской области ОАО «Мурманская ТЭЦ» в 2011г. получены субсидии из областного бюджета на компенсацию разницы цены топлива в тарифе в размере 581 млн. рублей. Данное обстоятельство существенно повлияло на итоги деятельности Общества – впервые ОАО «Мурманская ТЭЦ» получило прибыль. Суммарно с 2006г. Обществу перечислены субсидии в размере 1173 млн. рублей. Величина накопленных убытков на 31.12.2011г. составляет 2,593 млрд. руб.

На протяжении ряда лет динамика цен на мазут существенно опережает рост тарифов на тепловую энергию, что в совокупности с недостаточным субсидированием сохраняет напряженную обстановку на предприятии. Принимая во внимание зависимость ОАО «Мурманская ТЭЦ» от вышеуказанных факторов, перспективы развития Общества неоднозначны.

Согласно разработанному и утвержденному на Совете директоров бизнес-плану, по итогам 2012г. Общество прогнозирует получить чистую прибыль только при условии компенсации выпадающих доходов на разницу в стоимости топлива принятой в тарифе и полученной по факту. Также в 2012г. Менеджмент Общества планирует продолжать сотрудничество с ОАО «Завод ТО ТБО» в части увеличения передаваемой в Котельный цех №2 тепловой энергии, сокращая мазутопотребление предприятия.

№ п/п	Наименование	2010г. факт	2011г. факт
1.	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	3 799 627,5	4 467 157,6
1.1.	Продукции (услуг) основной деятельности, всего	3 754 358,7	4 429 362,5
1.1.1.	Электроэнергия	61 791,8	37 199,7
	Отпуск в сеть (млн кВтч)	20,60	12,4
	Тариф руб/к Втч	3,00	3,00
1.1.2.	Теплоэнергия	3 692 566,9	4 392 162,8
	Полезный отпуск тыс Гкал	2 320,4	2 096,1
	Тариф руб/Гкал	1 591,38	1 818,00
1.2.	Продукции (услуг) неосновной деятельности	45 268,8	37 795,1
2	Себестоимость продукции (услуг), всего	-4 078 445,0	-4 128 826,5
3	Валовая прибыль, всего	-278 817,50	338 331,0
4	Коммерческие расходы	0,00	0,00
5	Управленческие расходы	0,00	0,00
6	Прибыль (убыток) от продаж	-278 817,50	338 331,0
7	Проценты к получению	759,13	441,8
8	Проценты к уплате	-219 350,41	-251 444,9
9	Доходы от участия в других организациях	0,00	0,00
10	Прочие доходы, всего	144 840,0	106 762,7
11	Прочие расходы, всего	-756 127,0	-193 979,2

12.	Прибыль (убыток) до налогообложения	-1 108 695,8	111,4
13.	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-97 754,8	225,8
14.	Чистая прибыль (убыток)	-1 010 941,0	337,2
15.	Дивиденды		
*	Производительность труда	5255,4	6627,8

Доля рынка, маркетинг и продажи

Объемы продаж Общества в 2011 году составили:

Вид продукции	В натуральном выражении		В денежном выражении (без учета НДС)
	млн. кВтч	тыс. Гкал	тыс. руб.
Электроэнергия	12,4		37 199,664
Тепловая энергия		2 096,089	4 392 162,8

Доля ОАО «Мурманская ТЭЦ» на рынке теплоснабжения областного центра составляет примерно 75 % от общей реализации тепловой энергии. В связи с тем, что тепловые сети основных районов г. Мурманска не имеют общих связей, прямой конкуренции на рынке сбыта не существует. Другим наиболее значительным поставщиком тепла в городе Мурманске является ОАО «Мурманэнергосбыт», его доля составляет около 23 %. Объем отпуска тепловой энергии остальных производителей незначителен.

Общими факторами, характерными для основных теплоснабжающих организаций г. Мурманска и оказывающими негативное влияние на производство и сбыт тепловой энергии, являются:

- достаточно большой нормативный износ основных энергетических мощностей;
- использование в качестве топлива мазута, составляющую основную часть себестоимости производства продукции, учитывая свободный уровень цен на рынке нефтепродуктов и существующие предельные ограничения на рост тарифов.

4. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

Цели и задачи инвестиционной деятельности (на ближайшие 3 года)

Основными целями и задачами инвестиционной деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» является:

- реконструкция и техническое перевооружение, замена физически и морально устаревшего существующего оборудования для его бесперебойной, надежной и четкой работы;
- внедрение систем, позволяющих вести автоматический контроль и управление за режимом работы оборудования;
- улучшение условий и безопасности труда обслуживающего персонала, механизация монтажных и ремонтных работ.

По своим целям и задачам инвестиционная деятельность в перспективе направлена на обеспечение интересов ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Инвестиционные проекты 2011 года относятся к мероприятиям:

- обеспечивающим повышение надежности работы предприятия;
- обеспечивающим повышение физической защиты предприятия,

и включены в инвестиционные проекты по предписаниям «Ростехнадзора», Государственного Комитета РФ по охране окружающей среды и Министерства природных ресурсов РФ и МО, требованиям ФЗ, технического аудита и т.д.

Сводная таблица основных показателей выполнения инвестиционной программы 2011г.

Структурное подразделение	Освоение (тыс. руб. без НДС)		% выполнения	Ввод основных средств (тыс.руб. без НДС)		% выполнения	Финансирование (тыс. руб. с НДС)		% выполнения
	План отчетного периода	Факт отчетного периода		План отчетного периода	Факт отчетного периода		План отчетного периода	Факт отчетного периода	
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	65 291	27 741	42,5	69 348	15 300	22,1	78 780	36 832	46,7

Источник финансирования инвестиционной программы 2011 года - собственные средства предприятия: амортизация отчетного периода.

Выполнение инвестиционной программы за 2011 год

Инвестиционный проект	Срок реализации ИП	Показатели 2011 года (тыс.руб. без НДС)				Причины отклонения от плана
		Стоимость работ		Ввод ОФ		
		план	факт	план	факт	
ВСЕГО:		65 291	27 741	69 348	15 300	
Трасса паромазутопроводов от здания КТЦ до здания мазутонасосной ОАО "Мурманская ТЭЦ"	2009-2011	1 653	2 775	4 570	5 636	В проектной документации не было выдержано расстояние между осями смежных трубопроводов согласно правилам ПБ03-585-03, что привело к увеличению общего объема работ.
Структурированная кабельная система ОАО "Мурманская ТЭЦ"	2010-2012	7 500	5 882	8 000	0	Несвоевременная сдача проектной документации и срыв сроков поставки материалов и оборудования ЗАО «Центр Информатика». Работы ведутся в 2012 году.
Реконструкция ограждения территории КТЦ	2010-2012	16 443	10 800	16 689	0	Основные работы по объекту выполнены. Из-за несоблюдения сроков производства работ ЗАО «Алгонт» не завершена вертикальная планировка и благоустройство территории. Ввиду невозможности выполнения данных работ в зимнее время, работы перенесены на июнь 2012 года. В результате совершенствования

						проектных решений планируется экономия по объекту в пределах 4 млн. рублей.
Комплекс очистных сооружений по очистке стоков от тяжелых и цветных металлов КТЦ	2004-2014	8 040	0	8 238	0	Необходима доработка проектной документации в части выполнения чертежей КМД на нестандартизированное оборудование. Цех в ООО НПФ «Иджат», ранее выпускающий данное оборудование, расформирован. Аналогичных производителей нет, поэтому конкурсные процедуры не выявили подрядную организацию, готовую выполнить реконструкцию очистных сооружений КТЦ.
Реконструкция насосной станции № 1	2010-2013	3 978	669	4 627	0	Отсутствие участников при проведении открытых конкурсов (ОК №24635, 03.05-06.06.11, ОК на сайте ТГК-1, 06.07-08.08.11). При проведении открытого запроса предложения (ОЗП №39 20.09-05.10.11) - единственное предложение ЗАО «УСМР». В связи с поздним оформлением договора - 29.11.2011г. выполнение по договору составило 669 тыс. рублей. Работы ведутся в 2012 году.
Наружное электроснабжение мазутного хозяйства котельного цеха № 2	2010-2012	7 712	1 633	8 384	0	Несоблюдение графика производства работ и сроков поставки оборудования (мачты МГФ-35) подрядной организацией ООО «Энергия – М».
Реконструкция пожарной сигнализации котлотурбинного и котельного цеха №2	2011	200	571	0	571	Планировалось выполнение только проектных работ, но произвели и работы по реконструкции объекта.
Реконструкция тепловой сети № 1 от ТК 23/1 до ТК 24/1	2011-2012	16 300	0	16 300	0	Техническое обеспечение подключения объекта капитального строительства ПУ ФСБ России по МО (дом по ул. Туристов) к тепловым сетям ГОУТП «ТЭКОС», связанное с увеличением пропускной способности трубопроводов ОАО «Мурманская ТЭЦ», выполнено. Акты выполненных работ не переданы Федеральной службой безопасности РФ. Ввод объекта будет оформлен в 2012 году после получения документов.
Разработка ПД «Устройство участков прохода трубопроводов через обвалование мазутных резервуаров котельного цеха №1»	2011-2012	100	424	0	0	В связи с необходимостью выполнения топографической съемки участка проектирования было изменено техническое задание на разработку проектной документации и пересчитан объем проектных работ.
Разработка ПД «Реконструкция приемной ж/б емкости для мазута V=250м3 котельного цеха №2»	2009-2015	825	825	0	0	
Оборудование, не входящее в сметы строек	2011	2 540	2 375	2 540	2 375	Частично недоставлено оборудование (комплекты для плазменной резки), в связи с длительным сроком поставки.
Монтаж противотаранных устройств на	2011-2012	0	127	0	0	Работы выполнены во исполнение требований ООО «Газпромэнергохолдинг» №СЗ-97 от

территориях котельных цехов с разработкой ПД						02.06.2011 и № ДФ-5/205 от 10.06.2011 и ОАО «ТГК-1» №266/1-544 от 04.07.2011 «Об оснащении объектов средствами антитеррористической защиты»
Реконструкция электробойлерной №1	2011	0	931	0	931	Насосы с преобразователем частоты, приобретенные подрядчиком на объект ТПиР 2010 года «Реконструкция схемы передачи тепловой энергии от завода ТО ТБО в котельный цех №2», не подошли по техническим параметрам. Смонтированы хозспособом в ЭК-1.
Монтаж станка токарно-винторезного в мехмастерской котельного цеха №1	2011	0	94	0	94	Станок находился на складе. В связи с производственной необходимостью смонтирован в мехмастерской хозспособом.
Монтаж насосов в ЭК-10	2011	0	52	0	123	Оборудование приобретено в ноябре 2010 года, находилось в незавершенном строительстве, работы выполнены хозспособом.
Устройство автомобильной сливноливной станции мазутонасосной котельного цеха № 2	2009-2011	0	583	0	5 570	Основные работы по объекту выполнены в 2010г. Из-за невозможности выполнения работ по благоустройству территории в зимнее время, работы были перенесены на 2011г.

Причины невыполнения инвестиционной программы

Невыполнение инвестиционной программы 2011 года обуславливается следующими причинами:

1. Экономия при проведении конкурсных процедур при выборе победителя.
2. Экономия от совершенствования проектных решений и уменьшения цены работ по фактическим затратам подрядчика.
3. Из-за отсутствия участников в закупочных процедурах работы переносятся на будущие периоды.
4. Несвоевременная поставка материалов и оборудования подрядными организациями.
5. Несоблюдение сроков работ согласно утвержденному графику производства работ подрядными организациями.

Наиболее важными инвестиционными проектами 2011 года являются:

1. «Трасса паромазутопроводов от здания КТЦ до здания мазутонасосной ОАО «Мурманская ТЭЦ», направленный на замену физически и морально устаревшего оборудования, повышения его надежности и экономичности. В результате внедрения проекта выполнен вынос трассы паромазутопроводов с канальной прокладки на надземную по железобетонным и металлическим опорам, установлены новые фильтры тонкой очистки мазута ФМ 40-30 с большей производительностью (30т/час).

2. «Реконструкция тепловой сети № 1 от ТК 23/1 до ТК 24/1», направленный на обеспечение технического присоединения жилого дома по улице Туристов ПУ ФСБ России по Мурманской области. В результате внедрения проекта произведена реконструкция участка первого луча тепловой сети, связанная с увеличением пропускной способности тепловой сети – замена трубопроводов с Ду 426х7.0 на Ду 530х7.0 по ж/б каналу длиной 190 п.м.

3. «Реконструкция ограждения территории котлотурбинного цеха ОАО «Мурманская ТЭЦ», направленный на усиление физической защиты территории объектов ОАО «Мурманская ТЭЦ» в соответствии с требованиями ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов». В результате внедрения проекта выполнена реконструкция инженерного ограждения протяженностью 889,7 п.м. из стоек (труба прямоугольного сечения 90х60х2 мм) с заполнением панелями из сетчатого полотна (диаметр прутка 5мм), установлено 5 распашных ворот и произведен монтаж системы контроля управления доступом персонала на территорию предприятия.

5. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

Распределение чистой прибыли по направлениям не осуществлялось из-за отсутствия прибыли.

За время существования Эмитента, а именно, за период с 01 октября 2005 года до даты завершения отчетного периода - 2011 года, решения о начислении и выплате (объявлении) дивидендов Эмитентом не принимались.

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

№№	№ Положения Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается ⁽²⁾	Примечание
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	не соблюдается	В соответствии со ст.52 ФЗ «Об акционерных обществах» сообщение о проведении общего собрания акционеров доводится до сведения акционеров не позднее чем за 20 дней (за исключением случаев, предусмотренных настоящим ФЗ)
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров - до даты окончания приема бюллетеней для голосования	соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества подобные ограничения не предусмотрены. В соответствии со ст. 51 Закона «Об акционерных обществах», «Список лиц, имеющих право на участие в Собрании, предоставляется Обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов»
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	соблюдается	Согласно п. 11.7 ст.11 Устава Общества
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	соблюдается	Устав и внутренние документы Общества

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	соблюдается	Согласно п. 4.1. ст. 4 Положения о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ»
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочий Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	соблюдается	Подп. 19 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества
9	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	соблюдается	Советом директоров утверждено Положение о кредитной политике Общества, в соответствии с которым разработан и утвержден Советом директоров План перспективного развития, включающий в себя управление в части финансовых рисков
10	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий Генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	соблюдается	Устав Общества, подп. 12 п. 15.1 ст. 15
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 (частично)	Подп. 13 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества предусмотрено право Совета директоров утверждать условия трудового договора с Генеральным директором. Также Советом директоров утверждено Положение о высших менеджерах Общества
12	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договоров с Генеральным директором	соблюдается	Устав Общества, подп. 13 п. 15.1 ст. 15
13	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с Генеральным	не соблюдается	Уставом и внутренними документами данные требования не предусмотрены

	директором (управляющей организацией, управляющим) голоса членов Совета директоров, являющихся Генеральным директором, при подсчете голосов не учитываются		
14	Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	соблюдается	В состав Совета директоров Общества входят более 3 независимых директоров
15	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	соблюдается	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
16	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	В настоящее время никто из членов Совета директоров не является Генеральным директором, членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным Обществом
17	Наличие в Уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием	соблюдается	Согласно п.10.8 ст. 10 Устава Общества голосование по вопросу об избрании Совета директоров Общества осуществляется кумулятивным голосованием
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта - обязанности раскрывать Совету директоров информацию об этом конфликте	соблюдается	Пункт 15.3 ст. 15 Устава 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)	не соблюдается	Данное положение не отражено в Уставе или иных внутренних документах Общества

	обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами		
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель	не соблюдается	Устав Общества п. 18.2 ст. 18. Заседания Совета директоров проводятся по 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 2011 года Совет директоров Общества собирался на заседания 15 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» ОАО «Мурманская ТЭЦ»»
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	соблюдается	Подп. 43 ст. 15 Устава Общества
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	соблюдается	Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ»
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 общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной	не соблюдается	Комитет Совета директоров по аудиту в Обществе не создан.

	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 обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров	не соблюдается	Устав и внутренние документы Общества не содержат данное положение
Исполнительные органы			
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	не соблюдается	Устав подобных требований не содержит, поскольку Уставом не предусмотрено создание Правления

	акционерного общества		
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 или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	В состав исполнительных органов лица, являющиеся участником, Генеральным директором, членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом не входят
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	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	не соблюдается	Данные требования Уставом и внутренними документами общества не предусмотрены
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта - обязанности информировать об этом совет директоров	соблюдается (частично)	ст. 20 Устава Общества
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей	не соблюдается	Данное требование Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены

	организации (управляющего)		
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров	соблюдается (частично)	Отчеты о деятельности Общества предоставляются Совету директоров ежеквартально
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	соблюдается	
Секретарь общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	соблюдается	Функции по организационному и информационному обеспечению работы Совета директоров осуществляет Секретарь Совета директоров Общества в соответствии с Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ»
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	соблюдается	Порядок избрания Секретаря Совета директоров определен Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ»
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	не соблюдается	Данные требования Уставом не определены.
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	соблюдается	Подп. 29 п. 15.1 ст. 15 Устава
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	соблюдается	Подп. 47 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие Советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого	не соблюдается	Уставом Общества данные требования не предусмотрены

	решения предоставлено ему уставом)		
55	Наличие в Уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	соблюдается (частично)	Подп.47 п.15.1. ст. 15 Устава Общества
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	соблюдается	Данное требование в Уставе Общества отсутствует
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	соблюдается	Подп. 47 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	не соблюдается	Положение об информационной политике в Обществе отсутствует
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 действует в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	не соблюдается	Внутренними документами Общества строгий перечень предоставляемой информации не утвержден
61	Наличие у акционерного общества вебсайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	соблюдается	www.murmantec.com
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	не соблюдается	Данное требование не определено внутренними документами Общества. Общество осуществляет раскрытие информации в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР

	общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние		
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. Общество осуществляет раскрытие информации в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России
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
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	соблюдается	Общим собранием акционеров утверждено Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Мурманская ТЭЦ», которое определяет задачи и порядок деятельности Ревизионной комиссии, являющейся постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, осуществляющим регулярный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	соблюдается	В Обществе создан Отдел экономической безопасности и режима
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества Советом директоров	соблюдается	Структура и состав Ревизионной комиссии определены в Положении о Ревизионной комиссии ОАО «Мурманская ТЭЦ»
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	соблюдается	Указанные лица в составе контрольно-ревизионной службы отсутствуют

	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		
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, Генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	Указанные лица в составе контрольно-ревизионной службы отсутствуют
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	Положение о Ревизионной комиссии Общества
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	не соблюдается	Данная позиция не отражена в Положении о Ревизионной комиссии Общества
72	Наличие в составе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	не соблюдается	Не отражено в Положении о Ревизионной комиссии
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров	соблюдается	Согласно Уставу 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

			<p>принятие решений о совершении Обществом данных сделок в случаях, когда вышеуказанные случаи (размеры) не определены; предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены; 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 ОАО «Мурманская ТЭЦ»
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
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	соблюдается	Размер выплаты дивидендов регламентирован ст.7 Устава Общества
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в Уставе акционерного общества	соблюдается (частично)	Положение о дивидендной политике Обществом не разработано. Условия выплаты по привилегированным акциям определены в ст.7 Устава Общества
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение	соблюдается (частично)	В случае принятия решения о выплате дивидендов, сведения о начисленных и выплаченных дивидендах размещаются на сайте Общества

	указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет		
--	--	--	--

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.

Ценные бумаги и акционерный капитал

В соответствии с Правилами допуска ценных бумаг к торгам на ОАО «Фондовая биржа РТС» (далее - Биржа) 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». В связи с реорганизацией ОАО «РТС» эмиссионные ценные бумаги Общества с 14.12.2011г. были допущены к торгам ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» в процессе обращения без прохождения процедуры листинга.

В соответствии с Положением, утвержденным Приказом ФСФР России от 10.10.06г. № 06-117/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 завершенного финансового года, за который указывается рыночная капитализация эмитента.

В случае, если в течение указанного в настоящем разделе 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 завершенного 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.

Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

По состоянию на 31.12.2011г. общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента, составило:

Всего:	1705
в том числе:	
владельцы – физические лица:	1671
владельцы – юридические лица:	30
номинальные держатели:	4

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:

Полное фирменное наименование акционера:	Открытое Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1»	
Сокращенное фирменное наименование акционера:	ОАО «ТГК-1»	
ИНН:	7841312071	
Место нахождения:	198188, Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, литера Б	
Доля в уставном капитале эмитента, принадлежащая акционеру (%):	90,3423	
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих акционеру (%):	95,03	
Акционеры (участники), владеющие не менее чем 20 процентами уставного (складочного)	Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром

капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций:	акционера:	энергохолдинг»
	Краткое наименование акционера:	ООО «Газпром энергохолдинг»
	Место нахождения:	Российская Федерация, г. Москва
	Размер доли в уставном капитале, принадлежащая акционеру (%):	51,787
	Размер доли обыкновенных акций, принадлежащих акционеру (%):	51,787
Акционеры (участники), владеющие не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций:	Полное наименование акционера:	Концерн «Fortum Power and Heat Oy»
	Краткое наименование акционера:	Концерн «Fortum Power and Heat Oy»
	Место нахождения:	Keilaniementi 1, 02150 Espoo, PLI, 0048 FORTUM
	Размер доли в уставном капитале, принадлежащая акционеру (%):	25,66
	Размер доли обыкновенных акций, принадлежащих акционеру (%):	25,66

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, а также 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.

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 года.**

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 года**

Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью акционерного общества

Политика акционерного общества в области управления рисками:

Процесс управления рисками эмитента осуществляется в следующем порядке: выявление рисков, оценка воздействия на риск, оценка затрат и выгод для возможных способов реагирования на риск, выбор и способ реагирования на риск.

По итогам отчетного периода были выявлены все существенные риски, оценены возможные последствия и меры по их предотвращению.

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

Отраслевые риски

Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ» является предприятием энергетики. Энергетика является основной из базовых отраслей экономики России, и ее доля в ВВП страны составляет 10-11%. Основным значимым событием в отрасли электроэнергетики несомненно являлась прошедшая реформа электроэнергетики и реструктуризация Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» (далее по тексту - РАО «ЕЭС России»).

Учитывая, что российская энергетическая отрасль в целом регулируется государством и подвержена различным политическим рискам, основными действиями, предпринимаемыми

открытым акционерным обществом «Мурманская ТЭЦ» для снижения подобных рисков является информационная открытость Эмитента, информирование инвесторов.

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

- эксплуатационные риски, связанные со снижением надежности оборудования по причине износа основных фондов;
- риски, связанные с изменением тарифной политики на тепло- и электроэнергию, которые могут негативно повлиять на финансово-экономическое состояние;
- риски, связанные с увеличением цен на топливо, и как следствие переменных затрат.

Основными действиями, предпринимаемыми Обществом для снижения отраслевых рисков являются:

- реконструкция действующих генерирующих объектов;
- техническое перевооружение основных фондов;
- осуществление взаимодействия с органами государственного регулирования и представителями всех уровней власти.

Стоимость топочного мазута, поставляемого российским потребителям, не регулируется государством, и это негативно отражается на хозяйственной деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Риски на внешнем рынке не приводятся, так как Эмитент не импортирует сырье и не прибегает к услугам на внешнем рынке, его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам не подвержены рискам, изменения цен на сырье и услуги на внешних рынках.

В связи с сохранением государственного регулирования тарифов на электро- и теплоэнергию и установление региональных тарифов по «остаточному принципу» имеет место тарифное недофинансирование и компенсация расходов Компании не в полном объеме. Для управления осуществляется взаимодействие с органами государственного регулирования и представителями всех уровней власти, систематический обзор и анализ принятых и планируемых к утверждению нормативных актов всех уровней. Регулярное представление и защита своих интересов на всех уровнях государственного регулирования.

Производственно-технологические риски

К производственно-технологическим рискам можно отнести:

- ускорение процесса старения оборудования электростанции и котельных;
- рост цен на потребляемые материальные ресурсы.

Состояние оборудования вследствие его износа является причиной возникновения производственных рисков, основными из них являются нарушения надежности бесперебойного тепло- и электроснабжения потребителей, нарушения договорных обязательств по теплу и электроэнергии и угроза аварий, связанных с недостаточной выработкой теплоэнергии и электроэнергии и тяжелыми экологическими и социальными последствиями.

ОАО «Мурманская ТЭЦ» является генерирующей компанией с различной степенью износа оборудования, что служит причиной существования рисков, связанных с авариями и (или) выходом оборудования из строя.

С целью минимизации подобных рисков в Обществе проводятся работы по ремонту оборудования, его модернизации и реконструкции, совершенствованию технологических схем, направленных на повышение надежности его эксплуатации. Также постоянно проводятся мероприятия по подготовке и повышению квалификации персонала, совершенствованию механизмов контроля за соблюдением требований правил технической эксплуатации, техники безопасности и пожарной безопасности.

Менеджментом ОАО «Мурманская ТЭЦ» определены следующие стратегические цели в области промышленной безопасности:

- обеспечение уровня промышленной безопасности опасных производственных объектов ОАО «Мурманская ТЭЦ», при котором риск возникновения аварий и инцидентов минимален;

- создание условий для устойчивого функционирования и развития ОАО «Мурманская ТЭЦ» посредством обеспечения, в том числе и на основе страхования соответствующих промышленных рисков, полной и своевременной компенсации внеплановых потерь, обусловленных производственными неполадками и технологическими нарушениями.

С целью снижения рисков, обусловленных ростом цен на потребляемые материальные ресурсы, проводятся конкурсные процедуры в соответствии с действующими в компании регламентами. Организован постоянный контроль за ценообразованием на рынке материальных ресурсов.

Экологические риски

С целью минимизации экологических рисков Обществом проводятся работы по модернизации и реконструкции оборудования, совершенствованию технологических схем, направленных на повышение экологической безопасности.

Природоохранная деятельность Общества организована в соответствии с законодательством Российской Федерации и направлена на уменьшение всех видов негативного воздействия на экологию Мурманской области, в том числе осуществления мероприятий по воздухо- и водоохраной деятельности, размещению отходов. Нарушений законодательства Российской Федерации в деятельности общества по охране окружающей среды и размещению отходов не допускается.

В настоящее время имеются следующие экологические риски:

- ужесточение требований экологического законодательства за негативное воздействие на окружающую среду.

ОАО «Мурманская ТЭЦ» следит за изменением законодательства в области защиты окружающей среды с целью недопущения возможных нарушений в данном направлении.

Страновые и региональные 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 возможным кризисом на мировых финансовых рынках.

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и ведет деятельность в Мурманской области. Это один из развитых регионов страны, в котором находится большое количество потребителей энергии. 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. При этом недостаточное внимание и содействие со стороны региональных властей, осуществляемым Обществом инвестиционным проектам, может привести к ухудшению репутации, неэффективному расходованию ресурсов.

Процессы, сопровождающие реформирование сферы жилищно-коммунального комплекса, приводят к финансовым потерям, вследствие уклонения ТСЖ и УК от заключения договоров теплоснабжения и несвоевременной оплаты потребленной тепловой энергии. Для минимизации воздействия данных факторов Общество осуществляет регулярное взаимодействие с представителями ТСЖ и УК; постоянный анализ судебных решений и поиск новых альтернатив; контроль за обязательствами и постоянная претензионная работа.

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

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.

Эмитент осуществляет свою деятельность в сейсмологически благоприятном регионе (г. Мурманске), с развитой инфраструктурой и не подвержен рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью. Однако имеются риски, связанные с возможностью прекращения транспортного сообщения по железной дороге, основное топливо для ОАО «Мурманской ТЭЦ» - топочный мазут, который доставляется в цистернах по железной дороге. Для предотвращения данной ситуации в Компании постоянно создается недельный запас топлива для работы предприятия с полной тепловой нагрузкой с учетом срыва поставок. 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.

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.

Подверженность финансового состояния эмитента изменению процентных ставок:

- в рамках финансово-хозяйственной деятельности эмитент планирует осуществлять привлечение кредитных и заёмных средств. Наличие процентных обязательств создает риск увеличения расходов за счет изменения процентных ставок в сторону увеличения, что отрицательно скажется на финансовых результатах эмитента.

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

- привлечение долгосрочных кредитов и займов с целью снижения негативного влияния краткосрочных колебаний процентных ставок;
- привлечение кредитов и займов преимущественно под фиксированную процентную ставку в условиях прогнозируемого роста рыночных процентных ставок без права ее увеличения кредитором в течение срока действия договора.

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность эмитента проявляется в возникновении следующих рисков:

- риск снижения стоимости активов эмитента;
- риск снижения реальной стоимости доходов (за минусом инфляции);
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг;
- риск увеличения процентных платежей.

Предполагаемые действия эмитента по уменьшению риска, вызванного инфляцией:

- проведение мероприятий по сокращению внутренних издержек;
- управление дебиторской задолженностью с целью снижения ее номинального уровня;
- повышение оборачиваемости оборотных средств;
- оптимизация процентных платежей.

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

- основным показателем, наиболее подверженным влиянию финансовых рисков, является прибыль компании. Рост себестоимости и снижение реальной стоимости получаемых доходов

вследствие роста инфляции, увеличение процентной нагрузки вследствие роста процентных ставок приводит к снижению прибыли компании.

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 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.

В 2011 году эмитент участвовал в следующих судебных процессах, которые могли отразиться на деятельности Общества:

- Дело № А42-91/2009 «О признании недействительным решения № 20 от 19.12.2008г.» с Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России по крупнейшим налогоплательщикам по Мурманской области;
- Дело № А42-9739/2009 «О признании недействительным решения № 9 от 22.07.2009г.» с Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России по крупнейшим налогоплательщикам по Мурманской области;

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

В настоящий момент эмитент не несет ответственности по долгам третьих лиц. Возможная ответственность эмитента по долгам третьих лиц, 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.

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 и действующего законодательства. 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 № 4 от 15.06.2010г.).

Являясь высшим органом управления ОАО «Мурманская ТЭЦ», 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».

Обзор последнего собрания акционеров:

Последнее общее собрание акционеров состоялось 14.06.2011 года. На данном собрании были поставлены на голосование и утверждены следующие вопросы:

- об утверждении годового отчета ОАО «Мурманская ТЭЦ», годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках Общества за 2010 год;
- о распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2010 финансового года;
- об избрании членов Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ»;
- об избрании членов Ревизионной комиссии ОАО «Мурманская ТЭЦ»;
- об утверждении аудитора ОАО «Мурманская ТЭЦ»;
- о внесении изменений и дополнений в Устав Общества.

Совет директоров Общества

Совет директоров является органом управления Общества, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества за исключением решения вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров, контролирует исполнение решений общего собрания акционеров Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

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

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 в основном проводятся не реже одного раза в месяц.

В течение 2011 года было проведено 15 заседаний Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ», одними из значительных принятых решений которого были:

- учреждение общества с ограниченной ответственностью «Кольская тепловая компания»;
- подготовка Общества к прохождению осенне-зимнего периода и отчет о проведенных мероприятиях;
- утверждение Бизнес-плана Общества (в том числе инвестиционной программы и ключевых показателей эффективности) на 2012г.;
- утверждение годовой комплексной программы закупок на 2012 год, необходимой для обеспечения деятельности компании, в том числе были утверждены первоочередные закупки, проводимые в 4 квартале 2011 года;
- определение новой закупочной политики в Обществе;
- утверждение регистратора Общества;
- утверждение внутренних документов:
 - Положение о порядке доступа к инсайдерской информации;
 - Методика оценки выполнения ключевого показателя эффективности «Критерий надежности»;
 - Программа страховой защиты;
 - Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников;
- утверждение отчетов о деятельности Общества;
- одобрение Коллективного договора на 2012-2013г.г.

Предыдущий состав Совета директоров избран 10.06.2010 года.

Председатель Совета директоров: **Лапутько Сергей Дмитриевич**

Сведения о членах Совета директоров эмитента, избранных 10.06.2010г.:

Антипов Александр Геннадьевич

Год рождения: 1953

Образование: Высшее, Ленинградский политехнический институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
10.2005	наст. время	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	Генеральный директор (по совместительству)
04.2007	наст. время	Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора-Директор Филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Граве Ирина Вадимовна

Год рождения: 1968

Образование: 1. Санкт-Петербургский государственный университет, Правоведение, 1992г.;

2. Санкт-Петербургский государственный университет, Финансовый менеджмент, 2000г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	Корпорация Fortum	Вице-президент, слияния и поглощения, Россия

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Завриева Мария Константиновна

Год рождения: 1961

Образование: 1. высшее, МГУ им. М.В. Ломоносова, факультет ВмиК, 1984, математик; 2. высшее, Финансовая Академия при Правительстве РФ, 1995, экономист

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ОАО «Газпром энергохолдинг»	Заместитель начальника Управления – Начальник отдела экономического планирования и анализа затрат
2006	2007	ОАО «Русская Инжиниринговая Компания»	Менеджер

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Земляной Евгений Николаевич

Год рождения: 1985

Образование: высшее, РЭА им. Г.В.Плеханова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ОАО «Газпром»	Начальник Отдела маркетинга в электроэнергетике Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»
2006	2007	ЗАО «БДО Юникон»	Консультант

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Лапутько Сергей Дмитриевич (председатель)

Год рождения: 1948

Образование: Высшее, инженер-промтеплоэнергетик

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
05.2009	наст. время	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора - Главный инженер, Директор филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»
2005	05.2009	ОАО «ТГК-1»	Первый заместитель Генерального директора по технической политике - Главный инженер

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Микичура Геннадий Иванович

Год рождения: 1951

Образование: 1. Севмашвуз, Электрооборудование судов, инженер-электрик, 1980

2. РАНС при Президенте РФ, Государственное и муниципальное образование, менеджер, 2002

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	Правительство Мурманской области	Министр энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области
2007	2009	Филиал ЗАО «РУСАЛ	Советник департамента по региональным

		Глобал Менеджмент Б.В.»	связям
2006	2007	Филиал ЗАО «РУСАЛ-Управляющая компания»	Советник департамента по региональным связям

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Редькин Сергей Михайлович

Год рождения: 1977

Образование: Санкт – Петербургский государственный технический университет, экономика, 2000

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2011	ОАО «ТГК-1»	Директор по развитию
2009	2009	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по развитию
2008	2009	ООО «СПб Управком»	Директор проектов
2008	2008	ООО «Управком е-сервис»	Генеральный директор
2006	2008	ОАО РАО «ЕЭС России»	Заместитель начальника департамента, начальник департамента развития ЕЭС Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Соколов Андрей Геннадьевич

Год рождения: 1963

Образование: Ленинградский государственный университет им. А. А. Жданова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	наст. время	ОАО «ТГК-1»	Директор по логистике
2008	2009	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по закупкам и логистике
2005	2008	ОАО «ТГК-1»	Заместитель начальника департамента обеспечения производства, начальник департамента топливообеспечения и закупочной деятельности

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Соломина Ольга Николаевна

Год рождения: 1976

Образование: Государственный университет экономики и финансов СПб, специальность «Финансы и кредит», 1999 г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	ОАО «ТГК-1»	Начальник департамента корпоративного управления
2009	наст. время	ООО «Ладогаинвест»	Генеральный директор, Главный бухгалтер (по совместительству)
2007	2009	ОАО «ТГК-1»	Начальник департамента по управлению акционерным капиталом

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Действующий состав Совета директоров избран 14.06.2011 года.
Председатель Совета директоров: **Лапутько Сергей Дмитриевич**

Антипов Александр Геннадьевич

Год рождения: 1953

Образование: Высшее, Ленинградский политехнический институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
10.2005	наст. время	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	Генеральный директор (по совместительству)
04.2007	наст. время	Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора-Директор Филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Граве Ирина Вадимовна

Год рождения: 1968

Образование: 1. Санкт-Петербургский государственный университет, Правоведение, 1992г.;

2. Санкт-Петербургский государственный университет, Финансовый менеджмент, 2000г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	Корпорация Fortum	Вице-президент, слияния и поглощения, Россия

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Завриева Мария Константиновна

Год рождения: 1961

Образование: 1. высшее, МГУ им. М.В. Ломоносова, факультет ВмиК, 1984, математик; 2.

высшее, Финансовая Академия при Правительстве РФ, 1995, экономист

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ОАО «Газпром энергохолдинг»	Заместитель начальника Управления – Начальник отдела экономического планирования и анализа затрат
2006	2007	ОАО «Русская Инжиниринговая Компания»	Менеджер

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Земляной Евгений Николаевич

Год рождения: 1985

Образование: высшее, РЭА им. Г.В.Плеханова.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ОАО «Газпром»	Начальник Отдела маркетинга в электроэнергетике Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»
2006	2007	ЗАО «БДО Юникон»	Консультант

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Лапутько Сергей Дмитриевич (председатель)

Год рождения: 1948

Образование: Высшее, инженер-промтеплоэнергетик

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
05.2009	наст. время	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора - Главный инженер, Директор филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»
2005	05.2009	ОАО «ТГК-1»	Первый заместитель Генерального директора по технической политике - Главный инженер

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Михайлова Елена Игоревна

Год рождения: 1965

Образование: ЛПИ им.М.И. Калинина – 1988 г., СПбГУ (экономический факультет) -1994 г., СПбГУ (юридический факультет) - 1998г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ОАО «ТГК-1»	Начальник департамента по правовым вопросам
2005	2007	ОАО «ТГК-1»	Начальник управления правового обеспечения

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Редькин Сергей Михайлович

Год рождения: 1977

Образование: Санкт – Петербургский государственный технический университет, экономика, 2000

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2011	ОАО «ТГК-1»	Директор по развитию
2009	2009	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по развитию
2008	2009	ООО «СПб Управком»	Директор проектов
2008	2008	ООО «Управком е-сервис»	Генеральный директор
2006	2008	ОАО РАО «ЕЭС России»	Заместитель начальника департамента, начальник департамента развития ЕЭС Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Соколов Андрей Геннадьевич

Год рождения: 1963

Образование: Ленинградский государственный университет им. А. А. Жданова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	наст. время	ОАО «ТГК-1»	Директор по логистике
2008	2009	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по

			закупкам и логистике
2005	2008	ОАО «ТГК-1»	Заместитель начальника департамента обеспечения производства, начальник департамента топливообеспечения и закупочной деятельности

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Соломина Ольга Николаевна

Год рождения: 1976

Образование: Государственный университет экономики и финансов СПб, специальность «Финансы и кредит», 1999 г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	ОАО «ТГК-1»	Начальник департамента корпоративного управления
2009	наст. время	ООО «Ладогаинвест»	Генеральный директор, главный бухгалтер (по совместительству)
2007	2009	ОАО «ТГК-1»	Начальник департамента по управлению акционерным капиталом

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

В состав Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ» входит 8 независимых директоров.

Размеры вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Компании в период исполнения ими своих обязанностей устанавливаются на основании Положения о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденного общим собранием акционеров (Протокол № 2 от 14.12.2006г.). В соответствии с этим Положением выплаты компенсаций осуществляются только в том случае, если член Совета директоров принимал реальное участие в работе заседаний Совета, выплата вознаграждений осуществляется за участие в заседании Совета директоров (независимо от формы его проведения).

Общая сумма выплат членам Совета директоров Общества в 2011 году составила 40181 руб.

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.

Сведения о членах Ревизионной комиссии эмитента, избранных годовым общим собранием акционеров 14.06.2011г. (Протокол № 5 от 16.06.2011г.).

Баранова Надежда Алексеевна

Год рождения: 1962

Образование: высшее, Ленинградский финансово-экономический институт им Н.А.Вознесенского, бухгалтерский учет и анализ хозяйственной деятельности, экономист, 1989 г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	наст. время	Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	Заместитель главного бухгалтера по налоговому учету и отчетности

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Бацевич Людмила Геннадьевна

Год рождения: 1971

Образование: высшее, Мурманский государственный технический университет в 2000 г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	Ведущий специалист отдела по работе с ГЭС Управления внутреннего контроля и экономической безопасности

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Курденкова Светлана Викторовна

Год рождения: 1975

Образование: высшее, Санкт-Петербургский государственный инженерно-экономический университете, Государственное и муниципальное управление.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	Апатитская ТЭЦ Филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»	Ведущий специалист группы экономической безопасности

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Гончаров Андрей Валерьевич (председатель)

Год рождения: 1986

Образование: Санкт-Петербургский Государственный Университет Экономики и Финансов, Финансовый менеджмент

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
09.2008	2011	ОАО «ТГК-1»	Начальник отдела ресурсов и подготовки платежей управления казначейства финансового департамента, Начальник отдела по работе с банками казначейства, Начальник казначейства
08.2007	09.2008	ОАО «БАЛТИНВЕСТБАНК»	Специалист, ведущий специалист отдела инвестиционных проектов управления кредитования

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Скаченко Наталья Евгеньевна

Год рождения: 1968

Образование: высшее, Ленинградский политехнический институт в 1991 г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
10.2007	наст. время	ОАО «ТГК-1»	Начальник управления бюджетного планирования
04.2007	09.2007	ОАО «ТГК-1»	Заместитель начальника управления бюджетного планирования– начальник отдела бизнес -планирования
10.2005	04.2007	ОАО «ТГК-1»	Начальник отдела бизнес – планирования

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Положение о выплате вознаграждений и компенсаций членам ревизионной комиссии Общества устанавливает размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Члену Ревизионной комиссии Общества компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведением проверки по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов Общества.

Порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения определяются Советом директоров Общества.

Генеральный директор Общества

Руководство текущей деятельностью ОАО «Мурманская ТЭЦ» 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;
- осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;
- 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;
- решает иные вопросы текущей деятельности Общества, определенные Уставом 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.

В течение 2011 года функции единоличного исполнительного органа Общества исполнял Генеральный директор Антипов Александр Геннадьевич.

Антипов Александр Геннадьевич родился 4 июля 1953 года в п. Мурмаши Мурманской области.

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

С 1976 года по 1982 год работал инженером сектора эксплуатации и ремонтов гидротурбинного оборудования службы эксплуатации и ремонтов электротехнического оборудования РЭУ «Колэнерго».

С апреля 1982 года работал инженером ПТО Каскада Серебрянских ГЭС РЭУ "Колэнерго" (п. Туманный, Мурманская области), в октябре 1982 года был назначен на должность Главного инженера Каскада Серебрянских ГЭС РЭУ "Колэнерго".

С 1987 года по 1991 год работал инженер - инспектором, старшим инженер-инспектором по Каскадам ГЭС «Колэнерго» зонального органа Северо-Запада Государственной инспекции по эксплуатации электростанций и сетей.

В 1991 году работал начальником ПТО Каскада Туломских ГЭС ПОЭиЭ "Колэнерго".

С 1992 года по 1993 год работал начальником гидротехнической службы ПОЭиЭ "Колэнерго".

С 1993 года по 2001 год работал начальником гидротехнической службы ОАО "Колэнерго".

С 2001 года по 2004 год работал первым заместителем главного инженера по планированию и координации производства ОАО "Колэнерго".

С 2004 года по 2005 год работал Главным инженером ОАО "Колэнерго".

С октября 2005 года назначен на должность Директора Филиала «Кольский».

В апреле 2007 года переведен на должность Заместителя генерального директора – директор Филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».

С октября 2005 года и по настоящий момент занимает должность Генерального директора ОАО «Мурманская ТЭЦ» (по совместительству).

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 2011 году судебных исков к нему не предъявлялось. Сделки между Генеральным директором и Обществом в течение 2011 года не заключались.

Деятельность органов управления и контроля регламентируются следующими документами:

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

С информацией об органах управления Общества можно ознакомиться на сайте ОАО «Мурманская ТЭЦ»: www.murmantec.com

7. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Приоритетные направления кадровой политики Общества

- Обеспечение рабочих мест квалифицированным персоналом.
- Систематическая работа по улучшению условий труда работников.
- Развитие персонала: обучение, подготовка резерва кадров, оценка персонала.
- Соблюдение прав и обеспечение социальных гарантий работников в соответствии с требованиями трудового законодательства, локальных нормативных актов.
- Сохранение преемственности в работе персонала путем систематического привлечения к работе молодых кадров, развитию наставничества и усилению работы с молодежью.
- Развитие корпоративной культуры

Динамика численности персонала за 2009, 2010, 2011 год

Дата	Общая численность	В том числе						Принято (без уч. внутр. перев.)	Уволено (без уч. внутр. перев.)	Средне-числ.
		Рук.	Спец.	В т.ч. «практики»*	Служ.	Раб.	ППП			
01.01.2009	766	101	99	11	2	564	766	33	47	780
01.01.2010	684	104	93	12	2	485	684	18	100	723
01.01.2011	657	93	92	8	2	470	657	31	58	674

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

Численность персонала в 2010 году снизилась на 82 чел, в связи с мероприятиями по выполнению программы оптимизации численности персонала, а в 2011 году на 27 чел. в связи с выводом персонала электротельных.

Уровень текучести кадров

Период	Текучесть кадров, %
2009г.	1%
2010г.	1,8%
2011г.	1%

Уволено всего работников за 2009, 2010, 2011 год

№ п/п	Причина увольнения	2009	2010	2011
1	По семейным обстоятельствам	8	13	7
2	В связи с уходом на пенсию	7	13	10
3	По уходу за ребенком до 14 лет	0	0	0
4	Перевод на другое предприятие	1	5	30
5	В связи с истечением срока временных работ	3	2	0
6	По сокращению штата	0	0	0
7	По соглашению сторон	24	64	4
8	В связи с переменой места жительства		2	3
9	По причине смерти	1	1	2
10	В связи с установлением инвалидности, по болезни	1	0	1
11	В связи с призывом на воен.службу	2	0	0
12	Переход на выборную должность	0	0	1
	ВСЕГО	47	100	58

Основные причины увольнения:

- В связи с уходом на пенсию по возрасту;
- Перевод на другое предприятие;
- По соглашению сторон;
- По семейным обстоятельствам.

Информация о принятых мерах по улучшению условий труда и быта работающих:
Мурманская ТЭЦ

- улучшение санитарно-бытовых условий: капитальный ремонт санитарно-технических помещений (душевые, сан.узлов);
- Улучшение условий труда (ремонт коридора, архив-серверного помещения);
- Улучшение условий питания (замена систем горячего и холодного водоснабжения в столовой);

Котельный цех № 1

- улучшение санитарно-бытовых условий: капитальный ремонт санитарно-технических помещений (душевая, комната для переодевания);

Котельный цех № 2

- улучшение санитарно-бытовых условий: ремонт санитарно-технических помещений (комната для переодевания, сан.узел);

- Улучшение условий труда (ремонт коридоров);

Пункт ВОХР

- Улучшение условий труда (ремонт проходной);

Цех тепловых сетей

- улучшение санитарно-бытовых условий: капитальный ремонт санитарно-технических помещений (душевой).

Рост заработной платы по категориям работников, в руб.

Категория	2009 год	2010 год	2011 год
Руководители, специалисты, служащие	44236,3	48053,4	58043,51
Рабочие	28407,3	32358,3	35742,7
Всего ППП	32946	36967	42006

Рост среднемесячной заработной платы персонала ОАО «Мурманская ТЭЦ»: в 2010 году по сравнению с 2009 годом составил 12,2%; в 2011 году по сравнению с 2010 годом составил 13,6%.

Рост средней заработной платы персонала обусловлен ростом индекса потребительских цен. В течение 2010-2011 годов производилась индексация заработной платы работников в соответствии с ростом потребительских цен в Российской Федерации на основании Коллективного договора ОАО «Мурманская ТЭЦ». С 1 июня 2010 года тарифные ставки и должностные оклады работников ОАО «Мурманская ТЭЦ» были увеличены на 4,0 %, с 1 декабря 2010 года - на 3,0 %. С 1 июня 2011 года тарифные ставки и должностные оклады работников ОАО «Мурманская ТЭЦ» были увеличены на 6,3 %, с 1 декабря 2011 года - на 1,0 %.

Средства на оплату труда в 2009-2011 гг.

Период	ФЗП (тыс. руб.)	ВСХ (тыс. руб.)	ФОТ (тыс.руб.)
2009 г.	308 377,8	13217,12	321594,92
2010 г.	320803,6	23197,8	344001,4
2011 г.	339748,2	11062,34	350810,54

Постатейный анализ роста фонда заработной платы, (в тыс. руб.)

Наименование выплат	2009 год	2010 год	2011 год
ВСЕГО	308377,8	320803,6	339748,2
В том числе:			
Заработная плата по сдельным расценкам			
Повременная заработная плата по тарифным ставкам, окладам	52262,4	54726, 6	56032,1
Премии за счет всех источников	45254,1	43418, 3	50288,6
В том числе:			
За основные показатели производственно-хозяйственной деятельности	41088,6	43418, 3	50288,6

Вознаграждение по итогам работы за год			
Вознаграждение за выслугу лет	13067,1	14220,9	14714,7
Оплата ежегодных и дополнительных отпусков	51165,84	52131,3	55456,1
Северные надбавки, выплаты по Р.К.	128709,03	136429,2	142567,7
Доплата за вредные условия труда	2228,17	2393,80	2486,8
Доплата за многосменный режим работы	2969,58	3411,1	3495,2
Материальная помощь, включая дополнительные суммы к отпуску	4040	4196,0	4505,9
Прочие виды оплаты труда	8681,58	9876,4	10201,1

Постатейный анализ роста выплат социального характера, (в тыс. руб.)

Наименование выплат	2009 год	2010 год	2011 год
ВСЕГО	13217,12	23197,8	11062,34
Выплаты уволенным (соглашение сторон)	3784	12306,2	632
Единовременные пособия при выходе на пенсию	391,5	771,6	837,24
Оплата путёвок	3930,3	3268,2	3271,19
Оплата проезда к месту работы	196,8	200,4	217,28
Оплата проезда к месту отдыха и обратно	4276,72	4796,3	4505,93
Оплата проезда и провоза багажа выезжающих из РКС	155,8	1473,2	1207,7
Материальная помощь	482	381,9	391
Другие виды выплат (медицинские услуги, компенсации и льготы чернобыльцам, пособия женщинам по уходу за ребёнком, суммы возмещения вреда и т.п.)			

Социальная программа ОАО «Мурманская 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 новой должности;
- 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.

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
2009г.	80	80	100
2010г.	67	67	100
2011г.	74	74	100

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 2011 году являлись участниками программы Негосударственного пенсионного обеспечения по двум планам, предложенным программой Негосударственного Пенсионного фонда «Электроэнергетики»: паритетный и корпоративный. Программа призвана обеспечить достойный уровень жизни работников ОАО «Мурманская ТЭЦ» в пенсионном возрасте, создать условия для эффективного решения кадровых вопросов, связанных с привлечением, удержанием и мотивацией персонала.

Структура персонала по категориям, возрасту и образованию

1	Должностные категории работников	Всего работающих на 31.12.2011	В том числе					
			возраст			имеют образование		
			до 30 лет	30-50 лет	старше 50 лет	высшее	средн. специальное	среднее
2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Все работающие	657	85	343	229	157	141	359
2	Руководители высшего звена (от зам.руководителей направлений и выше)	5	0	3	2	5	0	0
3	Руководители среднего звена (уровень зам.начальника отдела и начальника отдела)	88	5	45	38	48	36	4
4	Специалисты	92	11	51	30	68	21	3
5	Служащие	2	2	0	0	1	0	1
6	Рабочие	470	67	244	159	35	84	351

Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа акционерного общества и каждого члена совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества или общий размер вознаграждения (компенсации расходов) всех этих лиц, выплаченного в течение отчетного года.

В соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ» вознаграждений и компенсаций, утвержденным внеочередным общим собранием акционеров Общества 04.12.2006г. (Протокол №2 от 14.12.06г.) и заключенным трудовым договором с Генеральным директором (работающим по совместительству) общий размер выплаченного вознаграждения (компенсации расходов) за 2011 год составил 137,163 тыс. руб.

8. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Основные принципы

Для ОАО «Мурманская ТЭЦ» как компании, ориентированной на долгосрочное и успешное развитие, одной из задач первостепенной важности является повышение экологической чистоты используемых технологий. Производственная деятельность Общества напрямую связана с использованием природных ресурсов и воздействием на окружающую среду. Задача минимизации данного воздействия является одной из основных для ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Обязательствами, принятыми Обществом являются:

- признание конституционного права человека на благоприятную окружающую среду;
- неукоснительное соблюдение природоохранного законодательства;
- непрерывное снижение негативного воздействия на окружающую среду при реализации инвестиционных проектов;
- рациональное использование природных и энергетических ресурсов;
- приоритет принятия предупредительных мер над мероприятиями по ликвидации экологически негативных воздействий;
- открытость и доступность экологической информации.

Мероприятия Общества в сфере природоохранной политики

С целью снижения негативного воздействия на окружающую среду в ОАО «Мурманская ТЭЦ» ежегодно составляется и реализуется план природоохранных мероприятий, направленных на охрану окружающей среды и выполнение требований природоохранного законодательства Российской Федерации.

В рамках реализации природоохранной деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» в 2011 году были реализованы следующие мероприятия:

- Специализированной организацией ФГУ «ЦЛАТИ по Мурманской области» осуществлялся контроль:
 - за состоянием атмосферного воздуха в зоне влияния выбросов ОАО «Мурманская ТЭЦ»,
 - за токсичностью сточных и природных вод,
- При сжигании мазута на Восточной котельной применялся антикоррозийный ванадиевый ингибитор Protea Coronata M-29, предотвращающий высокотемпературную коррозию и одновременно действующий как катализатор сгорания, снижая количество нежелательных продуктов неполного сгорания; обеспечивает меньший объем и менее агрессивные отложения на поверхностях теплообмена; предотвращает кислотную коррозию в холодных зонах котла, что позволяет сократить количество очисток поверхностей нагрева котлов и, следовательно, приводит к снижению концентрации загрязняющих веществ в сбрасываемых водах ТЭЦ;
- Проводилась работа по испытанию в котельном цехе №1 модернизированной установки сверхзвуковой обработки жидкого топлива ТСА-М, с целью снижения расхода мазута и выбросов SO₂; NO_x и CO;
- подписан договор и согласована программа испытаний присадки в топочный мазут Carbamin 5000, на водогрейном котле ПТВМ-100, ст.№10 котлотурбинного цеха в конце 2011 года – в начале 2012 года с целью снижения выбросов SO₃;
- Постоянно, при поступлении информации о наступлении неблагоприятных метеорологических условий (по договору с ГУ «Мурманское УГМС») выполнялись мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- Периодически специализированной организацией ГУ «Мурманское УГМС» выполнялся химический анализ поверхностной и морской воды в районе сброса сточных вод ТЭЦ;

- Регулярно лабораторией химического контроля, охраны окружающей среды и промышленной санитарии ОАО «Мурманская ТЭЦ» проводились измерения исключаящие ухудшение экологической обстановки (в том числе определение концентрации выбросов загрязняющих веществ от котлоагрегатов).

В 2011 году осуществлялся прием тепловой энергии в паре от ОАО «Завод ТО ТБО», что позволило уменьшить количество сжигаемого мазута ориентировочно на 15 тыс.тонн в год и соответственно воздействие на окружающую среду, при том же количестве отпускаемой тепловой энергии.

Динамика показателей воздействия на окружающую среду:

Показатель	2010 г.	2011 г.
Водопотребление, тыс.м ³	1426,7	1312,4
Водоотведение в поверхностные водные объекты, тыс.м ³	164,0	138,6
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, тонн	19117	16864
Объем образовавшихся отходов, тонн	1358,0	1464,1
Текущие затраты на охрану окружающей среды, млн.руб.	4,434	2,938

9. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ

Реквизиты Общества:

Юридический и почтовый адрес: 183038, Российская Федерация, город Мурманск, улица Шмидта, дом 14.

Адрес страницы Общества в сети Интернет: www.murmantec.com

Приемная

Телефон: (8152) 68-83-59; факс: (8152) 47-39-04

Адрес электронной почты: common@mtec.kola.tgk1.ru

Специалист по корпоративному управлению

Телефон: (8152) 688-484; факс: (8152) 688-311.

Регистратор Общества:

Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности» (ЗАО «СР - ДРАГа»), который осуществляет ведение реестра Общества с февраля 2011 года (ранее – ОАО «ЦМД»).

Филиал ЗАО «СР-ДРАГа» в г. Санкт-Петербурге:

Телефон (факс) (812) 676-18-13

spb@draga.ru

<http://spb.draga.ru>

Часы работы: с 9.00 до 18.00 часов (с понедельника по четверг);

с 9.00 до 16.45 (в пятницу)

Прием акционеров: с 9.00 до 13.00 часов по будним дням

Головная организация:

ЗАО «СР-ДРАГа»

117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32

тел. (495) 719-40-44

info@draga.ru

<http://www.draga.ru/>

Лицензия № 10-000-1-00291 выдана Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг Российской Федерации. 26.12.2003 года без ограничения срока действия.

Приложение №1 «Хроника сделок, совершенных Обществом за 2011год»

Перечень совершенных акционерным обществом в 2011 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность и крупных сделок: указанные сделки Общество не совершало.

Приложение № 2 Годовая бухгалтерская отчетность Общества

МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ИФНС РОССИИ
ПО КРУПНЫМ НАЛОГООПЛАТЕЛЬЩИКАМ
ПО МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2011 г.

ПОНЕБРАТЕНКО, И.Г.

30.12.2012
по ТК РФ

Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31/12/2011
по ОКПО	76975649
ИНН	5190141373
по ОКВЭД	40.30
по ОКФС/ОКФС	47/16
по ОКЕИ	384

Организация Открытое акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"
Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)

Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес) 183038, Мурманск, ул. Шмидта, д.14

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2011	На 31 декабря 2010	На 31 декабря 2009
			г.	г.	г.
1	2	3	4	5	6
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
п.1 разд III ПЗ	Основные средства	1130	664 094	705 252	705 745
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
п.2 разд III ПЗ	Финансовые вложения	1150	24 328	8 000	8 000
п.9 разд III ПЗ	Отложенные налоговые активы	1160	432 302	430 182	329 871
	Прочие внеоборотные активы	1170	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	1 120 724	1 143 434	1 043 616
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
п.3 разд III ПЗ	Запасы	1210	378 783	304 860	278 556
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	37 990	19 557	24 820
п.4 разд III ПЗ	Дебиторская задолженность	1230	1 229 304	931 310	647 988
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
п.5 разд III ПЗ	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	39 803	43 123	6 989
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	1 685 880	1 298 850	958 353
	БАЛАНС	1600	2 806 604	2 442 284	2 001 969

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2011	На 31 декабря 2010	На 31 декабря 2009
			г.	г.	г.
1	2	3	4	5	6
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
п.6 разд III ПЗ	Уставный капитал	1310	285 338	285 338	285 338
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	642 280	649 808	651 058
п.6 разд III ПЗ	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(2 593 208)	(2 601 073)	(1 591 382)
	Итого по разделу III	1300	(1 665 590)	(1 665 927)	(654 986)
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
п.7 разд III ПЗ	Заемные средства	1410	-	-	663 000
п.9 разд III ПЗ	Отложенные налоговые обязательства	1420	23 461	21 805	19 411
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	23 461	21 805	682 411
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
п.7 разд III ПЗ	Заемные средства	1510	2 990 086	2 858 673	1 188 657
п.8 разд III ПЗ	Кредиторская задолженность	1520	1 424 040	1 162 539	733 636
	Доходы будущих периодов	1530	1 164	1 164	1 164
	Оценочные обязательства	1540	33 443	64 030	51 088
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	4 448 733	4 086 406	1 974 544
	БАЛАНС	1700	2 806 604	2 442 284	2 001 969

Руководитель Назаров С.В.
Подпись _____
Расшифровка подписи _____

Главный бухгалтер Кошкин М.А.
Подпись _____
Расшифровка подписи _____

" 30 " марта 2012 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайвотерхаусКурсис Аудит"
Аудитор Владимир
Дата 20 МАР 2012

**Отчет о прибылях и убытках
за 2011 г.**

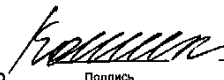
Организация Открытое акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение пара
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31/12/2011
по ОКПО	76975649
ИНН	5190141373
по ОКВЭД	40.30
по ОКОПФ/ОКФС	47/16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2011 г.	За 2010 г.
1	2	3	4	5
п.10 разд III ПЗ	Выручка	2110	4 467 158	3 799 628
п.10 разд III ПЗ	Себестоимость продаж	2120	(4 128 827)	(4 078 445)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	338 331	(278 817)
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	338 331	(278 817)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	442	759
	Проценты к уплате	2330	(251 445)	(219 350)
п.11 разд III ПЗ	Прочие доходы	2340	106 763	144 840
п.11 разд III ПЗ	Прочие расходы	2350	(193 979)	(756 127)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	112	(1 108 695)
	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
			22	123 963
п.9 разд III ПЗ	в т.ч. Постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-	-
п.9 разд III ПЗ	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(2 255)	(2 535)
п.9 разд III ПЗ	Изменение отложенных налоговых активов	2450	2 211	100 311
	Прочее	2460	269	(22)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	337	(1 010 941)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2011 г.	За 2010 г.
1	2	3	4	5
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	337	(1 010 941)
	Базовая прибыль (убыток) на акцию в рублях	2900	0.0009	-2.8305
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель  Назаров С.В.
Подпись расшифровка подписи

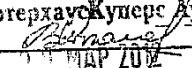
Главный бухгалтер  Кошик М.А.
Подпись расшифровка подписи

" 30 " марта 2012 г.

**МЕЖРАЙОННАЯ ИФНС РОССИИ
ПО КРУПНЕЙШИМ НАЛОГПЛАТЕЛЬЩИКАМ
ПО МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОНЕБРАТЕНКО Л.Г.

30 марта 2012 по Битас

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Трайвогерхаус Куперс Аудит"
Аудитор 
Дата 30 марта 2012

**Отчет об изменениях капитала
за 2011 г.**

Организация Открытое акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	31/12/2011
по ОКПО	76975649
ИНН	5190141373
по ОКВЭД	40.30
по ОКОПФ/ОКФС	47/16
по ОКЕИ	384

1. Движение капитала

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции (доли), выкупленные у акционеров (участников)	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Величина капитала на 31 декабря 2009 г.	3100	285 338	-	651 058	-	(1 591 382)	(654 986)
	За 2010 г.							
	Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-
	в том числе:							
	чистая прибыль	3211	x	x	x	x	-	-
	переоценка имущества	3212	x	x	-	-	x	-
	доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	-	x	-
	дополнительный выпуск акций	3214	-	x	-	-	x	-
	увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	-	-	x
	реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
	размещение выкупленных акций (долей)	3217	x	-	x	x	-	x
	Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(1 010 941)	(1 010 941)
	в том числе:							
	убыток	3221	x	x	x	x	(1 010 941)	(1 010 941)
	переоценка имущества	3222	x	x	-	-	x	-
	расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	-	x	-
	уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	x	-	x	-
	уменьшение количества акций	3225	-	-	x	-	x	-
	реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
	дивиденды	3227	x	x	-	-	x	-
	выкуп собственных акций (долей)	3228	x	-	-	x	-	x
	Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(1 250)	x	1 250	x
	Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
	Величина капитала на 31 декабря 2010 г.	3200	285 338	-	649 808	-	(2 601 073)	(1 665 927)
	За 2011 г.							
	Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	337
	в том числе:							
	чистая прибыль	3311	x	x	x	x	-	337
	переоценка имущества	3312	x	x	-	-	x	-
	доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	-	x	-
	дополнительный выпуск акций	3314	-	x	-	-	x	-
	увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	-	-	-
	реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
	размещение выкупленных акций (долей)	3317	x	-	-	x	-	x
	Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
	в том числе:							
	убыток	3321	x	x	x	x	-	-
	переоценка имущества	3322	x	x	-	-	x	-
	расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	-	x	-
	уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	x	-	x	-
	уменьшение количества акций	3325	-	-	x	-	x	-
	реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
	дивиденды	3327	x	x	-	x	-	x
	выкуп собственных акций (долей)	3328	x	-	-	x	-	x
	Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(7 528)	x	7 528	x
	Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
	Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3300	285 338	-	642 280	-	(2 593 208)	(1 665 590)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
Аудитор *В.И. Мухоморов*
Дата 01.01.2012

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2009 г.	Изменения капитала за 2010 г.		На 31 декабря 2010 г.
				за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6	7
	Капитал - всего					
	до корректировок	3400	(294 574)	(450 763)	-	(745 337)
	корректировка в связи с:					
	изменением учетной политики	3410	(40 870)	(10 354)	-	(51 224)
	исправлением ошибок	3420	(319 542)	(549 824)	-	(869 366)
	после корректировок	3500	(654 956)	(1 010 941)	-	(1 665 927)
	в том числе:					
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
	до корректировок	3401	(1 230 970)	(450 753)	1 250	(1 680 483)
	корректировка в связи с:					
	изменением учетной политики	3411	(40 870)	(10 354)	-	(51 224)
	исправлением ошибок	3421	(319 542)	(549 824)	-	(869 366)
	после корректировок	3501	(1 591 382)	(1 010 941)	1 250	(2 601 073)
	Другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
	до корректировок	3402	936 396	-	(1 250)	935 146
	корректировка в связи с:					
	изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
	исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
	после корректировок	3502	936 396	-	(1 250)	935 146

3. Чистые активы

Пояснение	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
1	2	3	4	5	6
	Чистые активы	3600	(1 664 426)	(1 664 763)	(653 822)

Руководитель Назаров С.В.
Подпись: _____
расшифровка подписи

Главный
Бухгалтер

Кошик М.А.
Подпись: _____
расшифровка подписи

" 30 " марта 2012 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ТрайбвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 30.03.2012

**Отчет о движении денежных средств
за 2011 г.**

Организация Открытое акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31/12/2011
по ОКПО	76975649
ИНН	5190141373
по ОКВЭД	40.30
по ОКОПФ/ОКФС	47/16
по ОКЕИ	384

Пояснение	Наименование показателя	Код строки	За 2011 г.	За 2010 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления - всего	4110	3 929 524	2 835 871
	в том числе:			
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 926 201	2 833 988
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
	от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	прочие поступления	4119	3 323	1 883
	Платежи - всего	4120	(3 944 979)	(3 619 352)
	в том числе:			
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 218 186)	(3 035 387)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(337 413)	(349 569)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(152 592)	(52 647)
	налога на прибыль организаций	4124	-	-
	НДС	4125	(63 377)	(53 280)
	Иные налоги и сборы	4126	(34 167)	(30 651)
	Взносы в государственные внебюджетные фонды	4127	(90 282)	(67 736)
	прочие платежи	4129	(48 962)	(30 082)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(15 455)	(783 481)
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления - всего	4210	2 017	1 910
	в том числе:			
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 575	1 151
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	442	759
	прочие поступления	4219	-	-
	Платежи - всего	4220	(30 441)	(22 295)
	в том числе:			
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(30 431)	(22 295)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(10)	-
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	прочие платежи	4229	-	-
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(28 424)	(20 385)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ОАО "Трейдер" (ИНН 5190141373)
Аудитор В.И. Сидорова
Дата 01 МАР 2012

Денежные потоки от финансовых операций				
Поступления - всего	4310	2 845 890	1 514 000	
в том числе:				
получение кредитов и займов	4311	2 845 890	1 514 000	
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-	
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-	
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-	
прочие поступления	4319	-	-	
Платежи - всего	4320	(2 805 331)	(674 000)	
в том числе:				
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-	
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-	
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(2 805 331)	(674 000)	
прочие платежи	4329	-	-	
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	40 559	840 000	
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(3 320)	36 134	
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	43 123	6 989	
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	39 803	43 123	
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-	

Руководитель

[Подпись]

Назаров С.В.

расшифровка подписи

" 30 "

марта

2012 г.

Главный
Бухгалтер

[Подпись]

Подпись

Кошик М.А.

расшифровка подписи

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению

ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"

Аудитор *[Подпись]*

Дата *[Подпись]*

10

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности

I. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ» образовано в результате реорганизации Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Колэнерго» в форме выделения (решение внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Колэнерго» от 30 марта 2005 года) и зарегистрировано в качестве юридического лица 01 октября 2005 года.

Основной вид деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» - производство, передача и распределение пара и горячей воды. ОАО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергией областного центра Мурманской области, а также населенных пунктов Кольского района: города Кола, поселений Мурмаши и Верхнетуломский. ОАО «Мурманская ТЭЦ» является монополистом на рынке сбыта тепловой энергии в зоне своего действия и одним из основных источников теплоснабжения (около 70% тепловой нагрузки) г. Мурманска.

Основным акционером, владеющим не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала является Открытое Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1», доля участия лица в уставном капитале 90,3423 %.

В соответствии с Федеральным Законом от 8 августа 2001 года №129-ФЗ «О государственной регистрации юридических лиц» Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 7 по Мурманской области: 01.10.2005 Общество зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1055100064524.

Общество зарегистрировано по адресу: 183038 Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14

Общество не имеет филиалов.

Среднесписочная численность персонала Общества за 2011 год составила 674 человека (за 2010 год: 723 человека).

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31 декабря 2011 года входят:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Антипов А.Г.	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	Генеральный директор (по совместительству)
Завриева М.К.	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника Управления – Начальник отдела экономического планирования и анализа затрат
Соколов А.Г.	ОАО «ТГК-1»	Директор по логистике
Лапутько С.Д. (председатель)	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора - Главный инженер-Директор филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»
Граве И. В.	Концерн « Fortum Оуј »	Вице-президент концерна «Fortum Оуј» координация вложений в ДЗО
Земляной Е.Н.	ОАО «Газпром»	Начальник Отдела маркетинга в электроэнергетике Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»
Михайлова Е.И.	ОАО «ТГК-1»	Начальник департамента по правовым вопросам
Соломина О.Н.	ОАО «ТГК-1»	Начальник департамента корпоративного управления
Редькин С.М.	ОАО «ТГК-1»	Директор по развитию

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвоетерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата _____ 2012 г.

3

13

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Переоценка основных средств в Обществе не производилась.

Амортизация основных средств, приобретенных до 1 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 г. № 1072, а приобретенных начиная с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Срок полезного использования (число лет)
Здания	40-100
Сооружения, передаточные устройства	20-50
Машины и оборудование	3-27
Транспортные средства	5-13
Прочие	5-11

Амортизация грузовых автомобилей общего назначения грузоподъемностью 5 – 15 т начисляется в зависимости от величины пробега за отчетный период, а по всем остальным видам основных средств – линейным способом.

Амортизация не начисляется по полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и расходы (потери) от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

4. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

5. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение. По долговым ценным бумагам разницы между суммой фактических затрат на приобретение и номинальной стоимостью этих ценных бумаг, включаются в прочие доходы и расходы равномерно в течение срока их обращения.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

ИНТЕРСАУДИТ
и аудиторскому заказ № 000
САО "Грайсовский аудиторский центр"
Аудитор _____
Дата _____

6

16

6. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. При отпуске сырья и материалов в производство и ином выбытии они оценивались по средней себестоимости.

7. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы на подготовку и освоение производства, разовые платежи за лицензии на использование программного обеспечения, другие виды расходов), отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе по статье «Запасы».

8. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

Нереальная к взысканию задолженность списывалась с баланса по мере признания ее таковой. Указанная задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

9. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев, а также высоколиквидные векселя Сбербанка РФ.

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

1. поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера);
2. платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений (в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата);
3. суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

ИРИС ОБЩЕСТВО
с ограниченной ответственностью
ИНН 77-07-0000000
Адрес: г. Москва, ул. Мухоморова, д. 10
Дата: 17.01.2017

7
17

10. Уставный и добавочный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами, и номинальной стоимости обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенную по результатам их переоценки.

11. Кредиты и займы полученные

При привлечении Обществом заемных средств путем выдачи векселей, выпуска облигаций с процентами (дисконтом) сумма причитающихся к оплате процентов (дисконта) относилась на прочие расходы по мере их начисления.

Дополнительные расходы, произведенные в связи с получением займов и кредитов, отражались в составе прочих расходов по мере возникновения.

12. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска работников по состоянию на отчетную дату.

13. Расчеты по налогу на прибыль

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств включена в показатель строки «Прочее» отчета о прибылях и убытках.

14. Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин и скидок, предоставленных покупателям.

В составе прочих доходов Общества учитываются:

- доходы от реализации основных средств;
- доходы от реализации материально-производственных запасов;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных обязательств;
- прибыли прошлых лет – по мере выявления.

ПЕРМСКОЕ ОБЩЕСТВО
в арбитражном суде
ЗАО "Арбитражный аудиторский центр"
Аудитор _____
Дата _____

15. Признание расходов

Себестоимость проданной продукции включает расходы, связанные с изготовлением готовой продукции.

Управленческие расходы полностью списываются на себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг.

В составе прочих расходов учитываются:

- продажа ТМЦ;
- материальная помощь и другие выплаты;
- пени, штрафы, неустойки;
- услуги банков;
- убытки прошлых лет – по мере выявления;
- прочие.

16. Изменения в учетной политике Общества на 2011 год

16.1 Изменения в бухгалтерском учете

(а) Изменения в действующих нормативных актах по бухгалтерскому учету

В связи с приказом Минфина РФ от 24.12.2010 № 186н в нормативные акты по бухгалтерскому учету были внесены изменения, вступившие в силу с 2011 года, которые повлекли за собой изменения учетной политики Общества на 2011 год. Указанные изменения учетной политики привели к необходимости корректировки данных прошлых отчетных периодов в годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год, которые раскрыты в одноименном подразделе пояснительной записки.

Изменения в учете резервов сомнительных долгов

С 2011 года организация создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной.

До 2011 года резерв сомнительных долгов создавался только в отношении задолженности покупателей и заказчиков.

(б) Изменения в связи с вступлением в силу ПБУ 8/2010

В связи с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» утв. приказом Минфина РФ от 13.12.2010 № 167н, а также внесением изменений в Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ в учетную политику Общества на 2011 год были внесены следующие изменения:

- с 2011 года Общество создает оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам. До 2011 года Общество не создавало оценочное обязательство под предстоящие расходы на оплату отпусков.

(в) Изменения в учете основных средств

С 2011 года объекты основных средств с первоначальной стоимостью не более 40 000 рублей за единицу могут учитываться в составе материально-производственных запасов. До 2011 года лимит стоимости для учета объектов основных средств в составе материально-производственных запасов составлял не более 20 000 рублей за единицу.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к бухгалтерскому балансу
ОАО "Фирма "Специальное управление Арктик" 9
Аудитор _____
Дата _____ 19

16.2 Изменения в формах бухгалтерской отчетности

С годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год вступил в силу приказ Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», а также ПБУ 23/2011 «Отчет о движении денежных средств» утв. приказом Минфина РФ от 02.02.2011 № 11н. В связи с различиями представления показателей форм бухгалтерской отчетности согласно данным нормативным актам и порядку представления показателей отчетности в бухгалтерской отчетности за 2010 год (согласно приказу Минфина от 22.07.2003 № 67н), отдельные показатели отчетности за 2009 и 2010 гг. представлены в бухгалтерской отчетности за 2011 год по иным строкам отчетности.

17. Изменения в учетной политике Общества на 2012 год

В учетную политику Общества на 2012 год изменения не вносились.

18. Данные прошлых отчетных периодов

18.1 *Корректировки данных прошлых отчетных периодов, обусловленные изменениями учетной политики на 2011 год в связи с введением в действие новых и изменений действующих нормативных актов по бухгалтерскому учету*

Отдельные показатели граф «На 31 декабря 2010 года» и «На 31 декабря 2009 года» бухгалтерского баланса, а также показатели других форм бухгалтерской отчетности сформированы с учетом корректировки в связи со следующими обстоятельствами:

1. Изменения в учетной политике Общества по отражению в бухгалтерском учете и отчетности оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов обусловили необходимость корректировки соответствующих показателей 2009 и 2010 гг. (корректировки № 1,2)

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка, тыс.руб.	Сумма с учетом корректировки
тыс. руб.					
Корректировки показателей 2009 года					
1160	Отложенные налоговые активы	319 653	1	10 218	329 871
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(1 230 970)	1	(40 870)	(1 271 840)
1540	Оценочные обязательства	-	1	(51 088)	(51 088)
Корректировки показателей 2010 года					
1160	Отложенные налоговые активы	417 376	2	12 806	430 182
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(1 680 483)	2	(51 224)	(1 731 707)
1540	Оценочные обязательства	-	2	(64 030)	(64 030)
2120	Себестоимость продаж	(4 065 503)	1	(12 942)	(4 078 445)
2450	Изменение отложенных налоговых активов	97 723	1	2 588	100 311
2400	Чистая прибыль	(450 763)	1	(10 354)	(461 117)

Итого: _____
 Исполнитель: _____
 Должность: _____
 Дата: _____

10

2

2. В связи с изменением порядка представления денежных поступлений и платежей в отчете о движении денежных средств (исключение из поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам сумм косвенных налогов) были проведены корректировки сравнительных данных отчета о движении денежных средств за 2010 год. Существенные корректировки приведены ниже:

тыс. руб.				
Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка, тыс.руб.	Сумма с учетом корректировки
4111	(Поступило) от продажи продукции, товаров, работ и услуг	3 344 106	(510 118)	2 833 988
4119	Прочие поступления	16 044	(14 161)	1 883
4121	(Направлено) на оплату товаров, работ, услуг	(3 558 393)	523 006	(3 035 387)
4122	в связи с оплатой труда работников	(306 275)	(43 294)	(349 569)
4125	НДС		(53 280)	(53 280)
4126	Иные налоги и сборы		(30 651)	(30 651)
4127	Взносы в государственные внебюджетные фонды		(67 736)	(67 736)
4129	прочие платежи	(222 510)	192 428	(30 082)
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	1 358	(207)	1 151
4221	(Направлено) на приобретение объектов основных средств	(26 308)	4 013	(22 295)

18.2 *Корректировки в связи с исправлением существенных ошибок прошлых лет*

В отчетном году были выявлены существенные ошибки прошлых лет, допущенные в результате неправильного отражения (неотражения) фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности. В соответствии с ПБУ 22/2010 «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» такие ошибки подлежат ретроспективной корректировке. В результате проведенных корректировок произошло изменение сравнительных показателей за 2009 и 2010 годы. Основания корректировок и информация об их влиянии на сравнительные данные приведены ниже:

ИСПРАВЛЕНИЕ
в отчетах за 2010 год
ЗАО "Арктик-Сервис-Инвест"
Директор _____
Дата _____

(а) В отчетном году выявлена существенная ошибка в связи с неотражением резерва по сомнительным долгам в 2009 и 2010 гг. Указанная ошибка привела к занижению показателей прочих расходов, завышению чистой прибыли (включая промежуточные итоговые строки) отчета о прибылях и убытках за 2010 год на сумму 549 824 тыс.руб. Завышен показатель дебиторской задолженности на сумму 869 366 тыс.руб., и завышен показатель нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) на 869 366 тыс.руб. в бухгалтерском балансе по состоянию на 31.12.2010. Завышен показатель дебиторской задолженности на сумму 319 542 тыс.руб., и завышен показатель нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) на 319 542 тыс.руб. в бухгалтерском балансе по состоянию на 31.12.2009. Для исправления допущенной ошибки указанные показатели прошлых лет были скорректированы (корректировка № 3).

тыс. руб.

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка, тыс.руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2009 года					
1230	Дебиторская задолженность	967 530	3	(319 542)	647 988
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(1 271 840)	3	(319 542)	(1 591 382)
Корректировки показателей 2010 года					
1230	Дебиторская задолженность	1 800 676	3	(869 366)	931 310
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(17 31 707)	3	(869 366)	(2 601 073)
2350	Прочие расходы	(206 303)	3	(549 824)	(756 127)
2400	Чистая прибыль	(461 117)	3	(549 824)	(1 010 941)

УТВЕРЖДЕНО
 и выдана в соответствии с
 ЗАО "Волга-Восток" (ИНН 64-01-00001)
 Директор _____
 Дата _____

12
22

III. Раскрытие существенных показателей

1. Основные средства

1.1 Основные средства

Данные о движении основных средств представлены в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец года	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	20 11 г.	1 825 519	(1 356 253)	15 300	(66 412)	40 525	(42 942)	1 774 407	(1 358 670)
	20 10 г.	1 776 450	(1 316 831)	52 895	(3 826)	3 588	(43 010)	1 825 519	(1 356 253)
в том числе: Здания	20 11 г.	35 2747	(138 079)	6 207	(25 122)	13 167	(5 093)	333 832	(130 005)
	20 10 г.	353 435	(133 257)	-	(688)	475	(5 297)	352 747	(138 079)
Сооружения и передаточные устройства	20 11 г.	1 130 794	(975 721)	542	(9 307)	6 361	(16 035)	1 122 029	(985 395)
	20 10 г.	1 101 206	(959 179)	29 588	-	-	(16 542)	1 130 794	(975 721)
Машины и оборудование	20 11 г.	322 942	(227 865)	8 551	(31 593)	20 608	(20 638)	299 900	(227 895)
	20 10 г.	301 967	(209 888)	22 941	(1 966)	1 947	(19 924)	322 942	(227 865)
Транспортные средства	20 11 г.	14 828	(11 003)	-	(272)	272	(1 014)	14 556	(11 745)
	20 10 г.	15 871	(11 040)	-	(1 043)	1 042	(1 005)	14 828	(11 003)
Производственный и хозяйственный инвентарь	20 11 г.	4 187	(3 585)	-	(118)	117	(162)	4 069	(3 630)
	20 10 г.	3 950	(3 467)	366	(129)	124	(242)	4 187	(3 585)
Другие виды основных средств	20 11 г.	21	-	-	-	-	-	21	-
	20 10 г.	21	-	-	-	-	-	21	-

В строке 1130 «Основные средства» отражены затраты по незавершенному строительству:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			На конец года
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	2011 г.	235 986	27 685	(14)	(15 300)	248 357
	5250	2010 г.	246 126	42 782	(27)	(52 895)	235 986

ПРИЛОЖЕНИЕ
к бухгалтерскому отчету за 2011 г.
ЗАО "Бизнес-сервис-Аудит"
Аудитор _____
Дата _____

13

23

В составе затрат по незавершенному строительству по состоянию на 31.12.2011г. числятся объекты: реконструкция и расширение котельной «Южная» в размере 107 852 тыс.руб. ремонтно-эксплуатационная база в размере 63 098 тыс.руб., реконструкция ограждения территории котлотурбинного цеха ОАО "Мурманская ТЭЦ" в размере 11 046 тыс.руб., оборудование в размере 11 010 тыс. руб., цех по ремонту и изготовлению КТО в размере 8 735 тыс.руб., реконструкция ограждения территории котлотурбинного цеха в размере 5 408 тыс. руб. и другие.

1.2 Основные средства, полученные в аренду

По состоянию на 31.12.2011г. Общество получило в пользование по договору аренды основные средства стоимостью 9 153 тыс. руб. (на 31.12.2010г. - 9 153 тыс. руб., на 31.12.2009г. -9 153 тыс. руб.). В составе арендованных основных средств числится здание насосной № 10 общей площадью 406,40 кв.м (с технологическим оборудованием), расположенное во дворе дома № 35 по ул.Челюскинцев, тепловые сети протяженностью 923 погонных метра от Восточной котельной в районе Зеленого мыса на основании договора аренды с Комитетом имущественных отношений города Мурманска на основании постановления администрации г.Мурманска N 583 от 08.05.2007г. "О передаче муниципального имущества в безвозмездное пользование" согласно договору безвозмездного пользования (договору ссуды) муниципальным имуществом города Мурманска N 969/03 от 17.05.2007г., акту о приеме-передаче N 29 от 30.05.2007г.

2. Финансовые вложения

2.1 Долгосрочные финансовые вложения

(а) Вложения в уставные капиталы

Наименование и организационно-правовая форма объекта финансовых вложений	тыс. руб.		
	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2009
Участие в уставных (складочных) капиталах дочерних обществ			
ООО «Кольская тепловая компания»	24 328	-	-

Доли в уставных капиталах отражены по первоначальной стоимости финансового вложения.

Дочерние общества

Наименование и организационно-правовая форма дочернего общества	Процент участия в капитале	Местонахождение	Вид деятельности
ООО «Кольская тепловая компания»	100%	пгт.Мурмаши Мурманской области	Производство, передача и распределение пара и горячей воды

Оценка на отчетную дату финансовых вложений в зависимые общества представляет оценку по их первоначальной стоимости.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ОАО "Трикоцветное коммунальное Аудит"
Адрес: _____
Дата: _____

(б) Вложения в иные ценные бумаги организаций (облигации, векселя и др.)

У Общества отсутствуют вложения в иные ценные бумаги дочерних и зависимых обществ по состоянию на 31.12.2011, представленные в бухгалтерской отчетности за 2011 год. Ниже приведены данные о вложениях в векселя других организаций.

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2009
Векселя			
Вексель ОАО «МДМ-банка»	-	8 000	8 000
Итого	-	8 000	8 000

Вексель ОАО «МДМ-банка» был выпущен в 2005 году на условиях по предъявлению, но не ранее 21.09.2016 года. Стоимость приобретения векселя – 8 000 тыс. руб. Указанный вексель отражен в отчетности по стоимости приобретения. Вексель передан в погашение задолженности.

3. Запасы

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов и расходов будущих периодов, подлежащих списанию в течение периода, не превышающего 12 месяцев после отчетной даты.

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период		На конец года
			Поступило	Выбыло	
Запасы-всего	20 11 г.	304 860	2 812 063	2 738 140	378 783
	20 10 г.	278 556	2 926 335	2 900 031	304 860
в том числе: Сырье и материалы	20 11 г.	299 339	2 811 819	2 733 584	377 574
	20 10 г.	272 033	2 846 535	2 819 229	299 339
Расходы будущих периодов	20 11 г.	5 521	244	4 556	1 209
	20 10 г.	6 523	79 800	80 802	5 521

По состоянию на 31.12.2011 г. неоплаченные запасы составляют 333,097 тыс.руб. (на 31.12.2010г. – 299 339 тыс.руб, на 31.12.2009 г. 272 033 тыс.руб.).

Итого
 в отчетах о финансовом положении
 ОАО «Российская Федерация»
 (подпись) _____
 Дата _____

4. Дебиторская задолженность

Основным видом деятельности Общества является производство электрической и тепловой энергий, передача тепловой энергии, цена (тариф) на которые определяется региональной энергетической комиссией.

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец года	
		учтенная по условиям договора	резерв по сомнит. долгам	Поступило			Выбыло			учтенная по условиям договора	резерв по сомнит. долгам
				сумма долга по сделке	%, штрафы	начислен не резерва	погашение	списание	восстановление резерва		
Краткосрочная дебиторская задолженность всего	20 11 г.	1 800 676	(869 366)	5 503 044	5 337	(95 407)	5 165 981	691	51 692	2 142 385	(913 081)
	20 10 г.	967 530	(319 542)	5 447 755	1 658	(549 824)	4 592 119	24 148	-	1 800 676	(869 366)
в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками	20 11 г.	1 790 364	(869 366)	4 623 767	-	(89 999)	4 325 954	653	51 692	2 087 524	(907 673)
	20 10 г.	938 539	(319 542)	4 622 293	-	(549 824)	3 752 965	17 503	-	1 790 364	(869 366)
Авансы выданные	20 11 г.	6 198	-	24 186	-	-	22 030	14	-	8 340	-
	20 10 г.	7 244	-	18 097	-	-	17 825	1 318	-	6 198	-
Прочая задолженность	20 11 г.	4 114	-	855 091	5 337	(5 408)	817 997	24	-	46 521	(5 408)
	20 10 г.	21 747	-	807 365	1 658	-	821 329	5 327	-	4 114	-

Просроченная дебиторская задолженность представлена ниже:

тыс. руб.

	На 31 декабря 2011 года		На 31 декабря 2010 года		На 31 декабря 2009 года	
	учтенная по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов	учтенная по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов	учтенная по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов
Всего	1 197 152	294 355	965 642	96 276	355 404	35 862
в том числе:						
расчеты с покупателями и заказчиками	1 186 868	284 071	962 408	93 042	345 610	26 068
авансы выданные	3 483	3 483	2 768	2 768	3 956	3 956
прочая задолженность	6 801	6 801	466	466	5 838	5 838

УТВЕРЖДЕНО
 в соответствии с отчетом
 ОАО "Теплоэнергетический комбинат"
 Директор _____
 Дата _____

16

2 €

5. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов представлен ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2009
Средства в кассе	9	6	6
Средства на расчетных счетах	39 791	43 116	6 978
Средства на специальных счетах в банках	3	1	5
Итого денежные средства	39 803	43 123	6 989
Векселя, подлежащие оплате по предъявлению	-	-	-
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	-	-	-
Иные эквиваленты денежных средств	-	-	-
Итого денежные эквиваленты	-	-	-
Итого денежные средства и денежные эквиваленты	39 803	43 123	6 989

6. Капитал и резервы

6.1 Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2011 г. уставный капитал Общества полностью оплачен и составил 285 338 тыс. руб. (на 31.12.2010г. – 285 338 тыс. руб., на 31.12.2009г. – 285 338 тыс. руб.).

Наименование	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Размер уставного капитала (тыс. руб.)
Обыкновенные акции	35 7158 787	0,6	214 295
Привилегированные акции	118 405 759	0,6	71 043
ИТОГО	475 564 546		285 338

90,3423 % акций Общества принадлежит ОАО «ТГК-1».

На 31 декабря 2011г. чистые активы общества составили - (1 664 426) тыс. руб. (на 31 декабря 2010г. - (1 664 763) тыс. руб., на 31.12.2009г. – (653 822) тыс.руб.). Убытки компании объясняются низкими тарифами на тепловую энергию, установленными в Мурманской области, которые значительно ниже экономически обоснованных, а также удорожанием стоимости топлива (мазута) с 2007 года. В 2011 году получены субсидии на компенсацию убытков в размере 581 470 тыс.руб. Руководство Общества продолжает переговоры по получению компенсации убытков из бюджета и установлению экономически обоснованного тарифа на реализацию тепловой энергии для целей повышения эффективности и прибыльности Общества в будущем.

6.2 Добавочный капитал

Добавочный капитал образовался за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке, проведенной до реорганизации Общества.

За отчетный год добавочный капитал в размере 7 528 тыс.руб. был отнесен на уменьшение непокрытого убытка за счет выбытия основных средств.

Итого
 В соответствии с решением
 31.12.2011г. 17:27

17
27

7. Кредиты и займы полученные

Задолженность по кредитам с учетом процентов представлена ниже:

тыс. руб.

наименование показателя	срок погашения	период	на начало года	изменения за период				на конец года
				поступление		выбыло		
				в результате хозяйственных операций	причитающиеся проценты	погашение	списание на финансовый результат	
кредиты и займы полученные, всего:		2011 г.	2 858 673	2 845 890	251 445	2 965 922	-	2 990 086
		2010 г.	1 851 657	1 514 000	219 663	726 647	-	2 858 673
в том числе: займы		2011 г.	2 016 460	-	163 707	73 137	-	2 107 030
		2010 г.	1 851 657	-	164 803	-	-	2 016 460
ОАО «ТГК-1»	19.07.2010 г.	2011 г.	992 000	-	64 000	65 137	-	990 863
		2010 г.	928 000	-	64 000	-	-	992 000
ОАО «ТГК-1»	23.12.2009 г.	2011 г.	127 904	-	14 300	-	-	142 204
		2010 г.	113 291	-	14 613	-	-	127 904
ОАО «ТГК-1»	27.02.2011 г.	2011 г.	896 556	-	85 407	8 000	-	973 963
		2010 г.	810 366	-	86 190	-	-	896 556
кредиты		2011 г.	842 213	2 845 890	87 738	2 892 785	-	883 056
		2010 г.	-	1 514 000	54 860	726 647	-	842 213
ОАО ВТБ Банк		2011 г.	842 213	2 845 890	87 739	2 892 786	-	883 056
		2010 г.	-	1 514 000	54 860	726 647	-	842 213

Займы, полученные от ОАО «ТГК-1» являются просроченными по состоянию на 31.12.2011 г. в размере 2 107 030 тыс.руб (на 31.12.2010 г. – 2 016 460 тыс.руб., на 31.12.2009 г. – 1 041 291 тыс.руб.).

Штрафные санкции ОАО «ТГК-1» не применяются.

Процентные ставки по займам и кредитам (% годовых)

	2011	2010
Займы и кредиты в российских рублях	8 – 13	8 – 13

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов, составили 4 047 тыс. руб. и 4 313 тыс. руб. за 2011 и 2010 гг. соответственно, из них суммы, отнесенные в отчетном году на прочие расходы, составляют 4 047 тыс. руб. и 4 313 тыс. руб. в 2011 и 2010 гг. соответственно.

Итого: 4 047 тыс. руб. и 4 313 тыс. руб.

8. Кредиторская задолженность

В составе кредиторской задолженности бухгалтерского баланса суммарно отражена следующая задолженность:

тыс. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет: в том числе	Период	Остаток на начало года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец года
Поставщики и подрядчики:	За 2011	781 409	4 441 299	4 184 366	1 038 342
	За 2010	700 786	4 524 503	4 443 880	781 409
из них					
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	За 2011	167 354	1 481 967	1 649 321	-
	За 2010	387 146	1 956 227	2 176 019	167 354
ОАО «Кольская энергосбытовая компания»	За 2011	125 556	395 018	102 736	417 838
	За 2010	94 931	399 286	368 661	125 556
ЗАО «Башнефть-регион»	За 2011	-	683 020	480 256	202 764
	За 2010	-	-	-	-
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	За 2011	315 071	273 502	588 573	-
	За 2010	14	982 526	667 469	315 071
ЗАО «Уфа Ойл»	За 2011	-	551 597	407 508	144 089
	За 2010	-	-	-	-
ЗАО «Торговый дом Элит»	За 2011	-	67 548	21 347	46 201
	За 2010	-	-	-	-
ООО «Промтехресурс»	За 2011	-	-	-	-
	За 2010	120 164	-	120 164	-
Задолженность по оплате труда	За 2011	-	353 187	353 187	-
	За 2010	-	350 197	350 197	-
Задолженность внебюджетным фондам	За 2011	3 133	98 240	96 797	4 576
	За 2010	1 358	75 890	74 115	3 133
Задолженность перед бюджетом	За 2011	3 194	61 303	59 781	4 716
	За 2010	2 725	56 405	55 936	3 194
Прочие кредиторы, всего	За 2011	374 803	651 474	649 871	376 406
	За 2010	28 766	740 318	394 281	374 803
из них					
ОАО «ТГК-1»	За 2011	358 036		20 446	337 590
	За 2010	25 457	332 579		358 036
ИТОГО:	За 2011	1 162 539	5 605 503	5 344 002	1 424 040
	За 2010	733 635	5 747 313	5 318 409	1 162 539

Исполнитель
 В бухгалтерском балансе
 ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»
 бухгалтер
 Дата _____

19

2

Просроченная кредиторская задолженность представлена ниже:

Наименование показателя	На 31	На 31	На 31
	декабря	декабря	декабря
	2011 года	2010 года	2009 года
Всего	756 350	219 488	260 992
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	417 766	37 873	19 962
авансы полученные	719	33	30
расчеты по налогам и сборам	-	-	-
прочая задолженность	337 865	181 582	241 000

9. Налоги

9.1 Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость (НДС) по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг.

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 706 174 тыс. руб. (705 138 тыс. руб. – в 2010 году). НДС по приобретенным ценностям составил 674 709 тыс. руб. (671 344 тыс. руб. – в 2010 году), в том числе предъявленный к вычету – 656 275 тыс. руб., (676 604 тыс. руб. – в 2010 году).

9.2 Налог на прибыль организации

По данным налогового учета налогооблагаемый убыток за 2011 г. составила 60 804 тыс. руб. (в 2010 году убыток составил 501 495 тыс. руб.).

Расшифровка отложенных налоговых активов и обязательств представлена ниже:

Наименование показателя	тыс. руб.		
	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Отложенные налоговые активы	432 302	430 182	329 871
- Разницы в амортизации	1 017	5 077	8 841
- Убытки прошлых лет	424 597	298 006	298 745
- Убыток текущего года	-	114 293	12 067
- оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	6 688	12 806	10 218
Отложенные налоговые обязательства	23 461	21 805	19 411
Разницы в амортизации	23 461	21 803	19 406
Разницы в списании РБП	-	2	5

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли по налогу на прибыль (сумма условного дохода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 22 тыс. руб. (в 2010 году сумма условного расхода по налогу на прибыль – 221 739 тыс. руб.).

ИНТЕРИОМ-АУДИТ
 в соответствии с Законом
 ОАО "Аудиторское бюро Санкт-Петербург"
 Адрес: _____
 Дата: _____

20

31

Постоянные налоговые обязательства сформированы в результате возникновения постоянных разниц в связи с различиями в начислении амортизации объектов основных средств, внереализационных расходов, внереализационных доходов.

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль, составила 51 802 тыс.руб. (в 2010 году 619 815 тыс.руб.), повлекших возникновение постоянного налогового обязательства 10 360 тыс.руб. (в 2010 году 123 963 тыс.руб.)

В отчетном году сумма постоянных разниц, связанных с признанием в бухгалтерском учете дохода по резерву по сомнительным долгам, повлекших возникновение постоянного налогового актива, составила 51 692 тыс.руб., соответствующий налоговый актив - 10 338 тыс.руб.

Суммарная величина постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 110 тыс. руб. (в 2010 году -619 815 тыс. руб.), повлекших возникновение постоянных налоговых обязательств - 22 тыс.руб. (в 2010 году - 123 963 тыс.руб.).

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 11 055 тыс. руб. (в 2010 году - 501 555 тыс. руб.), в том числе, возникших - 12 412 тыс. руб. (в 2010 году - 520 890 тыс. руб.) и погашенных - 10 383 тыс. руб. (в 2010 году - 19 335 тыс. руб.). Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в начислении амортизации основных средств в бухгалтерском учете и для целей налогообложения, оценочными обязательствами по неиспользованным отпускам, убыткам прошлых лет и текущего года.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 11 275 тыс. руб. (в 2010 году - 12 675 тыс. руб.), в том числе, возникших - 3 618 тыс.руб. (в 2010 году - 3 716 тыс. руб.) и погашенных - 1 363 тыс. руб. (в 2010 году - 1 181 тыс. руб.). Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в амортизации основных средств в бухгалтерском учете и для целей налогообложения.

Менеджментом компании проведена оценка погашаемости отложенного налогового актива, относящегося к переносу убытков, исходя из сроков его возникновения. На основании сценарных условий развития электроэнергетики до 2030г (письмо ООО «Газпромэнергохолдинг» №ДФ-1/14 от 17.01.2012г и показатели долгосрочного прогноза социально-экономического развития РФ до 2030г Минэкономразвития от 06.10.2011г) подготовлена финансовая модель накопленных отложенных активов в установленные законодательством сроки. Согласно вышеуказанному прогнозу развития Общества, руководство компании предполагает, что накопленные отложенные налоговые активы могут быть погашены следующим образом: в 2016г - 46 834 тыс. руб. в 2017г - 116 773 тыс. руб. в 2018г - 201 050 тыс. руб. в 2019г - 67 645 тыс. руб.

9.3 Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов и сборов включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 9 548 тыс. руб. (в 2010 году - 11 102 тыс. руб.), в прочие расходы - 14 691 тыс. руб. (в 2010 году - 22 801 тыс. руб.)

На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие налоги и сборы: налог на имущество - 5 552 (в 2010 году - 5 838 тыс. руб.), плата за загрязнение окружающей среды - 3 775 тыс. руб. (в 2010 году - 3 479 тыс.руб.).

Итого: _____
в том числе по обычным видам деятельности _____
Сумма: _____
Дата: _____

21

3

82

10. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы по обычным видам деятельности представляют собой выручку от реализации тепловой энергии (2096 тыс.Гкал в 2011г. в размере 4 392 163 тыс.руб. и 2 320 тыс.Гкал в 2010г. в размере 3 692 567 тыс.руб.), электрической энергии (12 400 тыс.кВт*ч в 2011г. в размере 37 200 тыс.руб. и 20 597 тыс.кВт*ч в 2010г. в размере 61 792 тыс.руб.) и от реализации прочих работ и услуг промышленного характера (в 2011г. в размере 37 795 тыс.руб. и в 2010г. в размере 45 269 тыс.руб.).

В 2011 году получены субсидии на компенсацию убытков в размере 581 470 тыс.руб., которые отражены в составе выручки от реализации. В 2010 году субсидий на компенсацию убытков не поступало.

Тепловая энергия	2011		2010	
	Объем, тыс.Гкал	Выручка без учета НДС, тыс. руб.	Объем, тыс.Гкал	Выручка без учета НДС, тыс. руб.
Промышленные потребители	78	137 679	21	30 223
Жилищно-строительные кооперативы	1 590	2 925 780	1773	2 852 377
Бюджетные организации	180	318 107	208	322 440
Население	0	281	0	131
прочие	134	240 536	205	323 827
теплосетевые компании (на компенсацию тепловых потерь)	114	188 310	113	163 569
субсидия	0	581 470	0	0
Итого теплоэнергия	2 096	4 392 163	2320	3 692 567

Расходы по обычным видам деятельности представлены в таблице:

Вид расхода по обычным видам деятельности	2011 год	2010 год
Материальные затраты	3 159 891	3 186 635
Затраты на оплату труда	315 430	347 183
Отчисления страховых взносов	93 355	74 322
Амортизация	42 013	42 999
Налоги и сборы	9 548	11 102
Страхование	17 409	17 478
Услуги подрядчиков по ремонту оборудования	49 511	49 623
Услуги по передаче теплоэнергии	356 538	343 229
Прочие затраты	85 132	5 874
ИТОГО по строке 2120 «Себестоимость продаж» отчета о прибылях и убытках	4 128 827	4 078 445

ПРИЛОЖЕНИЕ
к отчету о прибылях и убытках
31.12.2011
Итого: _____
Дата: _____

22

32

11. Затраты на приобретение (производство) и использование энергетических ресурсов

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на					
	2011			2010		
	Приобретение	Использование		Приобретение	Использование	
на производство		реализация на сторону	на производство		реализация на сторону	
ЭНЕРГИЯ, в т.ч.	339 154	339 154	-	350 707	350 707	-
-электрическая	339 154	339 154	-	350 707	350 707	-
ТОПЛИВО в т.ч.	2 734 844	2 639 231	20 739	2 786 762	2 664 005	98 612
-мазут топочный	2 734 844	2 639 231	20 739	2 786 762	2 664 005	98 612

12. Прочие доходы и прочие расходы

Наименование видов прочих доходов и расходов	2011 г.		2010 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
продажа ТМЦ, других активов	45 104	36 046	136 465	121 152
материальная помощь и другие выплаты	-	10 731	-	8 327
пени, штрафы, неустойки	5 337	5 904	1 658	13 072
услуги банков	-	4 987	-	5 194
госпошлины	-	6 429	-	3 153
доходы от сдачи имущества в аренду	2 378	-	3 642	-
невозмещаемые налоги	-	4 271	-	871
арендные платежи за землю	-	19 457	-	6 299
платежи за сверхнормативные выбросы	-	1 635	-	2 068
убытки прошлых лет	-	166	-	13 871
списание дебиторской задолженности	-	691	-	24 147
резерв по сомнительным долгам	51692	95407	-	549824
судебные издержки	-	1 111	-	-
расходы на спортивные и культмассовые мероприятия	-	2 066	-	1 728
прочие	2 251	5 078	3 075	6 421
Итого	106763	193979	144 840	756127

Итого
 в бухгалтерском учете
 ЗАО "Трансэнергосервис"
 Директор _____
 Дата _____

13. Прибыль на акцию (для акционерных обществ)

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного года, причитающейся акционерам – владельцам обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года акции Общества, приобретенные у акционеров, вычитались.

Показатель	2011 г.	2010 г.
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	337	-1 010 941
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, акций	357 158 787	357 158 787
Базовая прибыль на акцию, в рублях	0,0009	-2,8305

Общество не производило в 2011 году дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в дополнительное количество обыкновенных акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Поэтому Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

14. Связанные стороны

Головная организация и преобладающие общества

Общество контролируется открытым акционерным обществом «ТГК-1», которому принадлежит 90,3423 % обыкновенных акций Общества. Остальные обыкновенные акции размещены среди большого числа акционеров.

Продажи связанным сторонам

Выручка Общества от продаж готовой продукции и оказания услуг связанным сторонам представлена в нижеследующей таблице:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин), тыс. руб.	
	2011 г.	2010 г.
ОАО «ТГК-1»	1 271	9 322
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	522	1 697
ООО «Кольская тепловая компания»	7 317	-
ИТОГО	9 110	11 019

Продажа готовой продукции и оказание услуг связанным сторонам осуществлялись Обществом по рыночным ценам в 2011 и 2010 гг.

Исполнительный директор
И. В. Сидоров
С. В. Сидоров
А. В. Сидоров
Д. В. Сидоров

24

34

Движение денежных средств со связанными сторонами (по ф.4)

В денежные потоки по внутригрупповым организациям включены следующие компании:

ОАО «ТГК-1»
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»
ООО «Кольская тепловая компания»
ОАО «Газпромнефтехим Салават»

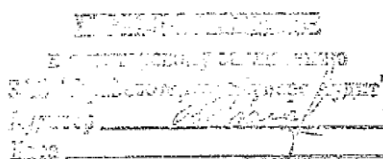
Наименование показателя	Код строки	2011 г.	в том числе по внутригрупповым	2010 г.	в том числе по внутригрупповым
2	3	4	4	5	5
Денежные потоки от текущих операций					
Поступления - всего	4110	3 929 524		2 835 871	
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 926 201	3 112	2 833 988	1 719
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 218 186)	(2 060 489)	(3 035 387)	(1 776 404)
процентов по долговым обязательствам	4123	(152 592)	(65 137)	(52 647)	-
прочие платежи	4129	-	(20 446)	-	-
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(10)	(10)	-	-

Закупки у связанных сторон

Стоимость приобретенных товаров, продукции, работ, услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС), тыс. руб.	
	2011 г.	2010 г.
ОАО «ТГК-1»	223	18 504
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	1 255 905	1 590 023
ОАО «Газпромнефтехим Салават»	395 749	-
ИТОГО	1 651 877	1 608 527

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях. Услуги зависимого общества оплачивались по фактическим затратам исполнителя.



25

35

Связанными сторонами Общества по состоянию на 31 декабря 2010 года является ключевой управленческий персонал (члены Совета Директоров), список которых проведен в разделе I «Общие сведения», организации, контролируемые членами Совета Директоров, а также следующие юридические лица:

Связанная сторона	Основание, в силу которого сторона является связанной
ОАО «ТГК-1»	Материнская компания
Дочерние и зависимые общества ОАО «Газпром»(www.gazprom.ru)	Дочерние и зависимые общества контролирующего акционера материнской компании
Дочерние и зависимые общества ОАО «ТГК-1» (www.tgk-1.ru)	Дочерние и зависимые общества материнской компании
ООО «Кольская тепловая компания»	Дочернее общество

Все операции и расчеты осуществлялись на территории Российской Федерации в российских рублях. Условия и сроки осуществления операций со связанными сторонами не отличаются от аналогичных операций с контрагентами, которые не являются связанными сторонами с ОАО «Мурманская ТЭЦ».

15. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

15.1 Оценочные обязательства

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Остаток на конец года
Оценочное обязательство-всего	За 2011	64 030	-	30 587	33 443
	За 2010	51 088	12 942	-	64 030
в том числе: оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	За 2011	64 030	-	30 587	33 443
	За 2010	51 088	12 942	-	64 030

15.2 Условные активы

Также Общество выступает истцом в отношении взыскания процентов за пользование чужими денежными средствами в сумме 36 585 тыс.руб. с дебиторской задолженности за переданную тепловую энергию Комитету по развитию городского хозяйства администрации г. Мурманска. Общество с высокой степенью вероятности уверено в положительном исходе судебного разбирательства в 2012 году.

ИРИНО ХИЗЕНЕ
 К. С.И.Т.С.О.С.О.У. В.С.Е.Л.О.С.Е.Н.Ю.
 ООО «ТГК-1», Мурманск, Мурманск, Мурманск
 Итого _____
 Дата _____

27

37

16. События после отчетной даты

В январе-марте 2012 года Обществом погашены кредиты на пополнение оборотных средств в размере 330 782 тыс. руб. договорам с Филиалом ОАО Банк ВТБ в г.Мурманске. Данные кредиты выданы без обеспечения и залогов.

В марте 2012 года Обществом были взяты кредиты на пополнение оборотных средств в размере 536 858 тыс. руб. по следующим договорам с филиалом ОАО Банк ВТБ в г.Мурманске. Данные кредиты выданы без обеспечения и залогов.

№№п/п	№ договора	Сумма, тыс.руб.	Срок гашения	Процентная ставка, %
1	017/11 30.09.2011г.	134 000	31.10.2012г.	13,43
2	017/11 30.09.2011г.	134 000	30.11.2012г.	13,40
3	017/11 30.09.2011г.	84 000	31.10.2012г.	13,40
4	017/11 30.09.2011г.	84 858	30.11.2012г.	13,43
5	017/11 30.09.2011г.	100 000	28.09.2012г.	13,35


В марте 2012 года в рамках Соглашения № 28 от 19.03.2012г. Обществом получена субсидия из областного бюджета Мурманской области в размере 103 419 тыс. руб. на компенсацию выпадающих доходов.

Руководитель



Назаров С.В.

Главный бухгалтер



Кошик М.А.

Дата

30.03.2012г.

ИНТЕРКОММЕНТАРИИ
к отчету о финансовом положении
ОАО "Финансовый центр "АДК"
Бухгалтер _____
Дата _____

28

38



Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»

Свидетельство о государственной регистрации открытого акционерного общества с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным № 1055100064524 от 1 октября 2005 года выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №7 по Мурманской области.

Место нахождения: 183038, Российская Федерация, г. Мурманск, ул. Шмидта, д.14

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.



Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2011 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

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

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.



Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на следующую информацию, изложенную в пункте 6.1 раздела III пояснительной записки к бухгалтерской отчетности: по состоянию на 31 декабря 2011 года величина чистых активов Общества меньше его уставного капитала. В связи с этим, а также с учетом общего финансово-хозяйственного состояния Общества, существует сомнение в возможности Общества продолжать деятельность и исполнять свои обязательства в течение, как минимум, 12 месяцев, следующих за отчетным периодом.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
30 марта 2012 года



В.Я. Соколов

**Заключение Ревизионной комиссии
ОАО «Мурманская ТЭЦ» по итогам 2011 г.**

г.Мурманск

25 апреля 2012 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии (протокол заседания ревизионной комиссии от 23.06.2011 г. №1), комиссией в составе: председателя Ревизионной комиссии - Гончарова А.В., членов Ревизионной комиссии Скаченко Н.Е., Барановой Н.А., Бацевич Л.Г., Курденковой С.В. проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» по итогам 2011 года.

Аудитор Общества ЗАО «ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит», избранный общим собранием акционеров (Протокол от 16.06.2011 № 5) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января 2011 года по 31 декабря 2011 года (аудиторское заключение от 30.03.2012 года). По мнению аудитора, бухгалтерская отчетность ОАО «Мурманская ТЭЦ» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Ревизионной комиссией проведена документальная проверка финансово-хозяйственной деятельности за 2011 год.

За 2011 год Обществом получена выручка от реализации товаров, работ и услуг в размере 4467158 тыс. руб. (в том числе субсидия на покрытие убытка 581469 тыс. руб.) Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 4128827 тыс. руб., валовая прибыль от реализации за отчетный период получена в размере 338331 тыс. руб.

Прочие доходы составили 107205 тыс. руб., прочие расходы составили 445424 тыс. руб. Превышение прочих расходов над прочими доходами составило 338219 тыс. руб.

Балансовая стоимость активов Общества на 31.12.2011 года составила 2806604 тыс. руб. Стоимость чистых активов на 31.12.2011 года составила - 1664426 тыс. руб.

За 2011 год Обществом получена прибыль в размере 337 тыс. руб.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 01.01.2012г. характеризуется следующими данными:

- коэффициент автономии составил -0,593, что ниже рекомендуемого ($\geq 0,5$);

- коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,009, что ниже рекомендуемого (0,2-0,5);

- коэффициент срочной ликвидности 0,285, что ниже рекомендуемого (1);

- коэффициент текущей ликвидности 0,379 что не соответствует рекомендуемому значению (≥ 2).

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей на конец 2011 года составляет 0,863, что свидетельствует о дисбалансе обязательств.

Характеристика финансового состояния Общества: итоговый рейтинг показателей финансовой устойчивости, рентабельности, деловой активности ОАО «Мурманская ТЭЦ» составил 5,5 баллов, что соответствует группе **D**.

По состоянию на 31.12.2011г. общая сумма дебиторской задолженности по сравнению с началом 2011 года возросла на 297 994 тыс. руб. или на 32% и составила 1 229 304 тыс. руб., в том числе: покупатели и заказчики - 1 179 851 тыс. руб. или 96 % от общей суммы дебиторской задолженности, авансы выданные - 8 340 тыс. руб. или 0,7% , прочая дебиторская задолженность - 41 113 тыс. руб. или 3,3 %.

По состоянию на 31.12.2011 г. общая сумма кредиторской задолженности по сравнению с началом 2011 года возросла на 261 501 тыс. руб. или на 22,5% и составила 1 424 040 тыс. руб., в том числе: поставщики и подрядчики - 1 038 342 тыс. руб. или 73 % от суммы кредиторской задолженности, задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами - 9292 тыс. руб. или 0,7% , прочие кредиторы - 376 406 тыс. руб. или 26,3%.

При проведении проверки были выявлены нарушения, связанные со сроками оплаты обязательств (оплата ранее даты подписания договора). В ходе детальной проверки было выявлено, что часть договоров подряда на ремонт заключена с нарушением условий типовых форм, утвержденных в ОАО «Мурманская ТЭЦ», в частности отсутствие предельной стоимости работ. Отсутствие в условиях договора предельной стоимости работ, а так же нарушение сроков оплат приводит к неэффективному использованию денежных средств и непосредственно влияет на ликвидность компании.

Платежи ОАО «МТЭЦ» осуществляются без создания РНО, что не позволяет проанализировать ход согласования исполнения обязательств со стороны ОАО «Мурманская ТЭЦ».

На ОАО «Мурманская ТЭЦ» отсутствует единая база учета договорных отношений.

Ревизионная комиссия считает целесообразным:

- внедрить ЕБД КИДО на ОАО «Мурманская ТЭЦ», с её последующей интеграцией с аналогичной базой ОАО «ТГК-1», что позволит упростить и систематизировать согласование, контроль и исполнение договорных обязательств компании;
- подготовить и согласовать в Управлении ОАО «ТГК-1» регламент подготовки и заключения договоров;
- осуществлять контроль платежей ОАО «Мурманская ТЭЦ» путем создания РНО;
- ввести представителя Управления ОАО «ТГК-1» в список лиц согласующих договоры, заключаемых от имени ОАО «Мурманская ТЭЦ».

С целью повышения денежной ликвидности ОАО «Мурманская ТЭЦ» необходимо централизовать расчетно-платежные функции, путем проведения платежей сотрудниками Казначейства ОАО «ТГК-1». Платежи необходимо осуществлять в соответствии с разработанной Технологической картой.

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

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «Мурманская ТЭЦ»



Гончаров А.В.