
ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

по результатам работы за 2014 год

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

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



СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ
2. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ
3. ПОЛОЖЕНИЕ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ
3.1. Положение в экономике и отрасли
3.2. Конкурентное окружение
3.3. Управление рисками
4. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
4.1. Производственные мощности
4.2. Производство электроэнергии и теплоэнергии
4.3. Топливоиспользование
4.4. Ремонтная программа
4.5. Энергосберегающие технологии и энергоэффективность
5. РЕЗУЛЬТАТЫ СБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
5.1. Реализация электро- и теплоэнергии
5.2. Тарифная политика общества
6. ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ И ЗАКУПКИ
6.1. Топливообеспечение
6.2. Закупочная деятельность
7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ
8. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ
8.1. Основные факторы, влияющие на деятельность Общества и ее финансовые результаты
Основные финансовые показатели
8.2. Ключевые принципы учетной политики
8.3. Выручка
8.4. Себестоимость
8.5. Прибыль
8.6. Анализ финансового состояния и результатов деятельности
9. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
9.1. Ценные бумаги и акционерный капитал
9.2. Дивиденды
9.3. Органы управления и контроля Общества
10. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА
10.1. Приоритетные направления кадровой политики
10.4. Охрана окружающей среды
11. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ
Приложение 1. Годовая бухгалтерская отчетность по РСБУ и аудиторское заключение
Приложение 2. Консолидированная финансовая отчетность по МСФО и аудиторское заключение

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



Уважаемые акционеры!

ОАО «Мурманская ТЭЦ» – стратегически важное для Севера предприятие, снабжающее тепловой энергией жителей крупнейшего заполярного города.

Реализуемые в Обществе экономическая стратегия и программа технического перевооружения позволяют выполнять поставленные задачи. В 2014 году мы обеспечили качественную подготовку к отопительному сезону и надежно прошли осенне-зимний период, в соответствии с графиком провели обновление оборудования и продолжили реализацию экологической политики.

Выполнение инвестиционной программы ОАО «Мурманская ТЭЦ» составило 40,672 млн рублей, ремонтной – 209,794 млн рублей.

Стабильность работы предприятия обеспечивает поддержка региональной и муниципальной власти. В 2014 году были получены субсидии из областного бюджета на компенсацию тарифных дисбалансов в размере 561,864 млн рублей.

Решая сложные и ответственные задачи, мы опираемся на поддержку акционеров и Совета директоров Компании. Уверен, что в 2015 году нам удастся повысить эффективность работы – для этого есть все необходимое.

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Лапутко'.

Председатель Совета директоров
С.Д. Лапутко

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА



Уважаемые акционеры!

В 2014 году мы встретили 80-летие нашего предприятия. К этой дате Компания подошла с хорошими финансовыми и операционными показателями.

Производство тепловой энергии выросло и составило 2 168,917 тыс. Гкал. Прибыль Компании увеличилась до 56,144 млн рублей. Положительная стабильная динамика результатов позволяет выстраивать долгосрочные отношения с нашими контрагентами и планировать развитие предприятия.

Мы продвинулись вперед и в решении самой сложной проблемы – снижении задолженности потребителей, в первую очередь, управляющих компаний. Практически завершен переход на прямые платежи с жителями города Мурманска. Реорганизовав собственные подразделения, мы получили опыт по взысканию долгов с физических лиц и будем продолжать эту работу.

Приоритетами для Общества по-прежнему остаются поддержание в надежном состоянии производственных мощностей, оптимизация издержек производства, модернизация тепловых сетей, обеспечение запасов топлива в пределах нормативных.

Социальная и кадровая политика также являются важнейшими направлениями в работе Компании. В соответствии с коллективным договором проводятся мероприятия по повышению безопасности и улучшению условий труда.

Ключевым фактором стабильной работы Компании является поддержка акционеров, органов власти и коллектива предприятия. Надеюсь, что совместными усилиями мы продолжим поступательное развитие предприятия, укрепляя фундамент стабильного будущего.



Генеральный директор
А.Г. Антипов



ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

История создания и общие сведения

Мурманская ТЭЦ была построена по плану ГОЭЛРО специалистами треста «Коммуэнергострой».

Необходимость строительства была обусловлена тем, что значение Мурманска было велико для страны – в 1920-м году через порт пошли импортные грузы, в первую очередь, уголь для промышленности Петрограда. В 1928 году порт принял 165 иностранных судов. Население Мурманска выросло в 50 раз – с 2 до 100 тыс. человек. При этом Мурманск освещался небольшими дизельными станциями, «задыхавшимися» от перегрузки.

22 декабря 1920 года был принят план ГОЭЛРО, по которому в числе других предусматривалось проектирование ГЭС на реках Мурманской области – Тулома, Ковда, Териберка, а также строительство Мурманской ТЭЦ. Энергия была нужна Хибинскому руднику, железной дороге, Мурманску, порту, рыбным промыслам.

В конце 20-х годов в Ленинграде инженеры «Коммуэнергостроя» начали проектировать Мурманскую электростанцию.

В 1932 году развернулось строительство. Место было выбрано над портом, на второй террасе правого берега Кольского залива, где протекал Варничный ручей.

26 марта 1934 года первая очередь Мурманской городской электростанции – МГЭС – была принята в эксплуатацию.

Первоначальной задачей станции стала выработка электроэнергии для строительства Нижне-Тулумской ГЭС в п. Мурмаши.

В 1936 году турбина Мурманской ГЭС мощностью 3 тыс. кВт выработала 20 млн кВтч электроэнергии. Это было новым этапом в развитии энергетики Мурманска.

Работа Мурманской теплоэлектроцентрали во многом способствовала развитию Мурманска, его быстрому промышленному и культурному росту, превращению в современный благоустроенный город – центр Кольского края, столь важного для экономики страны.

После электрификации началась и теплофикация Мурманска. Первые электробойлеры появились на предприятии в сентябре 1939 года. В том же году были проложены и первые 1150 метров теплотрассы. Шесть самых больших зданий города на проспекте Сталина стали отапливаться централизованно. Этот момент следует считать началом теплофикации нашего города. К концу 1940 года было проложено еще 394 м теплотрассы – суммарная тепловая расчетная нагрузка превысила 11 Гкал/час.

В 1951 году был произведен первый этап реконструкции станции.

В 1956 году был пущен третий котел типа ТП-30.

В 1958 году разрабатывается проект второго этапа реконструкции, пускается четвертый котел ТП-35.

С 1962 по 1970 годы вводятся в строй котлы №5, 6, 7, 8, 9, 10. Тепловые сети также расширялись и реконструировались.

В 1963 году Мурманская ТЭЦ вошла в состав «Колэнерго».

В 70-е годы Мурманск рос, приумножаясь целыми микрорайонами: за год в строй вводили по 200-300 тысяч метров жилья. Мощностей ТЭЦ не хватало. Было решено строить районные котельные. Первой стала Южная.

Южная котельная строилась прогрессивным подрядным методом – впервые в истории мурманской энергетики были введены в строй сразу 3 котла, благодаря чему появился резерв мощности для расширения города. Вскоре запустили еще 3 котла.

К концу 80-х годов бурное строительство жилья в Первомайском микрорайоне привело к исчерпанию мощностей Южной котельной. Мощности котлов ПТВМ-100 не хватало, в зимний период все оборудование работало на полную мощность, не было возможности устранять дефекты. Только в 1992 году с вводом котла КВГМ-100 появился небольшой резерв.

Затем ввели в эксплуатацию новую дымовую трубу, и котел №7 стал выдавать номинальную мощность. После ввода в 1994 году котла КВГМ-100 №8 появился реальный резерв мощности. В таком составе оборудование Южной котельной работает до сих пор.

Восточная котельная введена в 1982 году. Она обеспечивает тепловой энергией Восточный микрорайон и район ул. Полярные Зори. Котельную построили за три года тем же подрядным способом.

Сегодня к ее сетям подключено более 600 жилых зданий и производственных объектов.

После ввода в эксплуатацию Восточной котельной во дворах Восточного микрорайона начали демонтировать микро-котельные, работавшие на угле. Их оказалось более 100 единиц.

С 2010 года совместно с заводом термической обработки твердых бытовых отходов (ТО ТБО) реализуется проект по подаче пара с мусоросжигательного завода на Восточную котельную.

Выделяемое при сжигании бытовых отходов тепло используется для отопления и горячего водоснабжения жилых домов. Причем конденсат, образующийся при охлаждении пара, поступает на завод для повторного использования.

Цель проекта – снижение затрат на приобретение топочного мазута. Ежегодная экономия – около 10 тыс. тонн топлива. Новый технологический цикл позволил сделать производство тепла более экологичным; параллельно увеличился объем перерабатываемых заводом отходов.

В начале 80-х пришла очередь реконструкции головной ТЭЦ. Были возведены две дымовые трубы – 150 и 100 м.

До 1964 года ТЭЦ работала исключительно на угле. В 60-е годы начался постепенный перевод Мурманской ТЭЦ на новый вид топлива – мазут. Этот сложный процесс продолжался почти семь лет.

Первый мазут на ТЭЦ был использован для пуска нового на тот момент котла №7 марки ГМ-50, дата ввода - август 1964 года. Далее были построены мазутные котлы: ВК № 8 в 1965 году, ВК № 9 в 1966 году. Следом переведены с угля на мазут паровые котлы: котел №5 и 6 в 1966 году, котел №4 в 1967 году, котел № 1, 2 и 3 в 1969 году.

В завершении мероприятий в 1970 году введен в эксплуатацию водогрейный котел № 10. По сей день количество и наименование оборудования не изменилось.

В 2000 годы 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»). Мурманская ТЭЦ в результате реорганизации ОАО «Колэнерго» выделилась в самостоятельное акционерное общество (зарегистрировано как юридическое лицо – ОАО «Мурманская ТЭЦ» 01 октября 2005 года), сохранив коллектив и производственные ресурсы в составе РАО «ЕЭС России», а в 2007 году стала дочерним предприятием ОАО «ТГК-1».

26 марта 2014 года Мурманская ТЭЦ отметила 80-летний Юбилей.

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. Единственным видом топлива является топочный мазут.

Мурманская область является одним из двух мазутозависимых регионов в России. На сегодняшний день надежность теплоснабжения в Мурманской области остается в прямой зависимости от субсидирования ресурсоснабжающих организаций, что оставляет обстановку в регионе в части прохождения осенне-зимнего периода достаточно затруднительной.

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

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

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 теплотери.

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

Руководство текущей деятельностью осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором (Антипов Александр Геннадьевич). Непосредственную организацию деятельности осуществляет Исполнительный директор (Назаров Станислав Валентинович), технические вопросы находятся в ведении Главного инженера (Мухин Вячеслав Викторович).

Структура акционерного капитала на 31.12.2014 г.

Наименование	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций
ОАО «ТГК-1»	90,3423	95,031
Другие акционеры, в т.ч.	9,6577	4,969
номинальный держатель	3,1572	1,8249

Ключевые операционные показатели

	2012	2013	2014
Установленная электрическая мощность, МВт	12	12	12
Установленная тепловая мощность, Всего, Гкал/ч	1111	1111	1111
Мурманская ТЭЦ	260	260	260
Южная котельная	461	461	461
Восточная котельная	390	390	390
Электрокотельные	0	0	0

Ключевые финансовые показатели, РСБУ

тыс. руб.

	2012	2013	2014
Выручка	4 373 072,7	5 064 982,9	5 457 688,2
Себестоимость	-4 243 261,4	-4 009 222,5	-4 693 457,3
Валовая прибыль	129 811,3	1 055 760,4	764 230,9
Прибыль до налогообложения	82 925,2	78 161,0	117 812,9
ЕВИТДА	402 260,8	410 312,5	468 641,4
Чистая прибыль	30 720,3	20 093,4	56 144,0
Актив баланса	3 107 777,16	3 155 354,79	3 760 394,32



ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ 2014 ГОДА

Март

26 марта 2014 года исполнилось 80 лет с момента пуска Мурманской ТЭЦ. В честь памятной даты на ТЭЦ открыт музей истории предприятия и памятник задвижке.

Опубликована годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2013 год.

Ревизионной комиссией ОАО «Мурманская ТЭЦ» и независимым аудитором проведены, соответственно, ревизионная и аудиторская проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» за 2013 год, подтверждена достоверность бухгалтерской отчетности. Признаков несоответствия действующему законодательству РФ финансовой и хозяйственной деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ», искажения и недостоверности отражения деятельности в бухгалтерской и иной отчетности и документации ОАО «Мурманская ТЭЦ» не выявлено.

Опубликована годовая консолидированная финансовая отчетность по стандартам МСФО и аудиторское заключение.

Советом директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ» определены кандидаты в Совет директоров и Ревизионную комиссию.

Утвержден и введен в действие Коллективный договор ОАО «Мурманская ТЭЦ» на 2014-2015 гг.

Май

На очередном заседании Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ» в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и Устава определены дата, место и время проведения годового общего собрания акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ».

На Совете директоров 19 мая 2014 года предварительно утвержден годовой отчет Общества за 2013 год, а также утвержден отчет генерального директора об исполнении бизнес-плана Общества (в том числе инвестиционной программы, ключевых показателей эффективности) за 2013 год.

Июнь

24 июня 2014 года состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Утверждены годовой отчет ОАО «Мурманская ТЭЦ» по итогам 2013 года, годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Мурманская ТЭЦ» за 2013 год, отчет о прибылях и убытках по итогам 2013 года, распределение прибыли (убытков) ОАО «Мурманская ТЭЦ» за 2013 финансовый год.

В ходе годового общего собрания был избран Совет директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ», в который вошли:

1. Антипов Александр Геннадьевич, заместитель генерального директора – директор филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»
2. Граве Ирина Вадимовна, вице-президент публичного акционерного общества «Fortum Oyj» (Финляндия)
3. Кругляков Сергей Васильевич, заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту ОАО «ТГК-1».
4. Лапутько Сергей Дмитриевич, заместитель генерального директора - главный инженер ОАО «ТГК-1», директор филиала «Невский»
5. Михайлова Елена Игоревна, начальник департамента по правовым вопросам ОАО «ТГК-1»
6. Соколов Андрей Геннадьевич, директор по логистике ОАО «ТГК-1»
7. Тузников Михаил Алексеевич, директор по экономике и финансам ОАО «ТГК-1»
8. Филь Сергей Сергеевич, заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «ОГК-2»
9. Юзифович Александр Михайлович, Главный специалист отдела маркетинга на ОРЭМ ООО «Газпром энергохолдинг»

Ревизионная комиссия Общества избрана в следующем составе:

1. Баранова Надежда Алексеевна, заместитель главного бухгалтера филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»
2. Галаева Елена Сергеевна, начальник сектора бизнес-планирования и экономического анализа отдела экономики филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»
3. Метелькова Ирина Федоровна, начальник казначейства ОАО «ТГК-1»
4. Скаченко Наталья Евгеньевна, начальник отдела бизнес-планирования департамента по экономике ОАО «ТГК-1»

5. Старков Алексей Александрович, руководитель службы внутреннего аудита ОАО «ТГК-1»
Аудитором Общества утверждено Закрытое акционерное общество «ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит».

Июнь

4 июня завершился отопительный сезон в г. Мурманске.

Июль

14 июля 2014 года состоялось заседание Совета директоров, на котором Председателем Совета директоров избран Лапутько Сергей Дмитриевич, заместителем Председателя – Кругляков Сергей Васильевич.

Сентябрь

Утверждена годовая комплексная программа ОАО «Мурманская ТЭЦ» на 2015 год в части первоочередных закупок, необходимых для обеспечения деятельности Компании.

Утвержден реестр непрофильных и неэффективных активов ОАО «Мурманская ТЭЦ».

10 сентября 2014 года в соответствии с постановлением администрации г. Мурманска Мурманская ТЭЦ начала отопительный сезон.

Октябрь

23 октября 2014 года утверждена Программа страховой защиты Общества на 2015 год.

Мурманская ТЭЦ получила паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2013-2014 гг.

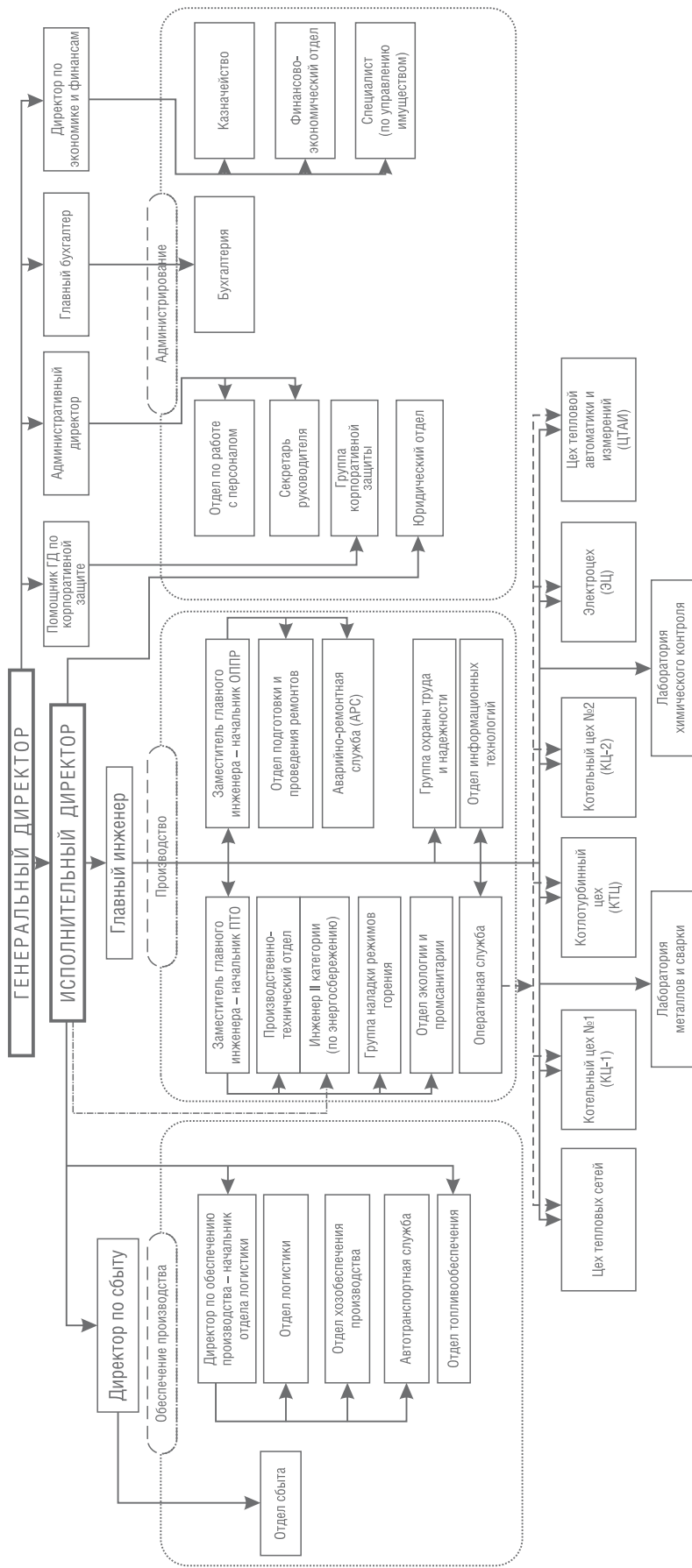
Декабрь

2 декабря 2014 года утверждена Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «Мурманская ТЭЦ» на 2015 год. Утвержден отчет о ходе подготовки ОАО «Мурманская ТЭЦ» к прохождению осенне-зимнего периода 2013-2014 годов.

ОАО «НК «Роснефть» включена в состав поставщиков топочного мазута для Компании на период ноябрь 2014 - сентябрь 2015 гг. с заключением соответствующего рамочного договора поставки мазута.



Организационная структура на 31.12.2014



3. ПОЛОЖЕНИЕ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

3.1. Положение в экономике и отрасли

Мурманская область является одним из двух мазутозависимых регионов в России.

В результате субсидирования ресурсоснабжающих организаций Мурманской области в 2014 году Обществом получены субсидии на компенсацию выпадающих доходов в размере 561,9 млн руб. В 2014 году рыночные цены на мазут выросли по сравнению с 2013 годом, ухудшив тем самым показатели финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Экономическое положение в регионе деятельности Компании

По предварительным данным министерства экономического развития Мурманской области итоги 2014 года характеризуются снижением значений большинства ключевых показателей области относительно уровня 2013 года, что обусловлено негативным влиянием как внешних, в том числе политических факторов (эскалация санкций, ухудшение рыночной конъюнктуры), так и ухудшением внутренних условий развития российской экономики (ослабление курса рубля, снижение доступности кредитных ресурсов и потребительского спроса).

Для Общества наиболее значимыми факторами являются снижение платежеспособности населения, усиливающаяся неопределенность цен на топочный мазут, снижение доступности кредитных ресурсов и их высокая стоимость, жесткие бюджетные ограничения в части субсидирования.

Органы власти Мурманской области оказывают содействие в повышении платежной дисциплины по расчетам за тепловую энергию, принимая следующие меры:

- мониторинг состояния расчетов ИКУ по своим обязательствам перед ресурсоснабжающими организациями с целью обеспечения надежного теплоснабжения в регионе,
- вывод с рынка ЖКХ ИКУ, аккумулирующих дебиторскую задолженность по своим обязательствам, в том числе с помощью системы лицензирования,
- усиление работы правоохранительных органов по пресечению злоупотреблений в сфере ЖКХ,
- поддержка ресурсоснабжающих организаций в части перехода на прямые расчеты в случае сопротивления ИКУ должников.

3.2. Конкурентное окружение

ОАО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии областного центра Мурманской области, а также населенного пункта Кольского района города Кола. ОАО «Мурманская ТЭЦ» является крупнейшим предприятием на рынке сбыта тепловой энергии в зоне своего действия.

Структура теплоснабжения г. Мурманск в 2014 году не изменилась и представлена следующими организациями:

1. ОАО «Мурманская ТЭЦ» – поставляющее тепло в Первомайский и Октябрьский округа Мурманска, а также в г. Кола (район ж/д станции);
2. ОАО «Мурманэнергосбыт» (с 01.09.2011) – обеспечивающее теплоснабжение на территории Мурманска (Ленинский район) и ряда городов и поселков Мурманской области;
3. ОАО «Завод ТО ТБО» – занимающееся утилизацией бытовых отходов и при этом вырабатывающее тепловую энергию;
4. ОАО «Мурманский морской рыбный порт» – центральная котельная которого занимается теплоснабжением порта и некоторых потребителей в Октябрьском округе;
5. ОАО «Мурманский торговый порт» – центральная котельная которого занимается теплоснабжением порта и некоторых потребителей в Октябрьском округе;
6. Ведомственные котельные – занимающиеся теплоснабжением отдельных предприятий Мурманска.

Доля ОАО «Мурманская ТЭЦ» на рынке теплоснабжения города Мурманска составляет примерно 75,0 % от общей реализации тепловой энергии. В связи с тем, что тепловые сети основных районов города 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 23,5 %. Объем отпуска тепловой энергии остальных производителей незначителен.

Основным фактором, способным негативно повлиять на сбыт продукции, являются неплатежи со стороны контрагентов. С целью их минимизации Мурманская ТЭЦ постоянно ведет претензионно-исковую работу с неплательщиками, взыскивает дебиторскую задолженность в судебном порядке, осуществляет банкротство и вывод с рынка ЖКХ недобросовестных исполнителей коммунальных услуг (ИКУ), переходит на прямые платежи с собственниками (пользователями) помещений в многоквартирных домах, заключает договоры переуступки задолженности собственников (пользователей) помещений в многоквартирных домах перед ИКУ за оказанные коммунальные услуги по отоплению и горячему водоснабжению, ограничивает теплоснабжение неплательщиков в порядке, установленном законодательством.

3.3. Управление рисками

Политика акционерного общества в области управления рисками

Процесс управления рисками Компании 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.

Риски, связанные с деятельностью Общества

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 - ПАО «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, информирование инвесторов.

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

- 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 регулируются государством, и это негативно отражается на финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Риски на внешнем рынке не приводятся, так как Общество 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 риск тарифного недофинансирования и компенсации расходов Компании не в полном объеме. Для управления указанным риском 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;
- эксплуатационные риски, связанные со снижением надежности оборудования по причине износа основных фондов;
- рост цен на потребляемые материальные ресурсы.

Состояние оборудования вследствие его износа является причиной возникновения производственных рисков. Основными из них являются нарушения надежности бесперебойного теплоснабжения потребителей и выработки электроэнергии для собственных нужд, нарушения договорных обязательств по теплоснабжению и угроза аварий, связанных с недостаточной выработкой теплоэнергии 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 Мурманской ТЭЦ, при котором риск возникновения аварий и инцидентов минимален;

- создание условий для устойчивого функционирования и развития Общества 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 водоохранной 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

Из-за кризисных явлений в экономике страны и региона, колебания валютных курсов и санкционных ограничений существует риск роста дебиторской задолженности по теплу как от юридических, так и от физических лиц.

Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и ведет деятельность в Мурманской области. Это один из развитых регионов страны, в котором находится большое количество потребителей энергии. Общество оценивает политическую и экономическую ситуацию в регионе в настоящее время как стабильную. Дальнейшее улучшение в экономическом состоянии региона, безусловно, положительно скажется на деятельности эмитента и благоприятно отразится на его финансовом положении.

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 постоянную претензионную работу.

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 Общества, последнее будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимально возможного снижения негативного воздействия ситуации на Общество.

Общество осуществляет свою деятельность в сейсмически благоприятном регионе (г. Мурманск) с развитой инфраструктурой.

Общество частично подвержено рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью Мурманска от мест производства топлива (мазута). Имеются риски, связанные с возможностью временного прекращения транспортного сообщения по железной дороге, основное топливо для ОАО «Мурманская ТЭЦ» – топочный мазут, который доставляется в цистернах по железной дороге.

В целях управления указанным риском в Компании создан и постоянно поддерживается топливный запас в соответствии с действующими нормами, но не менее недельной нормы максимального режима потребления (для работы всех котельных Мурманской ТЭЦ с полной тепловой нагрузкой в течение недели). Этот срок считается достаточным как для восстановления работы железной дороги, прерванной по техническим причинам, так и для организации поставок мазута от альтернативного поставщика в случае срыва поставок от ранее выбранного основного поставщика мазута.

Финансовые риски

Финансовая деятельность предприятия связана с многочисленными рисками, степень влияния которых на результаты деятельности достаточно высока.

Основными видами финансовых рисков являются валютные, процентные, инфляционные, кредитные риски и риск ликвидности.

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

– финансовое состояние Общества – его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности крайне мало зависят от изменений валютного курса, поскольку деятельность Общества планируется осуществлять таким образом, чтобы его активы и обязательства были выражены в национальной валюте. Кроме того, Общество не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке. Существует вероятность косвенного влияния ослабления национальной валюты на платежную дисциплину потребителей в связи со снижением реального уровня доходов последних. В целом влияние изменения валютного курса на финансовое состояние Общества оценивается как незначительное.

Подверженность финансового состояния Общества 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 роста процентных ставок по портфелю кредитов и займов, что отрицательно скажется на финансовых результатах Общества

Меры, предпринимаемые эмитентом по управлению процентным риском:

- анализ подверженности процентному риску;
- привлечение долгосрочных займов с целью снижения негативного влияния краткосрочных колебаний процентных ставок;
- привлечение займов преимущественно под фиксированную процентную ставку в условиях прогнозируемого роста рыночных процентных ставок;
- осуществление мероприятий по рефинансированию задолженности при условии снижения рыночных процентных ставок;
- заключение кредитных соглашений с несколькими кредиторами для оптимизации стоимости текущего привлечения кредитных ресурсов.

В условиях рыночной экономики финансово-экономическая деятельность Общества подвержена инфляционным рискам. Основным фактором риска является рост фактических затрат темпами, превышающими темп роста, заложенный в тариф на теплоэнергию.

Предполагаемые действия Общества по уменьшению риска, вызванного инфляцией:

- оптимизация затрат путем оценки экономической эффективности условно-постоянных расходов;
- учет фактора инфляционных рисков при формировании тарифов;
- увеличение доли конкурентных закупок, повышение их эффективности за счет максимального использования рыночной конъюнктуры.

Воздействие кредитного риска на деятельность эмитента достаточно велико. Основным фактором риска – снижение собираемости платежей за отпущенную тепловую энергию.

Обществом предпринимаются следующие меры по управлению данным риском:

- переход на прямые расчеты с потребителями;
- привлечение коллекторских агентств для взыскания задолженности;
- применение схем реструктуризации задолженности.

Существенным риском для Общества является дефицит ликвидных активов для погашения текущих обязательств вследствие несовпадения притока и оттока денежных средств по срокам и суммам – так называемый риск ликвидности.

Способы нивелирования риска ликвидности, предпринимаемые Обществом:

- оперативное планирование и исполнение бюджета;
- удлинение сроков погашения задолженности (в т.ч. ссудной задолженности).

Показатели финансовой отчетности Общества наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков:

- прибыль компании;
- рост себестоимости;
- снижение реальной стоимости получаемых доходов вследствие роста инфляции;
- увеличение процентной нагрузки вследствие роста процентных ставок.

Правовые риски

К правовым рискам можно отнести изменения:

- валютного регулирования;
- налогового законодательства;
- правил таможенного контроля и пошлин;
- требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы);
- судебной практики, связанной с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования).

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

Как любой субъект хозяйственной деятельности, ОАО «Мурманская ТЭЦ» является участником налоговых отношений. Общество в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности.

Однако при этом сохраняется потенциальный риск расхождения толкования норм налогового законодательства между налоговыми органами и налогоплательщиками. В случае внесения изменений в действующие условия и порядок налогообложения Общество будет планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

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

Изменений требований по лицензированию основной деятельности Общества 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, Общество примет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

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, Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Основными действиями, предпринимаемыми Обществом для снижения правовых рисков, являются:

- мониторинг изменения законодательства РФ всех уровней;
- мониторинг внутренних документов Общества и внесение в них необходимых изменений в порядке, установленном действующим законодательством РФ и Уставом Общества;
- мониторинг заключенных при осуществлении основной деятельности Общества договоров и приведение их в соответствие с действующим законодательством;
- определение наиболее значимых для Общества видов сделок, по которым требуется разработка стандартных (типовых) форм договоров и иных документов;
- привлечение к участию в судебных заседаниях специалистов структурных подразделений Общества, обладающих специальными знаниями;
- взаимодействие с контролирующими и правоохранительными органами по выработке решений, принимаемых для деятельности Общества;
- своевременное обучение и повышение квалификации кадров для решения правовых задач;
- оценка уровня правового риска для выбора оптимального способа его минимизации.



4. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

4.1. Производственные мощности

На конец 2014 года установленная мощность ОАО «Мурманская ТЭЦ» составила 12,0 МВт электрической и 1 111,0 Гкал/ч тепловой мощности. Из них:

- Мурманская ТЭЦ (Котлотурбинный цех – КТЦ) – 12,0 МВт и 260,0 Гкал/час;
- Южная котельная (Котельный цех № 1) – 461,0 Гкал/час;
- Восточная котельная (Котельный цех № 2) – 390,0 Гкал/час.

В ОАО «Мурманская ТЭЦ» (Котлотурбинный цех) установлено 10 мазутных котлов, которые по теплоносителю подразделяются на две группы: на паровые (7 штук) и водогрейные (3 штуки) котлы.

Кроме того, паровые котлы по давлению перегретого пара подразделяются еще на две группы оборудования. К первой группе относятся 3 котлоагрегата с рабочим давлением перегретого пара равным 20 кгс/см², ко второй группе относятся 4 котлоагрегата с параметрами перегретого пара на 40 кгс/см².

Каждая группа котлоагрегатов работает самостоятельно по типовой схеме ТЭЦ с поперечными связями по острому пару и питательной воде. Группа котлов 20 кг/см² работает на собственные нужды. К котлам второй группы кроме всего прочего подключены 2 паротурбинные установки мощностью 6 МВт каждая.

Водогрейные котлы КТЦ работают в пиковом режиме и предназначены для выработки горячей воды с температурой до 150 °С.

В котельном цехе №1 ОАО «Мурманская ТЭЦ» установлено 8 мазутных котлов, которые по теплоносителю подразделяются на две группы: паровые (3 штуки) с параметрами перегретого пара на 14 кгс/см² и водогрейные (5 штук) котлы.

Паровые и водогрейные котлы работают самостоятельно по типовой схеме котельной и предназначены для обеспечения потребителей теплом в виде горячей воды и пара установленных параметров. Кроме этого паровые котлы обеспечивают собственные нужды котельной.

В котельном цехе № 2 ОАО «Мурманская ТЭЦ» установлено 6 мазутных котлов, которые подразделяются на две группы: паровые (3 штуки) и водогрейные (3 штуки) котлы.

Паровые и водогрейные котлы работают самостоятельно по типовой схеме котельной и предназначены для обеспечения потребителей теплом в виде горячей воды и пара установленных параметров. Кроме того, паровые котлы обеспечивают собственные нужды котельной.

Основными видами продукции, производимыми ОАО «Мурманская ТЭЦ» до 2012 года являлись тепловая и электрическая энергия, с 2012 года только тепловая.

С октября 2011 года выработка электроэнергии Мурманской ТЭЦ осуществляется исключительно для собственных нужд предприятия, прекращена реализация сторонним потребителям в связи с высокой себестоимостью производства электрической энергии посредством использования в виде топлива мазута и, как следствие, неконкурентноспособной ценой.

Производственные мощности

Наименование	Установленная электрическая мощность, МВт	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Коэффициент использования тепловой мощности, %	Топливо (основное/резервное)
Всего, в т.ч. по источникам:	12	1111	1111	21,4	Мазут топочный
Мурманская ТЭЦ	12	260	260	30,7	
Южная котельная	0	461	461	23,0	
Восточная котельная	0	390	390	13,5	

Изменений установленной и располагаемой мощности в 2014 г. не было. Временные ограничения использования установленной электрической мощности носят сезонный характер и связаны с тем, что в летний период, при отсутствии отопительной нагрузки, работа турбоагрегатов исключена ввиду малой нагрузки по горячему водоснабжению.

Температура наружного воздуха в г. Мурманске

	Температура наружного воздуха, °С					Изм.
	Среднегодовая		Изм.	Средняя за отопительный период		
	2014	2013		2014	2013	
г. Мурманск	1,3	2,4	-1,1	-2,1	-1,5	-0,6

4.2. Производство электроэнергии и теплоэнергии

Производство электроэнергии и теплоэнергии за 2012-2014 гг.

Объект	Выработка электроэнергии, тыс. кВтч		
	2012 год	2013 год	2014 год
ОАО «Мурманская ТЭЦ», в т.ч	16 962,765	16 250,116	16 638,377
Мурманская ТЭЦ	16 962,765	16 250,116	16 638,377
Южная котельная	0,0	0,0	0,0
Восточная котельная	0,0	0,0	0,0

Объект	Выработка теплоэнергии, тыс. Гкал		
	2012 год	2013 год	2014 год
ОАО «Мурманская ТЭЦ», в т.ч	2 288,464	2 179,288	2 324,473
Мурманская ТЭЦ	778,360	763,945	817,953
Южная котельная	1 001,372	932,637	992,451
Восточная котельная	508,732	482,706	514,069

Производство электроэнергии в 2014 году было на уровне собственных нужд Мурманской ТЭЦ.

Производство теплоэнергии в 2014 году осуществлялось в соответствии с договорными присоединенными нагрузками с учетом затрат тепловой энергии на собственные (производственные) нужды теплоисточников, а также нормативных потерь теплоэнергии в тепловых сетях.

Информация об объеме потребления электроэнергии и теплоэнергии на собственные нужды в 2014 году

	Электроэнергия на собственные (производственные) нужды		Теплоэнергия на собственные (производственные) нужды	
	тыс. кВтч	тыс. руб. (без НДС, с учетом ставки за мощность)	тыс. Гкал	тыс. руб. (без НДС)
ОАО «Мурманская ТЭЦ», в т.ч	76 995,232	165 020,1	237,640	0
Мурманская ТЭЦ, в т.ч.	23 285,580		119,098	0
покупная	6 647,203*	12 590,0		
Котельный цех №1	27 268,278	75 738,2	64,740	0
Котельный цех №2	17 009,803	47 487,1	53,802	0
Насосные	9 431,571	29 204,8	0	0

* из них 6 499,457 тыс. кВтч с мая по сентябрь (в период нахождения турбин в резерве при отсутствии отопительной нагрузки).

Информация об объеме каждого из использованных Обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов

Расход энергетических ресурсов в 2014 году в натуральном выражении

тепловая энергия	тыс. Гкал	91,2047
электрическая энергия	тыс. кВтч	62 104,9
мазут топочный	тыс. тнт	269,0

Расход энергетических ресурсов в 2014 году в стоимостном выражении

тепловая энергия	тыс. руб.	106 160,5
электрическая энергия	тыс. руб.	169 294,5
мазут топочный	тыс. руб.	3 197 279,9

4.3. Топливоиспользование**Удельные расходы топлива на отпуск электро и теплотенергии**

	Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, г.у.т/кВтч	Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т/Гкал	
		бизнес-план 2014	2014 факт
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	0	174,08	174,1
Мурманская ТЭЦ	0	181,6	181,3
Южная котельная	0	169,7	169,8
Восточная котельная	0	171,9	171,8

Фактическое значение удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию в 2014 г. практически совпадает со значением бизнес-плана на 2014 г.

4.4. Ремонтная программа

Ремонтная программа 2014 года ОАО «Мурманская ТЭЦ» сформирована для поддержания основных производственных фондов в исправном состоянии при оптимальных затратах на техническое обслуживание и ремонт.

Основные задачи ремонтной программы в 2014 году – выполнение мероприятий обеспечивающих:

- надежную работу оборудования, зданий и сооружений электрических станций;
- соблюдение требований промышленной безопасности;
- выполнение предписаний надзорных органов.

Ремонтная программа ОАО «Мурманская ТЭЦ» на 2014 год разработана на основании:

- перспективных графиков ремонта основного оборудования электростанций;
- годовых графиков ремонта основного, вспомогательного оборудования, зданий и сооружений электростанций;
- результатов технического диагностирования и ремонтной кампании 2013 года;
- балансовой стоимости основных средств структурных подразделений;
- прогнозных величин индексов потребительских цен и цен производителей промышленной продукции;
- экспертных оценок уровня затрат на ремонт, учитывающих затраты на ремонт аналогичных основных средств за прошлые периоды;
- методических рекомендаций ЦКБ «Энергоремонт»;
- рекомендаций заводов-изготовителей, проектных организаций.

Объем ремонтной программы 2013-2014 годов

тыс. руб. без НДС

	2013 год	2014 год
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	196 522	209 794

Структура затрат на ремонт основных фондов в 2014 году

тыс. руб. без НДС

Подразделение	Всего	Хозяйственный способ	Доля хозспособа в общем объеме затрат, %	Подрядный способ	Доля подрядного способа в общем объеме затрат, %
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	209 794	162 737	77,57	47057	22,43

Объем ремонтной программы 2013–2014 годов по статьям сметы расходов тыс. руб. без НДС

	2013 год	2014 год
Всего по ОАО «Мурманская ТЭЦ», в том числе:	196 522	209 794
ФОТ	87 178	90 436
СВ	26 401	29 231
Материалы и запчасти хозяйственного способа	49 770	43 070
Материалы давальческие	3 608	4 010
Услуги подрядчиков	29 565	43 047

**Итоги выполнения плана капитальных и средних ремонтов
основного оборудования в 2014 году**

Наименование оборудования	ОАО «Мурманская ТЭЦ»
Турбоагрегаты (ед. /МВт)	1 шт./ 6 МВт
Паровые котлы (ед. /т/ч)	3 шт. / 110 т/ч
Водогрейные котлы (ед. /Гкал/ч)	3 шт. / 275 Гкал/ч

Количество выполненных текущих ремонтов основного оборудования в 2014 году

Количество текущих ремонтов основного оборудования	ОАО «Мурманская ТЭЦ»
Текущие ремонты, ед.	45

Задачи ремонтной кампании 2015 года:

- выполнение программы ремонта по номенклатуре основных фондов и в установленные сроки;
- восстановление технико-экономических характеристик оборудования;
- повышение надежности оборудования электростанций и трубопроводов тепловых сетей;
- выполнение мероприятий по подготовке энергообъектов ОАО «Мурманская ТЭЦ» к работе в ОЗП 2015/2016 гг.;

– сокращение продолжительности плановых и неплановых ремонтов;

– повышение качества ремонтных работ и более широкое применение новых материалов и технологий.

В соответствии с годовым графиком ремонта основного оборудования в 2015 году необходимо выполнить 6 капитальных и средних ремонтов агрегатов, в том числе:

Наименование агрегатов	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	
	КР	СР
Паровые котлы, (ед./т/ч)	3 шт./100 т/ч	1 шт. /40 т/ч
Водогрейные котлы, (ед./Гкал/ч)	1 шт./ 75 Гкал/ч	1 шт./ 37,5 Гкал/ч

Плановые затраты на ремонт основных фондов в 2015 году составляют **222 246** тыс. руб., в том числе на ремонт подрядным способом – 46 054 тыс. руб. и на ремонт хозяйственным способом – 176 192 тыс. руб. (соответственно 20,72 % и 79,28 % от плановых затрат на ремонт).

План затрат на ремонт основных фондов на 2015 год

тыс. руб. без НДС

№ п/п	Наименование показателей	2015 год, план
1.	Ремонт основных средств	222 246
1.1	Фонд оплаты труда на ремонт хозяйственным способом	95 007
1.2	СВ на зарплату ремонта хозяйственным способом	31 352
1.3	Материалы на ремонт хозяйственным способом	49 833
1.4	Давальческие материалы	5 000
1.5	Услуги сторонних подрядных организаций	41 054

4.5. Энергосберегающие технологии и энергоэффективность

Принципы политики в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

В своей работе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Мурманская ТЭЦ» руководствуется Федеральным законом от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности».

В первую очередь к такой работе относятся:

- проведение обязательных энергетических обследований силами специализированных организаций;
- обследование объектов силами своего персонала.

По результатам таких обследований разрабатывается перечень энергоэффективных мероприятий, подлежащих включению в Программу энергосбережения предприятия. Далее планируемые мероприятия включаются в годовую комплексную программу закупок и впоследствии подлежат своей реализации.

Цель энергоэффективных мероприятий, проводимых в ОАО «Мурманская ТЭЦ», направлена на:

- более рациональное и эффективное использование энергоресурсов;
- внедрение энергосберегающих технологий;
- выполнение мероприятий, указанных в энергетическом паспорте;
- модернизацию установленного оборудования.

Реализация таких мероприятий способствует снижению:

- удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии;
- потерь тепловой энергии при ее передаче;
- расхода тепловой энергии на собственные нужды;
- затрат электроэнергии на производственные нужды;
- затрат электроэнергии на хозяйственные нужды.

Основные проведенные и планируемые мероприятия.

Проведенные в 2014 году

№ п/п	Наименование реализованного мероприятия	Затраты, тыс. руб. (без НДС).	Годовой эффект в натуральном выражении
1	Установка частотного преобразователя на подпиточных насосах КЦ-1	686	200 тыс. кВтч
2	Замена в помещениях предприятия чугунных отопительных приборов на более эффективные металлические радиаторы с автоматическими терморегуляторами	137	20 Гкал
3	Внедрение энергосберегающих систем освещения	486	147 тыс. кВтч
4	Заключение энергосервисного договора. Внедрение энергосберегающих систем освещения	381	54 тыс. кВтч
5	Замена окон на более энергоэффективные пластиковые	380	17 Гкал
6	Замена теплоизоляции трубопроводов теплосети на ППУ скорлупы	1319	396 Гкал

Планируемые на 2015 год

№ п/п	Наименование реализованного мероприятия	Затраты, тыс. руб. (без НДС).	Годовой эффект в натуральном выражении
1	Установка частотного преобразователя на подпиточных насосах КЦ-2	1000	90 тыс. кВтч
2	Замена в помещениях предприятия чугунных отопительных приборов на более эффективные металлические радиаторы с автоматическими терморегуляторами	100	7 Гкал
3	Внедрение энергосберегающих систем освещения	200	40 тыс. кВтч
4	Замена окон на более энергоэффективные пластиковые	150	5 Гкал
5	Замена трубопроводов теплосети на трубопроводы с предварительно нанесенной изоляцией	8500	250 Гкал



5. РЕЗУЛЬТАТЫ СБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Принципы и цели сбытовой политики Общества.

Цель сбытовой функции Общества – получение максимального дохода от реализации тепловой энергии, качественное и надёжное теплоснабжение потребителей.

Принципы сбытовой политики Общества:

- повышение платежной дисциплины потребителей;
- внедрение схем прямых расчетов за коммунальные услуги, в том числе с собственниками (пользователями) нежилых помещений в многоквартирных домах;
- претензионно-исковая деятельность в отношении потребителей - неплательщиков тепловой энергии;
- противодействие недобросовестным участникам рынка ЖКХ, расторжение договоров теплоснабжения с исполнителями коммунальных услуг - злостными должниками;
- заключение договоров цессии с исполнителями коммунальных услуг и привлечение коллекторов для работы с долгами собственников (пользователей) помещений в многоквартирных домах;
- инициация и участие в отношении исполнителей коммунальных услуг в процедурах, определенных федеральным законом от 26 октября 2002 года №127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)».

5.1. Реализация электро- и теплоэнергии.

Объем реализации электро- и теплоэнергии за последние 3 года

Показатель	Ед.изм.	2012	2013	2014
Реализация электроэнергии	млрд. кВтч	0	0	0
Реализация теплоэнергии	млн Гкал	2,101	2,080	1,963 (с перерасчетами) 2,028 (без перерасчетов)

Действующая схема реализации тепловой энергии. Протяженность тепловых сетей

Тепловая энергия, произведенная ОАО «Мурманская ТЭЦ», реализуется в соответствии с заключенными договорами теплоснабжения потребителям через магистральные тепловые сети Общества и квартальные тепловые сети ОАО «Мурманэнергосбыт». В целях обеспечения транспорта тепловой энергии ОАО «Мурманская ТЭЦ» заключен договор по передаче тепловой энергии с ОАО «Мурманэнергосбыт», в соответствии с которым Общество оплачивает транзит тепловой энергии, а ОАО «Мурманэнергосбыт» покупает тепловую энергию для компенсации потерь в своих тепловых сетях.

Протяженность магистральных тепловых сетей, находящихся на балансе ОАО «Мурманская ТЭЦ», составляет 51,735 км в 2-х трубном исчислении.

Выручка от реализации электро- и теплоэнергии за последние 3 года

Показатель	Ед.изм.	2012	2013	2014
Выручка от реализации электроэнергии	млн руб. с НДС	0	0	0
Выручка от реализации теплоэнергии	млн руб. с НДС	4745,92	5354,91	5 564,59 (с перерасчетами) 5 733,96 (без перерасчетов)

С октября 2011 года выработка электроэнергии Мурманской ТЭЦ осуществляется исключительно для собственных нужд предприятия, прекращена реализация сторонним потребителям в связи с высокой себестоимостью производства электрической энергии и, как следствие, неконкурентноспособной ценой.

5733,96 млн руб. с НДС – соответствует выручке в бухгалтерской отчетности.

Структура полезного отпуска тепловой энергии по категориям потребителей, в т.ч. тепловая энергия для компенсации потерь, за последние 3 года, млн Гкал.

Категория потребителей	2012	2013	2014
Промышленные потребители	0,063	0,045	0,06 (с перерасчетами) 0,061 (без перерасчетов)
Жилищные организации	1, 570	1, 532	1, 440 (с перерасчетами) 1,504 (без перерасчетов)
Бюджетозависимые потребители	0,185	0,158	0,164 (с перерасчетами) 0,164 (без перерасчетов)
Прочие потребители	0,163	0,230	0,189 (с перерасчетами) 0,189 (без перерасчетов)
Тепловая энергия для компенсации потерь (МЭС)	0,120	0,115	0,11 (с перерасчетами) 0,11 (без перерасчетов)
Всего	2, 101	2, 080	1, 963 (с перерасчетами) 2, 028 (без перерасчетов)

Размер и структура дебиторской задолженности за тепловую энергию по категориям потребителей на 31.12.2014 г.

Категория потребителей	млн руб., с НДС
Бюджетозависимые потребители	98,138
Промышленные потребители	39,618
Жилищные организации	3 201,297
Прочие потребители	131,613

5.2. Тарифная политика общества

Деятельность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по производству тепловой энергии является регулируемой.

Тарифы устанавливаются Управлением по тарифному регулированию Мурманской области в рамках предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, устанавливаемых ФСТ России в среднем по субъектам Российской Федерации.

Максимальные индексы роста тарифа были утверждены приказами Федеральной службы по тарифам России:

– на 2014 год приказом ФСТ России от 05.10.2013 № 191-э/2 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2014 год».

– на 2015 год приказом ФСТ России от 11.10.2014 № 227-э/3 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2015 год».

Тарифы на 2014 год на тепловую энергию утверждены Управлением по тарифному регулированию Мурманской области для ОАО «Мурманская ТЭЦ» Постановлением № 58/15 от 19.12.2013 «Об установлении тарифов на тепловую энергию».

Тарифы на 2015 год на тепловую энергию утверждены Управлением по тарифному регулированию Мурманской области для ОАО «Мурманская ТЭЦ» Постановлением № 62/6 от 19.12.2014 «Об установлении тарифов на тепловую энергию».

Динамика роста тарифа представлена в таблице:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014	2014	2015	2015
			01.01.14-30.06.14	01.07.14-31.12.14	01.01.15-30.06.15	01.07.15-31.12.15
1	Максимальный индекс роста тарифа, утвержденный ФСТ	%	0	4,2	0	7,6
2	Тариф на тепловую энергию для потребителей ОАО «Мурманская ТЭЦ» в г. Мурманске, присоединенных к сетям ОАО «Мурманская ТЭЦ»	руб./Гкал	2129,7	2219,15	2219,15	2779,02
3	Тариф на тепловую энергию для потребителей ОАО «Мурманская ТЭЦ» в г. Кола, присоединенных к сетям ОАО «Мурманская ТЭЦ»	руб./Гкал	1906,7	1986,78	1986,78	2488,05
4	Тариф на тепловую энергию для потребителей ОАО «Мурманская ТЭЦ» в г. Мурманске, присоединенных к сетям ОАО «Мурманэнергосбыт»	руб./Гкал	2391,1	2491,53	2491,53	3097,65
5	Льготный тариф на тепловую энергию, поставляемую отдельным категориям населения (с учетом НДС)	руб./Гкал	2495,57	2600,384	2600,384	2798,016
6	Фактический рост льготного тарифа на тепловую энергию, поставляемую отдельным категориям населения	%	0	4,2	0	7,6





ПРИТВОР
СТ. НОВОКЫМЫШЛИНСКАЯ КВШ.
ТОБСКОЕ
12 0

ПОСТРОЕН 43
15 10 93

СР 76 СР
17 12 22 19 12 15
ПРОБЕГ

732W

FO 12 16
CF 12 28

6. ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ И ЗАКУПКИ

6.1. Топливообеспечение

Основным топливом, используемым на ОАО «Мурманская ТЭЦ», является топочный мазут, соответствующий ГОСТу 10585-99.

Для обеспечения надежного топливоснабжения ОАО «Мурманская ТЭЦ» в 2014 году были осуществлены бесперебойные поставки мазута. Задания по созданию нормативных запасов топлива на контрольные даты выполнены. Фактические запасы топлива на ОАО «Мурманская ТЭЦ»: 01.01.2014 – 28 120 тонны, 01.01.2015 – 23 828 тонны, при соответствующих контрольных уровнях запасов, определенных заданием Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области – 21 800 тонн и 18 700 тонн на указанные даты соответственно.

Закупки мазута топочного проводились на конкурсной основе. Для нужд ОАО «Мурманская ТЭЦ» было закуплено 264,677 тыс. тонн мазута топочного.

Согласно ГКПЗ планируемая сумма закупки (без НДС) мазута топочного составила 2 812 065,0 тыс. руб., фактическая стоимость закупленного (без НДС) топлива составляет 2 767 771,4 тыс. руб.

В 2014 году Мурманской ТЭЦ израсходовано на производство тепловой энергии 265,389 тыс. тонн мазута топочного.

Основные поставщики топлива

Наименование поставщика	2014 год
	Получено тонн
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	25 355
ЗАО «Уфаойл»	81 099
ООО «Единые коммунальные системы»	74 202

Затраты на приобретение и потребление по видам энергетических ресурсов (тыс. руб.)

	2013 год			2014 год		
	Приобретение	Использование		Приобретение	Использование	
		на производственные цели	на иные цели		на производственные цели	на иные цели
мазут	2687509,31	2560563,42	101178,3	3138440,13	3131634,54	65645,3

Стоимость топлива в отчетном году

– 11857 руб. 60 коп. за 1 тонну закупленного мазута с учетом ж.д тарифа, без НДС,

– 11887 руб. 16 коп. за 1 тонну израсходованного топлива с учетом ж.д. тарифа, без НДС,

в том числе, усредненная стоимость железнодорожных перевозок 2 966 рублей за 1 тонну, без НДС.

Наименование топлива	Год	Объем поставки (тонн)	Сумма поставки (руб.)	Цена руб./тонн	Процент изменения цены
мазут топочный	2013	260 655,7	2687509309,96	10310,57	
мазут топочный	2014	264 677,4	3138440137,27	11857,61	115,0

По сравнению с предыдущим периодом цена топлива увеличилась на 15,0%.

6.2. Закупочная деятельность

В 2014 году закупочная деятельность ОАО «Мурманская ТЭЦ» осуществлялась на основании следующих документов:

– Федеральный закон N 223-ФЗ от 18 июля 2011 г. «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

– «Положение о закупках товаров, работ, услуг ОАО «Мурманская ТЭЦ», утвержденное решением Совета Директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ» от 23.08.2013. (протокол №113) и введенное в действие приказом Генерального директора ОАО «Мурманская ТЭЦ» №277-пр от 29.08.13г;

– «Положение по организации и проведению закупок технологического и эксплуатационного топлива для нужд ОАО «Мурманская ТЭЦ», утвержденное решением Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ» от 27.12.2013 г., протокол №117 (с изменениями от 28.08.2014 г., протокол № 130);

– «Положение о Комитете по закупкам ОАО «Мурманская ТЭЦ», утвержденное решением Совета Директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ» от 26.12.2011 г. (протокол №79) и введенное в действие приказом Генерального директора ОАО «Мурманская ТЭЦ» №403 от 30.12.11г.;

– «Регламент прохождения договоров в ОАО «Мурманская ТЭЦ» утвержденный приказом Генерального директора ОАО «Мурманская ТЭЦ» №253-пр от 03.08.2010г.

– Годовой комплексной программой закупок (ГКПЗ) на 2014 год, утвержденной решениями Совета директоров Общества от 23.09.2013г (протокол №114) в части первоочередных закупок и от 27.12.2013 г. (протокол №117) завершающая часть ГКПЗ.

Основной целью деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» в области закупок являлось своевременное и полное обеспечение потребностей ОАО «Мурманская ТЭЦ» в товарах, работах, услугах, совершенствование порядка и повышение эффективности размещения заказов.

В своей закупочной деятельности в 2014 году ОАО «Мурманская ТЭЦ» руководствовалось следующими основными принципами:

– создание условий для своевременного и полного обеспечения потребностей Общества в товарах, работах, услугах с требуемыми показателями цены, качества и надежности;

– обеспечение безопасности функционирования опасных производственных объектов электроэнергетики;

– обеспечение информационной открытости закупок;

– обеспечение равноправия, справедливости, отсутствия дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам закупки;

– обеспечение целевого и экономически эффективного расходования денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг (с учетом при необходимости стоимости жизненного цикла закупаемой продукции) и реализации мер, направленных на сокращение издержек Общества.

Функции по координации, контролю и организации закупочных процедур товаров, работ и услуг для нужд ОАО «Мурманская ТЭЦ» в 2014 году осуществлял Комитет по закупкам Общества.

Персональный состав Комитета по закупкам, состав потенциальных членов Конкурсных комиссий, Аукционных комиссий и Комиссий по подведению итогов запросов предложений утверждены решениями Совета Директоров от 26.12.2011 г. (протокол №79) и от 23.08.2013 г. (протокол №113).

Закупочные процедуры в интересах ОАО «Мурманская ТЭЦ» в 2014 году проводились Группой закупок отдела логистики ОАО «Мурманская ТЭЦ», в соответствии с утвержденной ГКПЗ Общества.

В 2014 году в соответствии с «Положением о закупках товаров, работ, услуг ОАО «Мурманская ТЭЦ» были предусмотрены следующие способы закупок: открытый конкурс, открытый аукцион, запрос предложений (открытый, закрытый, многоэтапный, с предварительным отбором), у единственного поставщика. Приказом Генерального директора ОАО «Мурманская ТЭЦ» №277-пр от 29.08.13 г. утверждена предельная сумма договоров на поставку товаров (выполнение работ, оказание услуг), заключаемых ОАО «Мурманская ТЭЦ» с единственным поставщиком (исполнителем, подрядчиком) без проведения конкурентных процедур, – 500 000 (пятьсот тысяч) рублей без учета НДС.

В 2014 году все открытые закупки проводились на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» для размещения информации о размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг (www.zakupki.gov.ru). Копии официальных публикаций о проводимых закупках и результаты конкурентных процедур размещались на сайте ОАО «Мурманская ТЭЦ» www.murmantec.com.

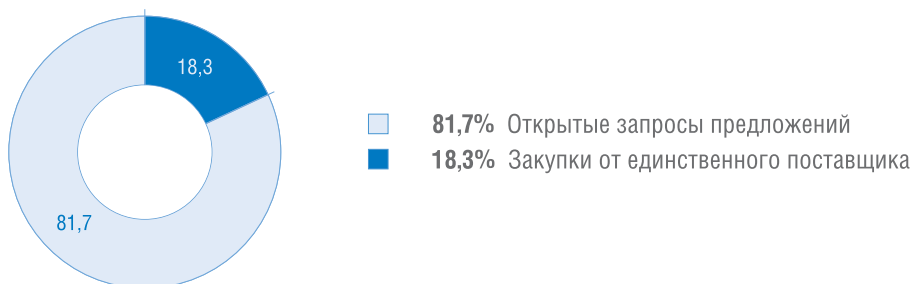
В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2012 № 616 «Об утверждении перечня товаров, работ и услуг, закупка которых осуществляется в электронной форме» закупки, попадающие под действие данного Постановления, проводились на электронной торговой площадке. В соответствии с Комитетом по закупкам Общества (протокол №28 от 25.11.2013 г.) для размещения закупок в электронной форме была одобрена электронная торговая площадка «Торговый портал Fabrikant.ru».

В 2014 году организатором закупочных процедур соблюдалось требование о предоставлении поставщиками продукции (товаров, работ, услуг) сертификатов обязательной и добровольной систем сертификации в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2002 г. ФЗ №184 в редакции от 03.12.2012 г. ФЗ №236

«О техническом регулировании». Также соблюдалось требование Федерального закона от 01.12.2007 г. ФЗ № 315 в редакции от 07.06.2013г. о предоставлении свидетельств (допусков) к определенным видам работ, влияющих на безопасность, и выданных саморегулируемыми организациями.

Годовая комплексная программа закупок ОАО «Мурманская ТЭЦ» за 2014 год выполнена на 100%, из запланированных 82 регламентированных закупок, состоялось 82. Из них открытых запросов предложений состоялось 67 на сумму 2 890,3 млн рублей (включая закупку топочного мазута), в том числе 2 открытых запроса предложений в электронной форме на сумму 6,8 млн рублей. Закупок у единственного поставщика совершено 15 на сумму 226,1 млн рублей.

Структура закупок по способу проведения в 2014 г. (% от общего количества осуществленных закупок)



Общая доля конкурентных закупок в объеме закупок за 2014 г составила 81,7%, из них открытых процедур – 100%. Проведение конкурентных процедур позволило значительно снизить стоимость закупаемых материалов, работ и услуг для ОАО «Мурманская ТЭЦ». Первоначальная стоимость лотов составила 2 914,8 млн рублей. Экономический эффект от проведения конкурентных закупок составил 24,5 млн рублей.



7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

7.1. Цели, принципы и задачи инвестиционной деятельности

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

- технологическое присоединение теплотребляющих установок, тепловых сетей и источников тепловой энергии к системам теплоснабжения ОАО «Мурманская ТЭЦ»;
- устранение предписаний органов надзора;
- реконструкция и техническое перевооружение в связи с физическим износом 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.

7.2. Основные показатели выполнения инвестиционной программы

Освоение (тыс. руб. без НДС)		% выполне- ния	Ввод основных средств (тыс. руб. без НДС)		% выполне- ния	Финансирование (тыс. руб. с НДС)		% выполне- ния
План 2014 года	Факт 2014 года		План 2014 года	Факт 2014 года		План 2014 года	Факт 2014 года	
60 794	40 672	67	88 660	14 486	16	80 015	36 381	45,5

7.3. Выполнение инвестиционной программы за 2014 год

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Срок реализации ИП	Показатели 2014 года (тыс.руб. без НДС)				Причины отклонения от плана
			Стоимость работ		Ввод ОФ		
			план	факт	план	факт	
	Всего:		60 794	40 672	88 660	14 486	
	Котлотурбинный цех		20 625	5 611	48 097	3 324	
1.	Модернизация пикового котла ПТВМ-100 ст.№ 10	2012-2014	200	6	43 922		Не достигнута проектная производительность котла, наладочные работы не завершены.
2.	Модернизация водогрейного котла ПТВМ-50 ст.№8	2013-2015	14 500				Проектирование завершено в декабре 2014 г., в этой связи не представи- лось возможным выйти в УТР МО за установлением тарифа на техприсое- единение. Закупка исключена из ГКПЗ-2014.
3.	Монтаж системы пожаротушения на сливных эстакадах	2014	1 090	522	1 490		Комитетом по закупкам изменен временной интервал официального объявления о начале процедуры на сентябрь 2014 года и срок начала и окончания выполнения работ из-за несвоевременной передачи проектной документации. По результатам ОЗП 20.10.2014 г. заключен договор Договор является переходящий на 2015 год.

4.	Установка силовых автоматических выключателей на ЭМПН - 1,2,3	2014	270	229	270	229	Работы выполнены в полном объеме. Экономия в сумме 41 тыс.руб. по результатам конкурсных процедур при закупке оборудования.
5.	Установка силовых автоматических выключателей на ТСН - 1,2,3	2014	360	361	360	361	Работы выполнены в полном объеме.
6.	Установка коммерческого узла учета х/б сточных вод Мурманской ТЭЦ	2014		159		159	Необходимость установки в связи с изменениями ФЗ № 416-ФЗ от 07.12.2012 «О водоснабжении и водоотведении» и вступлением в действие Правил организации коммерческого учета воды, сточных вод. По результатам ЗК использована экономия, сложившаяся по другим закупкам.
7.	Монтаж преобразователя частоты Danfoss в турбинном отделении КТЦ ОАО «Мурманская ТЭЦ» с разработкой ПД					330	Повышение энергоэффективности работы электроприводов насосного оборудования в целях реализации положений ФЗ № 261 от 23 ноября 2009 года «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». Работы выполнялись по энергосервисному договору в 2012 году. Объект введен в после полного выполнения обязательств по оплате согласно условиям договора.
	ПИР будущих лет						
8.	Разработка ПД на модернизацию водогрейного котла ПТВМ-50 ст.№ 8	2013-2014	1 450	1 450			Работы выполнены в полном объеме.
9.	Разработка ПД «Техническое перевооружение подъездных ж/д путей	2014	300	259			Разработка проектной документации выполнена. Экономия по результатам конкурсных процедур в объеме 41 тыс. руб. За несвоевременное выполнение работ взысканы штрафные санкции за в объеме 61 тыс.руб.
10.	Разработка ПД «Монтаж системы пожаротушения на сливных эстакадах «	2014	400	380			Выполнено в полном объеме. Экономия в объеме 20 тыс. руб. по результатам конкурсных процедур.
11.	Оборудование, не входящее в сметы строек	2014	2 055	2 245	2 055	2245	
	Котельный цех № 1		11 878	7 492	12 819	8 532	
12.	Реконструкция участка безнапорной канализации	2013-2014	9 110	5 106	10 000	5 996	Экономия в объеме 4 089 тыс. руб. по результатам конкурсных процедур Экономия по исполнению договора согласно фактическому выполнению 285 тыс. руб.
13.	Установка частотных преобразователей на подпиточные насосы с разработкой ПД	2014	1 000	686	1 000	686	Выполнено в полном объеме. Экономия в сумме 314 тыс. руб. по результатам конкурсных процедур.

14.	Техническое перевооружение подъездных ж/д путей	2014	1 200	1 085	1 500	1 277	По итогам конкурентной закупки договор на выполнение работ заключен сразу по двум цехам: котельному цеху № 1 и № 2 в сумме 2588 тыс.руб. План по ИП составляет 2400 тыс.руб. Факт 2588 тыс.руб. Работы по котельным цехам выполнены в полном объеме.
15.	Установка новой дыхательной аппаратуры на мазутных резервуарах № 1,4 котельного цеха № 1	2010-2014	268	171	319	221	По итогам конкурентной закупки договор на выполнение работ заключен сразу по двум цехам: котельному цеху №1 и № 2. План по ИП составляет 523 тыс.руб. Факт-524 тыс.руб. Работы по котельным выполнены в полном объеме .
16.	Установка автоматизированной системы учета т/э	2014		252		352	Во исполнение ФЗ «261-ФЗ от 23.11.2009 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности». По результатам ЗК использована экономия, сложившаяся по другим закупкам.
17.	Разработка ПД «Техническое перевооружение подъездных ж/д путей	2014	300	192			Разработка проектной документации выполнена. Экономия по результатам конкурсных процедур в объеме 108 тыс. руб. За несвоевременное выполнение работ взысканы штрафные санкции за в объеме 45 тыс.руб.
	Котельный цех № 2		28 291	27 569	27 744	2 630	
18.	Реконструкция ограждения территории с установкой поста охраны	2009-2015	5 507	7 188			Работы ведутся с опережением графика работ по согласованию с Заказчиком. Объем работ по договору в 2014 году увеличен на 3 594 тыс. руб. за счет экономии по конкурсным процедурам решением ЗК (Протокол № 36 от 24.10.2014). Договор, переходящий на 2015 год.
19.	Техническое перевооружение очистных сооружений Восточной котельной	2010-2014	20 678	17 803	25 587		Договор является переходящим на 2015 год по согласованию с Заказчиком. Ввод объекта в эксплуатацию 31.03.2015 года.
20.	Техническое перевооружение подъездных ж/д путей	2014	1 200	1 503	1 500	1 781	По итогам конкурентной закупки договор на выполнение работ заключен сразу по двум цехам: котельному цеху № 1 и № 2 в сумме 2 588 тыс.руб. План по ИП составляет 2400 тыс.руб. Факт 2 588 тыс.руб. Работы по котельным выполнены в полном объеме.

21.	Установка новой дыхательной аппаратуры на мазутном резервуаре № 2	2010-2014	255	353	306	404	По итогам конкурентной закупки договор на выполнение работ заключен сразу по двум цехам: котельному цеху №1 и № 2. План по ИП составляет 523 тыс.руб. Факт-524 тыс.руб. Работы по котельным выполнены в полном объеме.
22.	Установка силовых автоматических выключателей на ТСН -3,4	2014	351	445	351	445	Работы выполнены в полном объеме по фактическим затратам х/способом.
	ПИР будущих лет						
23.	Разработка ПД "Техническое перевооружение подъездных ж/д путей	2014	300	277			Договор Разработка проектной документации выполнена. Экономия по результатам конкурсных процедур в объеме 23 тыс. руб. За несвоевременное выполнение работ взысканы штрафные санкции за в объеме 66 тыс.руб.

Источник финансирования инвестиционной программы 2014 года – собственные средства предприятия – амортизация отчетного периода и прибыль прошлых лет.

Все выполненные инвестиционные проекты 2014 года относятся к мероприятиям, обеспечивающим повышение надежности работы предприятия, и включены в инвестиционную программу по предписаниям надзорных органов, требованиям Федеральных законов в области энергосбережения, водоснабжения и водоотведения, пожарной безопасности, промышленной безопасности опасных производственных объектов и для приведения в соответствие с Правилами безопасности, СНиП и т.д.

По своим целям и задачам инвестиционная деятельность ОАО «Мурманская ТЭЦ» в перспективе направлена на обеспечение надежной и бесперебойной работы оборудования и в целом для обеспечения стабильного функционирования предприятия.

Инвестиционная программа ОАО «Мурманская ТЭЦ» на 2014 год утверждена в составе бизнес-плана ОАО «Мурманская ТЭЦ» Советом директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ» Протоколом № 117 от 30.12.2013 г.





8. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

8.1. Основные факторы, влияющие на деятельность Общества и ее финансовые результаты

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. Единственным видом топлива является топочный мазут.

Основными факторами, влияющими на деятельность Общества и определяющими перспективы развития Общества, являются:

- фактор роста тарифов в сфере теплоснабжения;
- фактор роста цен на топочный мазут;
- размер субсидий на компенсацию выпадающих доходов.

Тарифное регулирование

Выработка тепловой энергии подлежит государственному регулированию. Тарифный дисбаланс вызван с одной стороны волатильностью цен на топочный мазут, с другой стороны сдерживанием роста тарифов на тепловую энергию на протяжении всей деятельности Общества.

Выпадающие доходы Общества, связанные с ростом цен на мазут, не предусмотренным при тарифном регулировании, за период с 2005–2014 гг. составляют 1,5 млрд. руб. (с учетом полученных субсидий и компенсаций выпадающих доходов в тарифе).

Динамика цен на топочный мазут

Основным видом топлива для выработки теплоэнергии является топочный мазут, в 2014 году его удельный вес в общей себестоимости производства тепловой энергии составил 66,7%. ОАО «Мурманская ТЭЦ» использует мазут, соответствующий ГОСТу 10585-99.

Средневзвешенная цена израсходованного топлива в 2014 году выросла на 15,8% по сравнению с 2013 годом и составила 11 811,1 руб./тнт., при принятой цене 8 246,0 руб./тнт. в утвержденном тарифе на тепловую энергию.

без НДС

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2012 факт	2013 факт	2014 факт	2015 план
1	Цена мазута в тарифе	руб/тнт	7152	8185	8246	8144
2	Фактическая цена мазута	руб/тнт	10910,9	10201,9	11811,1	12094,8

Субсидии

В настоящее время тарифы на тепловую энергию в регионе остаются достаточно высокими, но при этом не являются экономически обоснованными. Причиной является высокая стоимость мазута, учитываемая при тарифном регулировании не в полном объеме. Как следствие, тяжелое финансовое положение ресурсоснабжающих организаций. Существующий тарифный дисбаланс регулируется посредством субсидирования из бюджета.

В соответствии с постановлением Правительства МО от 05.07.2012 № 326-ПП в 2014 году Обществу были предоставлены субсидии на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения (осуществляющим продажу потребителям тепловой энергии) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, в размере 561,9 млн руб.

Суммарно размер субсидий, полученных ОАО «Мурманская ТЭЦ» за период с 2006–2014 гг., составляет 2 460,79 млн руб. По состоянию на 31.12.2014 год величина накопленных убытков составляет 2 611,6 млн руб.

Основные финансовые показатели

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	2012 факт	2013 факт	2014 факт
1.	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	4 373 072,6	5 064 982,9	5 457 688,2
1.1.	Продукции (услуг) основной деятельности, всего:	4 337 991,4	4 975 520,2	5 421 148,4
1.1.1	Электрoэнергия	0,00	0,00	0,00
	Отпуск в сеть (млн кВтч)	0,00	0,00	0,00
	Тариф руб/к Втч	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Теплоэнергия в том числе:	4 337 991,4	4 975 520,2	5 421 148,4
	Субсидии	316 027,3	437 463,9	561 863,5
	Полезный отпуск тыс. Гкал	2 100,9	2 080,4	2 027,9
	Тариф руб./Гкал	1 914,4	2 181,36	2 396,26
1.2	Продукции (услуг) неосновной деятельности	35 081,2	89 462,6	36 539,8
2	Себестоимость продукции (услуг), всего	-4 243 261,4	-4 009 222,5	-4 693 457,3
3	Валовая прибыль, всего	129 811,2	1 055 760,4	764 230,9
4	Коммерческие расходы	0,00	0,00	0,00
5	Управленческие расходы	0,00	0,00	0,00
6	Прибыль (убыток) от продаж	129 811,2	1 055 760,4	764 230,9
7	Проценты к получению	314,3	700,9	1 065,7
8	Проценты к уплате	-279 491,9	-289 770,4	-311 221,4
9	Доходы от участия в других организациях	0,00	0,00	0,00
10	Прочие доходы, всего	327 105,2	157 869,3	170 929,5
11	Прочие расходы, всего	-94 813,6	-846 399,1	-507 191,7
12	Прибыль (убыток) до налогообложения	82 925,2	78 161,0	117 812,9
13	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-52 204,9	-58 067,6	-61 668,9
14	Чистая прибыль (убыток)	30 720,3	20 093,4	56 144,0
15	Дивиденды	0	0	0

8.2. Ключевые принципы учетной политики

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

Способы ведения бухгалтерского и налогового учетов, избранные ОАО «Мурманская ТЭЦ», утверждаются приказом и последовательно применяются с даты регистрации Общества.

Бухгалтерский учет в ОАО «Мурманская ТЭЦ» ведется в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н (далее по тексту Положение № 34н) и рабочим Планом счетов, разработанным на основе Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31.10.2000 № 94н, с учетом отраслевых и организационных особенностей.

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

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

Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается Общим собранием акционеров и представляется в сроки и адреса, установленные Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

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

Документы по хозяйственным операциям, которые предполагают движение денежных средств (на счетах

в банках и в кассе организации), подписываются Генеральным директором Общества и Главным бухгалтером, а также лицами, ими уполномоченными в соответствии с доверенностями.

Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками.

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 11 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 № 49.

Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются приказом Общества.

Основные средства

Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н. Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

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

Финансовые вложения

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

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

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

Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материальных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н.

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

Расходы будущих периодов

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

Расчеты, прочие активы и пассивы

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

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

Прочие активы Общества оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

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

В бухгалтерской отчетности отражается развернутая сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

Финансовые результаты

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

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

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

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

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

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

8.3. Выручка

Выручка ОАО «Мурманская ТЭЦ» в 2014 году сформировалась за счет продажи тепловой энергии, а также за счет реализации прочей продукции, работ, услуг.

По итогам 2014 года выручка ОАО «Мурманская ТЭЦ» увеличилась на 7,8% по сравнению с 2013 годом и составила 5 457,7 млн руб. Рост суммарной выручки связан в основном с ростом выручки от реализации тепловой энергии.

Выручка от реализации тепловой энергии увеличилась на 9,0 % по сравнению с 2013 годом и составила 5 421,2 млн руб.

В выручку включены субсидии, полученные на компенсацию выпадающих доходов теплоснабжающим организациям по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек в размере 561,9 млн руб. в 2014 году и 437,5 млн руб. в 2013 году.

Без учета субсидий выручка от реализации тепловой энергии увеличилась на 7,1% и составила 4859,3 млн руб. в связи с ростом тарифа.

Объем выручки от реализации услуг (продукции) от неосновных видов деятельности за 2014 год снизился на 59,2% и составил 36,5 млн руб. Снижение связано с отсутствием технологического присоединения потребителей к тепловым сетям в 2014 году.

Структура выручки

№ п/п	Наименование показателя	2012		2013		Δ 2013 к 2012 (%)	2014		Δ 2014 к 2013 (%)	2015 (план) млн руб.
		млн руб.	доля, %	млн руб.	доля, %		млн руб.	доля, %		
1	Выручка от реализации теплоэнергии всего, в том числе:	4337,99	99,2	4975,52	98,2	14,7	5421,2	99,3	9,0	5641,5
1.1	Выручка от реализации теплоэнергии без субсидий	4022,0	92,0	4538,1	89,6	12,8	4859,3	89,0	7,1	5100,5
1.2	Субсидии	316,03	7,2	437,46	8,6	38,4	561,9	10,3	28,4	541,0
2	Выручка от неосновных видов деятельности	35,1	0,8	89,5	1,8	155,0	36,5	0,7	-59,2	25,5
	Выручка всего:	4373,1	100,0	5065,0	100,0	15,8	5457,7	100,0	7,8	5666,9

Рентабельность продаж

Показатель	2012 факт	2013 факт	2014 факт	2015 (план)
Рентабельность продаж (%)	2,97	20,84	14,00	15,23

Существенное влияние на снижение уровня рентабельности продаж по итогам 2014 года по сравнению с аналогичным периодом 2013 года оказало увеличение затрат на топливо в связи с резким ростом цен на топочный мазут.

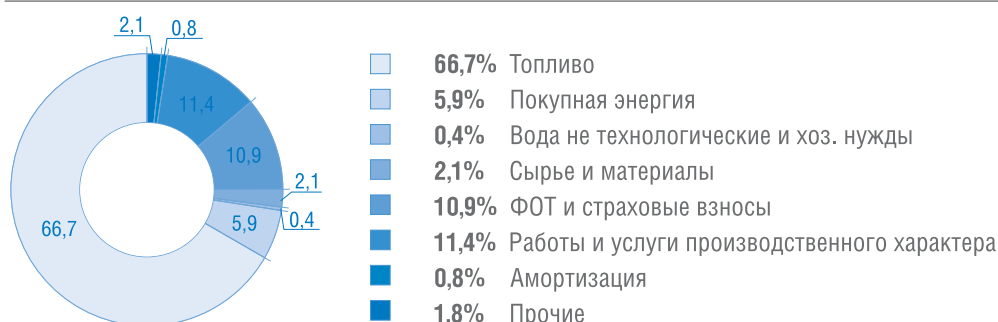
8.4. Себестоимость

Себестоимость производства и реализации продукции, работ и услуг в 2014 году составила 4 693,5 млн руб.

Наибольший удельный вес в структуре себестоимости производства имеют затраты на технологическое топливо – мазут. Топливо в 2014 году приобреталось на конкурсной основе, что позволило максимально оптимизировать затраты на закупку топлива по рыночным ценам. Текущий объем затрат

полностью определяется потребностями производства в целях обеспечения качественного теплоснабжения потребителей.

Структура себестоимости 2014 года



Наименование затрат	2012 факт		2013 факт		Δ 2013 к 2012 (%)	2014 факт		Δ 2014 к 2013 (%)
	млн руб.	доля, %	млн руб.	доля, %		млн руб.	доля, %	
Топливо	2 875,9	67,8	2 560,6	63,9	-11,0	3 131,6	66,7	22,3
Покупная энергия	240,0	5,7	252,0	6,3	5,0	275,5	5,9	9,3
Вода на технологические и хоз. нужды	16,2	0,4	18,9	0,5	16,7	20,8	0,4	10,1
Сырье и материалы	87,0	2,0	82,2	2,1	-5,5	77,7	1,7	-5,6
ФОТ и страховые взносы	447,8	10,6	504,5	12,6	12,7	509,7	10,9	1,0
Работы и услуги производственного характера	434,5	10,2	449,6	11,2	3,5	533,9	11,4	18,7
в т.ч. подряд	41,0	1,0	29,6	0,7	-27,8	43,0	0,9	45,3
в т.ч. передача тепло-энергии по сетям	378,5	8,9	403,2	10,1	6,5	473,8	10,1	17,5
Амортизация	39,8	0,9	42,4	1,1	6,5	39,6	0,8	-6,6
НПФ Энергетики	2,0	0,0	1,5	0,0	-25,0	1,5	0,0	0,0
Прочие	100,1	2,4	97,50	2,4	-2,6	103,2	2,2	5,8
Итого:	4 243,3	100	4 009,2	100	-5,5	4 693,5	100	17,1

8.5. Прибыль

По итогам работы 2014 года валовая прибыль снизилась на 291,5 млн руб. по сравнению с 2013 годом и составила 764,2 млн руб.

Прибыль до налогообложения по итогам 2014 года увеличилась на 39,6 млн руб. и составила 117,8 млн руб.

Чистая прибыль компании составила 56,1 млн руб., рост составил 36,0 млн руб. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Динамика прибыли в 2012-2014

млн руб.

Показатель	2012 факт	2013 факт	Δ 2013 к 2012 (%)	2014 факт	Δ 2014 к 2013 (%)
Валовая прибыль, всего	129,8	1055,8	713,3	764,2	-27,6
Прибыль (убыток) до налогообложения	82,9	78,2	-5,7	117,8	50,7
Чистая прибыль (убыток)	30,7	20,1	-34,6	56,1	179,4

ЕБИТДА

Показатель ЕБИТДА по итогам 2014 года составил 468,641 млн руб., что на 58,328 млн руб. больше, чем в 2013 году. Основным фактором роста данного показателя в 2014 году является получение субсидий в большем объеме по сравнению с 2013 годом.

млн руб.

Показатель	2012 факт	2013 факт	2014 факт
ЕБИТДА	402,261	410,313	468,641

8.6. Анализ финансового состояния и результатов деятельности

Бухгалтерский баланс

тыс. руб.

	На 31.12.2014	На 31.12.2013
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы		
Основные средства	380719	405902
Незавершенное строительство	304068	277928
Долгосрочные финансовые вложения*	0	0
Отложенные налоговые активы	137576	199627
Прочие внеоборотные активы	0	0
Итого по разделу I	822363	883457
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	2938031	2271897
Запасы	325903	366249
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	30188	4042
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	2362310	1810676
Краткосрочные финансовые вложения	0	66533
Денежные средства	219630	24397
Прочие оборотные активы	0	0
Итого по разделу II	2938031	2271897
БАЛАНС	3760394	3155354
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ	-1681625	-1737769
Уставный капитал	285338	285338
Собственные акции выкупленные у акционеров	0	0
Добавочный капитал	642102	642114
Резервный капитал	2541	1536
Нераспределенная прибыль прошлых лет	0	0
Непокрытый убыток прошлых лет	-2667750	-2686850
Нераспределенная прибыль отчетного года	56144	20093
Итого по разделу III	-1681625	-1737769
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	0	0
Займы и кредиты	1380000	0
Отложенные налоговые обязательства	23045	23451
Прочие долгосрочные обязательства	0	0
Итого по разделу IV	1403045	23451
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	0	0
Займы и кредиты	2347069	3042468
Кредиторская задолженность	1654644	1789993
Доходы будущих периодов	1164	1164
Резервы предстоящих расходов	36097	36046
Итого по разделу V	4038974	4869672
БАЛАНС	3760394	3155354

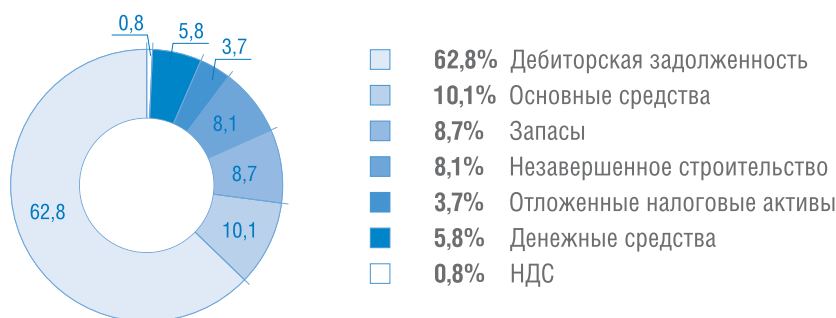
8.6.1. Структура активов

По состоянию на 31.12.2014 г. валюта баланса составляет 3 760 394 тыс. руб.

Внеоборотные активы занимают порядка 22 % в активах компании, а в денежном выражении составляют 822 363 тыс. руб. При сопоставлении с началом года снижение составило 61 094 тыс. руб., основным фактором, повлиявшим на динамику в сторону снижения, является погашение отложенных налоговых активов.

Доля оборотных активов в суммарных активах занимает 78%. При сопоставлении с началом года увеличение составило 666 134 тыс. руб., что связано с ростом дебиторской задолженности на 551 634 тыс. руб. и ростом на 195 233 тыс. руб. остатка денежных средств на конец периода.

Структура активов



Незавершенное строительство в составе активов составляет 8,1% или 304 068 тыс. руб. Данный показатель за отчетный период увеличился на 26140 тыс. руб., в связи с внедрением инвестиционного проекта «Техническое перевооружение очистных сооружений Восточной котельной», а также проекта «Реконструкция ограждения территории с установкой поста охраны Южной котельной» с последующим вводом в 2015 году.

Динамика дебиторской задолженности (тыс. руб.)

Наименование показателя	На 31.12.2013	На 31.12.2014	Отклонение
Расчеты с покупателями тепловой энергии	2 980 609	3 470 666	490 057
Резерв по сомнительным долгам	-1 405 054	-1 542 342	-137 288
Расчеты по пеням, штрафам, признанным к получению	34 415	108 262	73 847
Расчеты с прочими покупателями и за прочие услуги	20 552	41 581	21 029
Уступка прав требования	180 154	284 143	103 989
ИТОГО	1 810 676	2 362 310	551 634

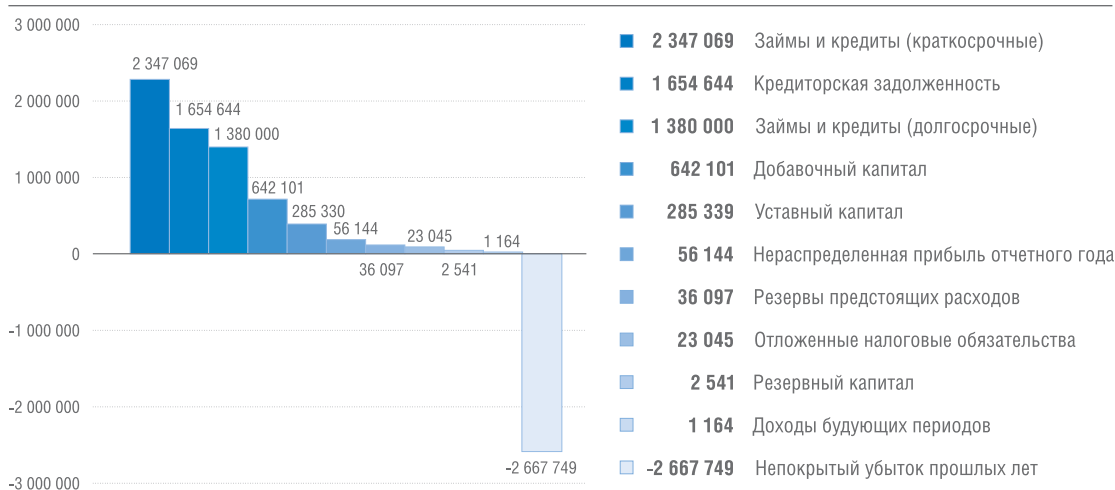
По состоянию на 31.12.2014 г. общая сумма дебиторской задолженности составляет 2 362 310 тыс. руб. Общее увеличение дебиторской задолженности за 2014 год составило 551 634 тыс. руб. Основной причиной роста, является увеличение долга, связанного с расчетами за тепловую энергию.

На динамику дебиторской задолженности повлияло изменение резерва по сомнительным долгам в 2014 году. Начислено оценочное обязательство в размере 315 070 тыс. руб., списана задолженность в сумме начисленного ранее резерва в размере 130 968 тыс. руб., восстановлен резерв по сомнительным долгам в сумме 46 815 тыс. руб. На конец года величина резерва составила – 1 542 342 тыс. руб.

8.6.2. Структура пассивов

Собственный капитал по итогам 2014 года остается отрицательным в связи с непокрытым убытком прошлых лет. Размер накопленных убытков составляет 2 611 606 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2014 г. Причиной накопленных убытков на протяжении всей деятельности является тарифный дисбаланс при отсутствии должного субсидирования. Дефицит денежных средств рефинансируется путем привлечения банковских кредитов.

Структура пассива по состоянию на 31.12.2014 тыс. руб.



Долгосрочные обязательства на конец 2014 года составили 1 403 045 тыс. руб., рост на 1 379 594 тыс. руб. по сравнению с началом года связан с реструктуризацией части займа от ОАО «ТГК-1» путем получения долгосрочного займа в размере 1 380 000 тыс. руб., направленного на погашение ранее выданного займа.

Основную долю в краткосрочных обязательствах составляют «Займы и кредиты» в размере 2 347 069 тыс. руб., из них портфель кредитов и займов – 1 807 100 тыс. руб., проценты к уплате – 539 969 тыс. руб. При этом с начала 2014 года общий объем кредитов вырос на 240 900 тыс. руб. и составил 1 179 100 тыс. руб., а общая величина краткосрочных займов составила – 628 000 тыс. руб., снизилась на 937 000 тыс. руб. Задолженность по процентам за пользование заемными средствами снизилась за 2014 г. на 701 тыс. руб.

Кредиторская задолженность на 31.12.2014 года составила 1 654 644 тыс. руб. Общее снижение составило 135 349 тыс. руб. Основную долю в структуре кредиторской задолженности составляет задолженность перед ОАО «ТГК-1» – 46,8% и перед поставщиками топлива – 31,0%.

Динамика кредиторской задолженности представлена в таблице

тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2013	На 31.12.2014	Отклонение
Поставщикам топлива	697 774	512 696	-185 078
Покупная электроэнергия	13 232	12 619	-613
Ремонты	10 417	10 413	-4
Инвестиции	18 505	29 688	11 183
Услуги по передаче тепловой энергии	118 565	147 955	29 390
Прочие кредиторы	931 500	941 273	9 773
в т.ч. перед ОАО «ТГК-1» (в т.ч. филиал «Кольский»)	775 394	774 234	-1 160
ИТОГО:	1 789 993	1 654 644	-135 349

8.6.3. Коэффициенты ликвидности

Финансовые показатели	2012 факт	2013 факт	2014 факт
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	-0,56	-0,55	-0,45
Коэффициент текущей ликвидности	0,44	0,47	0,73
Коэффициент срочной ликвидности	0,37	0,39	0,65
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,005	0,019	0,055

За анализируемый период увеличился коэффициент автономии по сравнению с 2013 годом с -0,55 до -0,45. Коэффициент автономии показывает долю активов предприятия, которые обеспечиваются собственными средствами. Коэффициент должен иметь положительное значение, на данный момент предприятие зависимо от внешних источников финансирования.

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 0,73 против 0,47 за аналогичный период 2013 года, увеличение связано со снижением краткосрочных обязательств Общества за счет привлечения долгосрочных обязательств.

Коэффициент срочной ликвидности характеризует способность предприятия отвечать по своим текущим обязательствам с использованием наиболее ликвидных активов. По сравнению с 2013 годом показатель увеличился на 0,26 и составил 0,65. Данное обстоятельство обусловлено в основном снижением краткосрочных обязательств Общества за счет привлечения долгосрочных обязательств.

Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какую часть обязательств Общество способно погасить за счет свободных денежных средств и краткосрочных финансовых вложений. На 31.12.2014 показатель равен 0,055, т.е. только 5,5% текущих обязательств Общество может погасить досрочно.

8.6.4. Анализ рентабельности

Наименование показателя	Ед. изм.	2012 факт	2013 факт	2014 факт
Рентабельность продаж	%	2,97	20,84	14,00
Рентабельность собственного капитала	%	-1,75	-1,16	-3,34
Рентабельность совокупного капитала	%	2,67	2,48	3,13
Рентабельность по EBITDA	%	9,20	8,10	8,59

На снижение уровня рентабельности продаж по итогам 2014 года, по сравнению с аналогичным периодом 2013 года, повлияли несколько факторов:

- рост затрат на топливо;
- рост тарифов на тепловую энергию;
- разница в объемах полученных субсидий.

В связи с отрицательным значением собственного капитала оценка показателя рентабельность собственного капитала не является характерной для анализа финансово-хозяйственной деятельности.

Несмотря на отрицательные значения коэффициента в 2012–2014гг. прослеживается благоприятная тенденция, так как наблюдается рост абсолютного значения чистой прибыли.

Рентабельность совокупного капитала (ROTA) рассчитывается как отношение прибыли до налогообложения к совокупным активам и показывает эффективность использования суммарных активов. За отчетный период данный показатель равен 3,13%, что показывает, что на 1 рубль совокупных активов приходится 3,13 коп. прибыли до налогообложения. Увеличение значения данного показателя связано с ростом прибыли до налогообложения.

Рентабельность по EBITDA рассчитывается как отношение EBITDA к выручке. На 31.12.2014 данный показатель составил 8,59%, что выше значения указанного коэффициента 2013 года. Рост данного показателя свидетельствует о повышении эффективности операционной деятельности компании в отчетном периоде.

8.6.5. Анализ деловой активности

Наименование коэффициентов	2012	2013	2014
Производительность труда (тыс. руб./чел.)	6 656,1	7 481,5	8 061,6
Фондоотдача	10,1	12,5	14,3
Фондовооруженность (тыс. руб.)/чел.	658,3	599,6	562,4
Оборачиваемость дебиторской задолженности (в оборотах)	2,9	2,5	2,5
Период оборачиваемости дебиторской задолженности (в днях)	124,4	144,4	145,5
Оборачиваемость запасов (в оборотах)	11,5	12,5	13,0
Период оборачиваемости запасов (в днях)	31,4	28,8	27,6
Оборачиваемость кредиторской задолженности (в оборотах)	3,0	3,2	3,5
Период оборачиваемости кредиторской задолженности (в днях)	121,7	112,6	103,0
Продолжительность операционного цикла (в днях)	155,8	173,2	173,2
Продолжительность финансового цикла (в днях)	34,1	60,6	70,2

Показатель производительности труда является качественным показателем и отражает эффективность использования трудовых ресурсов. За 2014 год данный показатель равен 8061,6 тыс. руб./чел., что выше уровня значения показателя производительности труда за 2013 год на 8%.

Фондоотдача, наряду с таким показателем как фондовооруженность, является одним из факторов, влияющих на величину производительности труда. Фондоотдача определяется как отношение количества произведенной продукции в денежном выражении к стоимости основных фондов в денежном выражении и отражает эффективность использования основных фондов. В 2014 год показатель фондоотдачи составил 14,3. Значение данного показателя говорит о том, что на 1 рубль основных средств приходится 14,3 руб. выручки.

Фондовооруженность является параметром экономической деятельности компании, рассчитываемый как отношение годовой стоимости основных производственных фондов к среднесписочной численности работников за год. Данный показатель характеризует оснащенность работников предприятий основными производственными средствами. За анализируемый период фондовооруженность снизилась на 37,2 тыс. руб. и составила 562,4 тыс. руб.

Оборачиваемость дебиторской задолженности определяется как отношение выручки компании к средней величине дебиторской задолженности за отчетный период и характеризует степень погашения дебиторской задолженности, то есть насколько быстро она может быть превращена в денежные средства. Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2014 году равна 2,5 оборота, с 2013 года значение показателя не изменилось.

Период оборачиваемости дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для взыскания задолженности. В 2014 году показатель вырос до 145,5 дня.

Оборачиваемость запасов представляет собой отношение себестоимости продукции, реализованной

за отчетный период, к средней величине запасов в этом же периоде и показывает, сколько раз в среднем реализуются запасы предприятия за отчетный период. Данный показатель в 2014 году равен 13,0 оборота, а период оборачиваемости запасов равен 27,6 дней. По сравнению с 2013 годом показатели изменились незначительно.

Оборачиваемость кредиторской задолженности рассчитывается как отношение объема выручки компании к среднегодовому уровню кредиторской задолженности и отражает степень использования компанией такого источника финансирования своей деятельности как кредиторская задолженность. Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности в 2014 году равен 3,5 оборота, а период оборачиваемости кредиторской задолженности составляет 103,0 дней, это показывает среднее количество дней, в течение которого счета поставщиков остаются неоплаченными.

Продолжительность операционного цикла отражает средний период между приобретением товарно-материальных ценностей и конечной реализацией продукции. В 2014 году данный показатель составил 173,2 дня. По сравнению с предыдущим годом показатель не изменился.

Продолжительность финансового цикла показывает период, в течение которого финансовые ресурсы отвлечены из оборота. За 2014 год значение данного показателя составило 70,2 дней. Такая продолжительность финансового цикла для компании, которая относится к капиталоемким производствам, говорит о том, что финансовые ресурсы отвлечены из оборота незначительный период времени, что обеспечивает бесперебойное финансирование операционной деятельности компании.

8.6.6. Объем и структура кредитного портфеля

Структура кредитов и займов в 2013-2014 гг.

тыс. руб.

Наименование	на 31.12.2013	на 31.12.2014
Кредиты ОАО «Банк ВТБ»	338 200,0	179 100,0
Кредиты ОАО «Газпромбанк»	500 000,0	1 000 000,0
Кредиты ОАО Банк «Возрождение»	100 000,0	0,0
Займ ОАО «ТГК-1»	1 565 000,0	1 565 000,0
Займ ООО «Газпром энергохолдинг»	0,0	443 000,0
ИТОГО:	2 503 200,0	3 187 100,0

Средневзвешенная процентная ставка за пользование заемными средствами по итогам 2014 года составила 11,43% годовых, что выше уровня 2013 года на 0,13%.

8.6.7 Приоритетные направления деятельности Общества

Деятельность менеджмента ОАО «Мурманская ТЭЦ» направлена на стабилизацию тяжелого финансового положения Общества, в связи с чем в 2014 году:

- разработан и утвержден Советом директоров бизнес-план Общества на 2015 год (протокол заседания Совета директоров № 145 от 19.01.2015);
- продолжается осуществление проекта «Приобретение ОАО «Мурманская ТЭЦ» тепловой энергии у ОАО «Завод ТО ТБО»;
- получены субсидии на компенсацию выпадающих доходов, из-за разницы цены топлива в тарифе в размере 561,9 млн руб.;
- осуществляется внедрение схем прямых расчетов за коммунальные услуги;
- с целью минимизации затрат разработана и реализуется программа энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- проводятся конкурентные процедуры для оптимизации затрат при закупке материалов, работ и услуг.

8.6.8. Перспективы развития Общества

В целях технологического присоединения новых потребителей тепловой энергии планируется реализация проекта модернизации пикового водогрейного котла ПТВМ-50 в целях уменьшения сброса загрязняющих веществ в водные объекты производится реконструкция очистных сооружений теплоисточников.

8.6.9. Изложение мнений и аналитических выводов руководства Общества

Бесперебойное прохождение отопительного сезона напрямую зависит от финансового состояния теплоснабжающей компании. В настоящее время очевидны две основные проблемы:

- существующие тарифные дисбалансы;
- неплатежи управляющих компаний за отпущенную тепловую энергию.

В рамках вышеобозначенных проблем, несмотря на полученную в 2014 году прибыль, финансово-экономическое положение Компании остается тяжелым. По состоянию на 31.12.2014 год размер накопленных убытков составляет 2 611, 6 млн руб. Тарифный дисбаланс на протяжении всего периода рефинансировался путем привлечения банковских кредитов и займов ОАО «ТГК-1» и ООО «Газпром энергохолдинг». Портфель кредитов и займов с процентами составил 3 727,1 млн руб. на 31.12.2014.

Несмотря на то, что проблемы убыточности компании достаточно объективны, Менеджментом Общества осуществляются следующие мероприятия в части энергосбережения и энергоэффективности:

- приобретение ОАО «Мурманская ТЭЦ» тепловой энергии у ОАО «Завод ТО ТБО», направленных на сокращение мазутной зависимости. Этот проект позволяет снизить потребление мазута;
- установка частотных преобразователей на насосах позволяет экономить электрическую энергию;

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 «Приобретение ОАО «Мурманская ТЭЦ» тепловой энергии у ОАО «Завод ТО ТБО».

Информация о стоимости чистых активов Общества.

Стоимость чистых активов характеризует финансовую устойчивость предприятия, отражая реальный размер обеспечения задолженности Общества перед кредиторами (величина стоимости чистых активов не должна быть меньше уставного капитала). По итогам 2014 года чистые активы Общества составили –1 680,5 млн руб. 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	2012 факт	2013 факт	2014 факт
Чистые активы (млн руб.)	-1 756,698	-1 736,605	- 1 680,461
Уставный капитал (млн руб.)	285,338	285,338	285,338

На сегодняшнюю дату, в соответствии с требованиями Федерального закона Российской Федерации «Об акционерных обществах» № 208-ФЗ от 26.12.1995 и Обществом 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 ОАО «Мурманская ТЭЦ» тепловой энергии у ОАО «Завод ТО ТБО»);
- внедрение программ в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- проведение активной претензионно-исковой работы по погашению дебиторской задолженности потребителями за отпущенную тепловую энергию;
- осуществление процедуры банкротства неплательщиков;
- повышение уровня собираемости средств за тепловую энергию путем перехода на прямые расчеты с потребителями;
- увеличение доли конкурентных закупок, повышение их эффективности за счет максимального использования рыночной конъюнктуры.

9. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

9.1. 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 14.12.2011 года были допущены к торгам ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» в процессе обращения без прохождения процедуры листинга.

Согласно Приказу Федеральной службы по финансовым рынкам от 09.11.2010 № 10-65/пз-н «Об утверждении Порядка определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации», учитывая данные организатора торговли ЗАО «ФБ ММВБ», определить капитализацию эмитенту не представляется возможным. Иная методика определения рыночной цены акций эмитентом не определена.

Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

По состоянию на 31.12.2014 года общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента, составило:

Всего:	1697
в том числе:	
владельцы – физические лица:	1668
владельцы – юридические лица:	28
номинальные держатели:	1

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.

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) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций:	Полное наименование акционера:	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»
	Краткое наименование акционера:	ООО «Газпром энергохолдинг»
	Место нахождения:	РФ, 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 капитала эмитента

	Общий объем, руб.	Доля в уставном капитале, %
Размер уставного капитала эмитента, в т.ч.	285 338 709,60	100
Обыкновенные акции	214 295 254,20	75,1021
Привилегированные акции	71 043 455,40	24,8979

За пределами Российской Федерации акции эмитента не обращаются.

Изменений размера и структуры уставного капитала эмитента за отчетный период не было.

Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

№ пп	Наименование	Категория акций	
		обыкновенные	привилегированные
1	Тип	-	тип А
2	Номинальная стоимость каждой акции	0,60 рубля	0,60 рубля
3	Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными)	357 158 757 штук	118 405 759 штук
4	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	таких акций нет
5	Количество объявленных акций	таких акций нет	таких акций нет
6	Количество акций, находящихся на балансе эмитента	таких акций нет	таких акций нет
7	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	таких акций нет
8	Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации	1-01-55148-Е от 29.11.2005 года	2-01-55148-Е от 29.11.2005 года

9.2. Дивиденды

По итогам 2014 финансового года чистая прибыль Общества составила 56 144 тыс. руб., 5% (2 807 тыс. руб.) которой в соответствии Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества должно быть направлено на формирование Резервного фонда, остальная часть прибыли – 53 337 тыс.руб. необходима для покрытия убытков прошлых лет, накопленных в размере 2 666 757 тыс. руб.

За время существования Общества, а именно, за период с 01 октября 2005 года до даты завершения отчетного периода – 31.12.2014 года, решения о начислении и выплате (объявлении) дивидендов по акциям ОАО «Мурманская ТЭЦ» акционерами не принимались.

9.3. 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

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

Общество обязано ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров Общества должны решаться следующие вопросы:

- Об избрании Совета директоров Общества;
- Об избрании Ревизионной комиссии Общества;
- Об утверждении аудитора Общества;
- Об утверждении годовых отчетов Общества, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках 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.

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 кандидатов 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 об общем собрании акционеров Общества, утвержденным решением собрания акционеров 13.06.2013 (протокол № 7 от 17.06.2013).

Являясь высшим органом управления ОАО «Мурманская ТЭЦ», общее собрание акционеров компетентно решать следующие основные вопросы:

- внесение изменений и дополнений в Устав;
- реорганизация Общества;
- ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 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;
- избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- утверждение Аудитора Общества;
- 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, утверждение из размера, формы, срока и порядка выплаты по каждой категории (типу) акций);
- утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;
- дробление и консолидация акций Общества;
- принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
- принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях предусмотренных законодательством РФ;

- принятие решений об одобрении крупных сделок, в случаях предусмотренных законодательством РФ;
- принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего);
- принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций общества и (или) эмиссионных ценных бумаг общества, конвертируемых в его акции
- принятие решений по иным вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания акционеров законодательством Российской.

Обзор последнего собрания акционеров:

Последнее общее собрание акционеров состоялось 24.06.2014 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 2013 год;
- о распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2013 финансового года;
- об избрании членов Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ»;
- об избрании членов Ревизионной комиссии ОАО «Мурманская ТЭЦ»;
- об утверждении аудитора ОАО «Мурманская ТЭЦ»;

Совет директоров

Совет директоров Общества является органом управления Общества, который в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров Общества в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества, на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Совет директоров обеспечивает реализацию Обществом его целей и задач, предусмотренных Уставом Общества.

Основными задачами Совета директоров являются:

- определение стратегии развития Общества, направленной на повышение его капитализации и инвестиционной привлекательности,
- определение принципов распоряжения активами Общества,
- обеспечение эффективной системы контроля в Обществе за результатами его финансово-хозяйственной деятельности.

Совет директоров осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, решениями Общего собрания акционеров Общества, Положением о Совете директоров и иными внутренними документами Общества.

Совет директоров действует в интересах Общества и его акционеров и подотчетен Общему собранию акционеров Общества.

В течение 2014 года было проведено 27 заседаний Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ», одними из значительных принятых решений которых были:

- предварительное одобрение проекта Коллективного договора Общества на 2014-2015 г.г.
- подготовка Общества к прохождению осенне-зимнего периода и отчет о проведенных мероприятиях;
- о вступлении в члены саморегулируемой организации «Объединение строителей Санкт-Петербурга»
- утверждение годовой комплексной программы закупок на 2015 год, в части первоочередных закупок, проводимых в 4 квартале 2014 года; необходимых для обеспечения деятельности компании.
- утверждение отчетов о финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- рассмотрение вопросов, связанных с подготовкой и проведением годового общего собрания акционеров Общества;
- утверждение закупочной политики Общества;
- утверждение внутренних документов Общества.

Предыдущий состав Совета директоров избран 13.06.2013 года.

Председатель Совета директоров: **Лапутько Сергей Дмитриевич**

1. Антипов Александр Геннадьевич
2. Граве Ирина Вадимовна
3. Кругляков Сергей Васильевич
4. Лапутько Сергей Дмитриевич
5. Михайлова Елена Игоревна
6. Соколов Андрей Геннадьевич
7. Тузников Михаил Алексеевич
8. Филь Сергей Сергеевич
9. Юзифович Александр Михайлович

Действующий состав Совета директоров избран 24.06.2014 года.

Председатель Совета директоров: **Лапутько Сергей Дмитриевич**

1. Антипов Александр Геннадьевич
2. Граве Ирина Вадимовна
3. Кругляков Сергей Васильевич
4. Лапутько Сергей Дмитриевич
5. Михайлова Елена Игоревна
6. Соколов Андрей Геннадьевич
7. Тузников Михаил Алексеевич
8. Филь Сергей Сергеевич
9. Юзифович Александр Михайлович

Биографические данные членов Совета директоров

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, 1992 г.;

2. Санкт-Петербургский государственный университет, Финансовый менеджмент, 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	Публичное акционерное общество «Fortum Oyj» (Финляндия)	Вице-президент

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Кругляков Сергей Васильевич

Год рождения: 1979

Образование: Мурманский Государственный Технический Университет, специальность финансы и кредит, специализация: финансовый менеджмент, 2001 г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	наст. время	Пермский филиал ОАО «Волжская ТГК»	Заместитель директора по экономике и финансам
04.2013	10.2014	ОАО «ТГК-1»	Директор по маркетингу и сбыту
10.2012	04.2013	ОАО «ТГК-1»	Начальник финансового департамента
10.2005	09.2012	Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	Заместитель директора по экономике и финансам
04.2007	09.2012	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам (по совместительству)

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

Лапутько Сергей Дмитриевич (Председатель)

Год рождения: 1948

Образование: Высшее, инженер-протеплоэнергетик

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		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) – 1998 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	ОАО «ТГК-1»	Начальник департамента по правовым вопросам
2005	2007		Начальник управления правового обеспечения

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		
02.2014	наст. время	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по ресурсообеспечению
2010	02.2014		Директор по логистике
2008	2009		Заместитель генерального директора по закупкам и логистике
2005	2008		Заместитель начальника департамента обеспечения производства, начальник департамента топливообеспечения и закупочной деятельности

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

Тузников Михаил Алексеевич

Год рождения: 1961

Образование: высшее, Ленинградский политехнический институт им. М.И.Калинина, Инженер-теплоэнергетик по специальности «Атомные электростанции и установки», 1985 г.; Заочная аспирантура ВО «ВНИ-ПИЭТ», кандидат технических наук «Атомные электростанции и установки», 1993 г.; Санкт-Петербургский

государственный университет, Экономист-менеджер по специальности «Экономика и управление на предприятии», 2004 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		
02.2014	наст. время	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
09.2012	02.2014		Директор по экономике и финансам
01.2007	08.2012	ОАО «Северо-Западный энергетический инжиниринговый центр»	Директор производственного центра «СевЗапВНИПИэнергопром-СевЗапЭнергомонтажпроект»

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

Филь Сергей Сергеевич

Год рождения: 1980

Образование: высшее, Московская гуманитарно-социальная академия, юрист, 2002 г.; НОУВПО «Экономико-энергетический институт», экономист-менеджер, 2011 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		
2010	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	Директор по корпоративно-правовой работе
2009	2010	ООО «Газпром энергохолдинг»	Начальник управления корпоративных и имущественных отношений
2008	2009	ОАО «ОГК-2»	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению

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

Юзифович Александр Михайлович

Год рождения: 1980

Образование: высшее, Воронежский государственный технический университет Инженер – электрик, 2002 г.; Санкт-Петербургский государственный университет, Экономист-менеджер, 2006 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		
2010	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	Главный специалист
2007	2010	ОАО «ТГК-1»	Ведущий специалист, главный специалист, начальник отдела

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

Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, осуществляющим регулярный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, 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 24.06.2014 года (Протокол № 8 от 26.06.2014).

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.

Галаева Елена Сергеевна

Год рождения: 1984

Образование: высшее, Мурманский государственный технический университет, 2007 г.

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		
08.2013	наст. время	Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	Начальник сектора бизнес-планирования и экономического анализа отдела экономики
2011	2013		Ведущий экономист сектора бизнес планирования и экономического анализа Отдела экономики
2007	2011		Экономист Отдела финансового планирования и контроля

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

Метелькова Ирина Федоровна, Председатель Ревизионной комиссии

Дата рождения: 01.02.1980

Образование: высшее, Санкт-Петербургский государственный университет Технологии и Дизайна, экономический факультет, руководитель предприятия легкой промышленности, 2002 г.; Санкт-Петербургский государственный инженерно-экономический университет, курсы профессиональной переподготовки «Бухгалтерский учет, анализ и аудит» 10.2006–07.2007 гг.

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		
07.2011	наст. время	ОАО «ТГК-1»	Начальник Казначейства
07.2010	07.2011		Начальник отдела по работе с банками Казначейства
03.2010	07.2010		Начальник отдела платежей Казначейства
01.2008	03.2010		Начальник отдела финансового контроля Финансового департамента

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 планово-экономического отдела
04.2007	09.2007		Заместитель начальника управления бюджетного планирования – начальник отдела бизнес-планирования
10.2005	04.2007		Начальник отдела бизнес-планирования

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

Старков Алексей Александрович

Год рождения: 1972

Образование, что и когда окончил(а): высшее, Санкт-Петербургский государственный университет, «политическая экономия», 1994 г.; Санкт-Петербургский государственный университет, «мировая экономика, международные банковские операции», 1996 г.

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		
07.2014	наст. время	ООО «Газпром персонал»	Начальник Службы внутреннего аудита ОАО «ТГК-1» Проекта Внутренний аудит
11.2011	07.2014	ОАО «ТГК-1»	Внутренний аудитор Общества - Руководитель Службы внутреннего аудита
02.2010	11.2011	ОАО «ТГК-1»	Начальник информационно-аналитического отдела
11.2009	02.2010	ОАО «Банк «Санкт-Петербург»	Советник заместителя председателя правления
12.2006	11.2009	ОАО «Банк «Санкт-Петербург»	Директор Дирекции банковских рисков

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

Генеральный директор

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества.

Генеральный директор Общества подотчетен Совету директоров и Общему собранию акционеров Общества. Права и обязанности Генерального директора Общества определяются Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными правовыми актами Российской Федерации, Уставом и договором, заключаемым с Обществом. Договор от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества.

Избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий осуществляется по решению Совета директоров Общества. Срок полномочий Генерального директора определяется Советом директоров Общества

Генеральный директор вправе решать все вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров.

В соответствии с Уставом Генеральный директор:

без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества и распоряжается имуществом Общества, руководствуясь положениями Устава и внутренними документами Общества, регулирующими порядок совершения сделок и порядок взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество, и действующим законодательством;

– выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;

– утверждает штаты Общества, его филиалов и представительств, определяет формы, системы и размеры оплаты труда;

– осуществляет прием и увольнение работников Общества;

– издает приказы, распоряжения и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;

– утверждает внутренние документы Общества, регулирующие его текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности Общества, утверждение которых отнесено в соответствии с настоящим Уставом к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

– утверждает положения о филиалах и представительствах Общества, назначает и освобождает от должности руководителей филиалов и представительств;

- организует выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества, исполнение обязательств перед бюджетом и контрагентами;
- открывает счета в банках;
- организует контроль за использованием материальных, финансовых и трудовых ресурсов;
- утверждает перечень сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальными;
- обеспечивает соблюдение требований действующего законодательства при осуществлении хозяйственной деятельности Общества;
- принимает решения о предъявлении от имени Общества претензий и исков к юридическим и физическим лицам, реализует права акционера (участника) хозяйственных обществ и других организаций, в которых участвует Общество, с учетом ограничений, предусмотренных настоящим Уставом и действующим законодательством;
- обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
- разрабатывает и представляет на утверждение Совета директоров Общества целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества и отчеты о результатах их выполнения;
- решает иные вопросы текущей деятельности Общества.

В течение 2014 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 область), 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» ОАО «ТГК-1».

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).

Антипов Александр Геннадьевич акционером Общества не является, в 2014 году судебных исков к нему не предъявлялось. Сделки между Генеральным директором и Обществом в течение 2014 года не заключались.

В соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ» вознаграждений и компенсаций, утвержденным внеочередным общим собранием акционеров Общества 04.12.2006 (Протокол №2 от 14.12.2006) общий размер выплаченного вознаграждения за 2014 год составил 77 тыс. руб. (с учетом НДФЛ). Выплаты Генеральному директору Общества в 2014 году производились на основании заключенного трудового договора с ним.

Деятельность органов управления и контроля регламентируются следующими документами:

- Положение о ревизионной комиссии;
- Положение об общем собрании акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ»;
- Положение о Совете директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ».

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

10. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

10.1. Приоритетные направления кадровой политики

- 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, развития наставничества и усиления работы с молодежью.
- Развитие корпоративной культуры.

Динамика численности персонала за 2012, 2013, 2014 годы

Дата	Списочная численность	В том числе							
		Рук.	Спец.	В т.ч. «практики»*	Служ.	Раб.	ППП	Принято (без уч. внутр. перев.)	Уволено (без уч. внутр. перев.)
01.01.2013	663	103	98	9	3	459	663	33	27
01.01.2014	686	100	105	10	3	478	686	58	35
01.01.2015	686	102	108	12	2	474	686	53	53

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

Уровень текучести кадров

Период	Текучесть кадров, %
2012	1,1%
2013	1,9%
2014	2,2%

Текучесть кадров – это отношение числа уволенных работников Компании, выбывших за отчетный период (год) по неуважительным причинам к среднесписочной численности за тот же период (год). К неуважительным причинам увольнения относятся: прогул, неудовлетворенность заработной платой, должностью, условиями и характером труда, удаленность места работы от места проживания и иные.

Структура персонала по категориям, возрасту и образованию

	Должностные категории работников	Всего работающих на 31.12.2014	В том числе					
			возраст			имеют образование		
			до 30 лет	30-50 лет	Старше 50 лет	высшее	средн. профессиональное	среднее
	1	2	3	4	5	8	9	10
1	Все работающие	686	104	361	221	195	148	343
2	Руководители высшего звена (от зам. руководителей направлений и выше)	4	0	2	2	4	0	0
3	Руководители среднего звена (уровень зам. начальника отдела и начальника отдела)	98	9	58	31	59	30	9
4	Специалисты	108	15	61	32	87	18	3
5	Служащие	2	2		0	1	0	1
6	Рабочие	474	78	240	156	44	100	330

10.2. Система развития персонала

Динамика средней заработной платы за 2013, 2014 гг. в руб.

Период	2013 год	2014 год
Средняя заработная плата	47964,72	48040,87

В течение 2013 г. индексация не производилась. С 1 марта 2014 года тарифные ставки и должностные оклады работников ОАО «Мурманская ТЭЦ» были увеличены на 1%.

Информация об оплате труда, социальных льготах и гарантиях тыс. руб.

Период	Фонд заработной платы	Выплаты социального характера	Итого
2013 г.	389722,9	10155,1	399878
2014 г.	393281,8	10067,2	403349

Сведения об обучении персонала в ИПК, курсах и т.п. за 2014 год по категориям работников

	Должностные категории работников	Списочная численность персонала на 31.12.2014, чел.	Планировалось обучить	Фактически прошли обучение	
			Кол-во чел.	Кол-во чел.	% от плана
1	2	3	4	5	6
	Все работающие	686	111	94	84,6%
1	Руководители высшего звена (от зам. руководителей направлений и выше)	4	2	2	100%
2	Руководители среднего звена (уровень зам. начальника отдела и начальника отдела)	98	60	54	90%
3	Специалисты	108	23	12	52,1%
4	Служащие	2	0	0	0
5	Рабочие	474	26	26	100%
	Затраты на обучение, всего, тыс.руб.	1054,5			

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.

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 организационных единицах Общества.

10.3. Социальная политика

Социальная программа ОАО «Мурманской ТЭЦ» включает ряд направлений, предусмотренных Коллективным договором. Одним из основных направлений является организация оздоровительного отдыха работников Общества. Большое внимание уделяется детям работников (организация детской оздоровительной компании, приобретение новогодних подарков), а также пенсионерам Общества.

Комплекс социальных гарантий работникам ОАО «Мурманская ТЭЦ» включает обеспечение работников программой добровольного медицинского страхования, которая также предусматривает санаторно-курортное и реабилитационно-восстановительное лечение работников.

В целях осуществления эффективной страховой защиты персонала предусмотрено так же страхование работников и от несчастных случаев. Страхование проводится от следующих рисков:

- временная утрата трудоспособности (травма) в результате несчастного случая;
- постоянная утрата трудоспособности (инвалидность) в результате несчастного случая;
- смерть в результате несчастного случая.

Осуществляется программа по проведению спортивных и культурно-массовых мероприятий:

- спортивный корпоративный праздник для работников и членов семей «Раскрась зиму»;
- различные спортивные мероприятия (соревнования по мини-футболу, волейболу и пр.).

Программа пенсионного обеспечения работников

Работники Общества в 2014 году являлись участниками программы Негосударственного пенсионного обеспечения по двум планам: паритетный (финансируется Обществом и работником) и корпоративный (финансируется Обществом). Корпоративный план НПО работников Общества состоит из пенсионной программы, в рамках которой Вкладчик за счет собственных средств организует дополнительное НПО своих работников на основании договора НПО, заключенного с НПФ. Эта программа предназначена для материального поддержания работников, имеющих пенсионные основания на момент расторжения трудового договора с ОАО «Мурманская ТЭЦ». Паритетный план представляет собой разновидность НПО, при котором работник и работодатель совместно в определенной пропорции и по определенным правилам финансируют пенсионное обеспечение работника. Программа НПО 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.

10.4. Охрана окружающей среды

Основные принципы

Для ОАО «Мурманская ТЭЦ» как компании, ориентированной на долгосрочное и успешное развитие, задачей 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 2014 году были реализованы следующие мероприятия:

1. Специализированной организацией ФБУ «ЦЛАТИ по Мурманской области» осуществлялся контроль:
 - за состоянием атмосферного воздуха в зоне влияния выбросов ОАО «Мурманская ТЭЦ»;
2. При сжигании мазута на Восточной котельной применялся антикоррозийный ванадиевый ингибитор Protea Coronata M-29, предотвращающий высокотемпературную коррозию и одновременно действующий как катализатор сгорания, повышая полноту сгорания топлива, снижая в отложениях содержания горючих веществ и понижая активность низкотемпературной сернистой коррозии;
3. Постоянно при поступлении информации о наступлении неблагоприятных метеорологических условий (по договору с ФГБУ «Мурманское УГМС») выполнялись мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
4. Периодически специализированной организацией ФГБУ «Мурманское УГМС» выполнялся химический анализ поверхностной и морской воды в районе сброса сточных вод ТЭЦ;
5. Регулярно лабораторией охраны окружающей среды и промышленной санитарии ОАО «Мурманская ТЭЦ» проводились измерения, исключающие ухудшение экологической обстановки (в том числе определение концентрации выбросов загрязняющих веществ от котлоагрегатов);
6. Продолжались работы по техническому перевооружению очистных сооружений производственных сточных вод котельного цеха №2, реализация которого позволит улучшить показатели качества сточных вод до нормативно-очищенных;

В 2014 году осуществлялся прием тепловой энергии в паре от ОАО «Завод ТО ТБО», что позволило уменьшить количество сжигаемого мазута на 9,4 тыс. тонн, что в свою очередь привело к меньшему количеству выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Суммарный объем инвестиций, направленных на охрану окружающей среды в 2012–2014 гг. составил 22,179 млн руб.

Динамика показателей воздействия на окружающую среду

Показатель	2012	2013	2014
Водопотребление, тыс.м ³	1138,4	1207,3	1267,6
Водоотведение в поверхностные водные объекты, тыс.м ³	125,0	131,1	114,36
Объем образовавшихся отходов, тонн	1485,1	1410,6	1937,9
Текущие затраты на охрану окружающей среды, млнруб.	8,953	9,393	9,705
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, тонн	14972,1	12602,5	14372,5
в т.ч.:			
твердых	70,4	83,6	82,3
газообразных и жидких	14901,7	12518,9	14290,2

Основные задачи 2014 и на 2015 год:

- Выполнение работ по техническому перевооружению очистных сооружений производственных сточных вод котельного цеха №2 в 2014 году, завершение работ по техническому перевооружению очистных сооружений и начало эксплуатации в 2015 году;
- Начало выполнения работ по реконструкции очистных сооружений производственных сточных вод котельного цеха №1 в 2015 году;
- Проработка вопроса о реконструкции очистных сооружений Котлотурбинного цеха в 2015 году.



11. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Реквизиты Общества:

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

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

Банковские реквизиты:

Номер расчетного счета – 40 702 810 286 000 201 333

Корсчет 30101 810 900 000 000 811

БИК 044 705 811

Полное наименование банка – Филиал ОАО Банк ВТБ в г. Мурманске

Местонахождение учреждения банка – 183038 г. Мурманск ул. Воровского, 5/23

Приемная

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

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

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

Телефон (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.

ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО РСБУ И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2014 г.

Организация: Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»
Идентификационный номер налогоплательщика: 5190141373
Вид экономической деятельности: Производство, передача и распределение пара и горячей воды
Организационно-правовая форма/форма собственности: Открытое акционерное общество/Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес): 183038, г. Мурманск, ул. Шмидта, д. 14

	Коды
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31/12/2014
по ОКПО	76975649
ИНН	5190141373
по ОКВЭД	40.30
ОКФС	12247/16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
п. 1 разд. III П	Основные средства	1150	684 787	683 830	673 978
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
п. 9 разд. III П	Отложенные налоговые активы	1180	137 576	199 627	313 592
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	822 363	883 457	987 570
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п. 3 разд. III П	Запасы	1210	325 903	366 249	337 299
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	30 188	4 042	6 679
п. 4 разд. III П	Дебиторская задолженность	1230	2 362 310	1 810 676	1 752 855
п. 2 разд. III П	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	66 533	-

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО РСБУ И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

п. 5 разд. III П	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	219 630	24 397	23 373
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	2 938 031	2 271 897	2 120 206
	БАЛАНС	1600	3 760 394	3 155 354	3 107 776

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
п. 6 разд. III П	Уставный капитал	1310	285 338	285 338	285 338
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
п. 6 разд. III П	Переоценка внеоборотных активов	1340	642 102	642 114	642 230
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
п. 6 разд. III П	Резервный капитал	1360	2 541	1 536	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(2 611 606)	(2 666 757)	(2 685 430)
	Итого по разделу III	1300	(1 681 625)	(1 737 769)	(1 757 862)
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п. 7 разд. III П	Заемные средства	1410	1 380 000	-	-
п. 9 разд. III П	Отложенные налоговые обязательства	1420	23 045	23 451	79 924
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	1 403 045	23 451	79 924
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п. 7 разд. III П	Заемные средства	1510	2 347 069	3 042 468	2 960 651
п. 8 разд. III П	Кредиторская задолженность	1520	1 654 644	1 789 993	1 792 091
	Доходы будущих периодов	1530	1 164	1 164	1 164
п. 16 разд. III П	Оценочные обязательства	1540	36 097	36 047	31 808
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	4 038 974	4 869 672	4 785 714
	БАЛАНС	1700	3 760 394	3 155 354	3 107 776

Руководитель  Назаров С.В.
2 марта 2015 г.

Главный бухгалтер  Кошик М.А.

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2014 г.**

Организация: Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»
Идентификационный номер налогоплательщика: 5190141373
Вид экономической деятельности: Производство, передача и распределение пара и горячей воды
Организационно-правовая форма/форма собственности: Открытое акционерное общество/Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес): 183038, г. Мурманск, ул. Шмидта, д. 14

	Коды
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31/12/2014
по ОКПО	76975649
ИНН	5190141373
по ОКВЭД	40.30
ОКФС	12247/16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2014 г.	За 2013 г.
1	2	3	4	5
п. 10 разд. III П	Выручка	2110	5 457 688	5 064 982
п. 10 разд. III П	Себестоимость продаж	2120	(4 693 457)	(4 009 222)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	764 231	1 055 760
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	764 231	1 055 760
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	1 066	701
п. 7 разд. III П	Проценты к уплате	2330	(311 222)	(289 770)
п. 11 разд. III П	Прочие доходы	2340	170 929	157 869
п. 11 разд. III П	Прочие расходы	2350	(507 191)	(846 399)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	117 813	78 161
	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
п. 9 разд. III П	в т.ч. Постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	38 082	41 931
п. 9 разд. III П	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	406	55 950
п. 9 разд. III П	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(62 051)	(113 513)
	Прочее	2460	(24)	(505)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	56 144	20 093

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2014 г.	За 2013 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	56 144	20 093
п. 12 разд. III П	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,16	0,06
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель  Назаров С.В.

Главный бухгалтер  Кошик М.А.

2 марта 2015 г.

Отчет об изменениях капитала
за 2014 г.

Организация: Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»
Идентификационный номер налогоплательщика: 5190141373
Вид экономической деятельности: Производство, передача и распределение пара и горячей воды
Организационно-правовая форма/форма собственности: Открытое акционерное общество/Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес): 183038, г. Мурманск, ул. Шмидта, д. 14

	Коды
Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	31/12/2014
по ОКПО	76975649
ИНН	5190141373
по ОКВЭД	40.30
ОКФС	12247/16
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 2012 г.	3100	285 338	-	642 230	-	(2 685 430)	(1 757 862)
	За 2013 г.							
	Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	20 093	20 093
	в том числе:							
	чистая прибыль	3211	x	x	x	x	20 093	20 093
	переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
	доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
	дополнительный выпуск акций	3214	-	x	-	x	x	-
	увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	x	-	x	-	x
	реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
	размещение выкупленных акций (долей)	3217	x	-	x	x	x	-
	формирование уставного капитала	3218	-	x	-	x	x	-
	Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
	в том числе:							
	убыток	3221	x	x	x	x	-	-
	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	-	-
	реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
	дивиденды	3227	x	x	x	x	-	-
	выкуп собственных акций (долей)	3228	x	-	x	x	x	-
	Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(116)	x	116	x
	Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	1 536	(1 536)	x
	Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3200	285 338	-	642 114	1 536	(2 666 757)	(1 737 769)
	За 2014 г.							
	Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	56 144	56 144
	в том числе:							
	чистая прибыль	3311	x	x	x	x	56 144	56 144
	переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
	доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
	дополнительный выпуск акций	3314	-	x	-	x	x	-
	увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	x	-	x	-	x
	реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
	размещение выкупленных акций (долей)	3317	x	-	x	x	x	-
	формирование уставного капитала	3318	-	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	-	-
	реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
	дивиденды	3327	x	x	x	x	-	-
	выкуп собственных акций (долей)	3328	x	-	x	x	x	-

Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(12)	x	12	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	1 005	(1 005)	x
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3300	285 338	-	642 102	2 541	(2 611 606)	(1 681 625)

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

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 г.	Изменения капитала за 2013		На 31 декабря 2013 г.
				за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6	7
	Капитал - всего					
	до корректировок	3400	(1 757 862)	20 093	-	(1 737 769)
	корректировка в связи с:		-			
	изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
	исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
	после корректировок	3500	(1 757 862)	20 093	-	(1 737 769)
	в том числе:					
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
	до корректировок	3401	(2 685 430)	18 673	-	(2 666 757)
	корректировка в связи с:					
	изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
	исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
	после корректировок	3501	(2 685 430)	18 673	-	(2 666 757)
	Другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
	до корректировок	3402	927 568	1 420	-	928 988
	корректировка в связи с:					
	изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
	исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
	после корректировок	3502	927 568	1 420	-	928 988

3. Чистые активы

Пояснение	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5	6
	Чистые активы	3600	(1 680 461)	(1 736 605)	(1 756 698)

Руководитель  Назаров С.В.

Главный бухгалтер  Кошик М.А.

2 марта 2015 г.

**Отчет о движении денежных средств
за 2014 г.**


Организация: Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»
Идентификационный номер налогоплательщика: 5190141373
Вид экономической деятельности: Производство, передача и распределение пара и горячей воды
Организационно-правовая форма/форма собственности: Открытое акционерное общество/Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес): 183038, г. Мурманск, ул. Шмидта, д. 14

	Коды
Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31/12/2014
по ОКПО	76975649
ИНН	5190141373
по ОКВЭД	40.30
ОКФС	12247/16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2014 г.	За 2013 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления - всего	4110	4 568 184	4 234 265
	в том числе:			
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 784 070	3 661 894
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
	от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	прочие поступления	4119	784 114	572 371
	Платежи - всего	4120	(5 028 349)	(4 259 994)
	в том числе:			
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 833 458)	(3 284 820)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(406 283)	(407 087)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(310 413)	(176 777)
	налога на прибыль организаций	4124	-	-
	прочие платежи	4129	(478 195)	(391 310)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(460 165)	(25 729)
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления - всего	4210	994	701
	в том числе:			
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
	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	994	701
	прочие поступления	4219	-	-
	Платежи - всего	4220	(29 496)	(60 848)
	в том числе:			
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(29 496)	(60 848)

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО РСБУ И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
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	(28 502)	(60 147)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	5 498 870	3 114 800
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	5 498 870	3 114 800
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	(4 814 970)	(3 027 900)
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	(4 814 970)	(3 027 900)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	683 900	86 900
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	195 233	1 024
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	24 397	23 373
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	219 630	24 397
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель  Назаров С.В. Главный бухгалтер  Кошик М.А.

2 марта 2015 г.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ»:

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.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2014 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (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 2014 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
2 марта 2015 года

В.Я. Соколов

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО МСФО И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ОАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА
(в тысячах рублей)

	Прим.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	587 896	596 640
Отложенные налоговые активы	8	294 763	367 153
Инвестиционное имущество		3 023	3 304
Итого внеоборотные активы		885 682	967 097
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	219 630	24 397
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	10	2 392 498	1 881 196
Запасы	11	326 223	366 119
Итого оборотные активы		2 938 351	2 271 712
ИТОГО АКТИВЫ		3 824 033	3 238 809
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	12	285 338	285 338
Накопленный убыток		(1 897 352)	(1 981 495)
ИТОГО КАПИТАЛ		(1 612 014)	(1 696 157)
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	6,13	1 345 363	-
Пенсионные обязательства	14	52 874	66 457
Итого долгосрочные обязательства		1 398 237	66 457

Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	15	2 347 069	3 042 468
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	16	1 616 905	1 751 537
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	17	73 836	74 504
Итого краткосрочные обязательства		4 037 810	4 868 509
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		5 436 047	4 934 966
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		3 824 033	3 238 809

Утвердили для опубликования и подписали 24 марта 2015 года

Генеральный директор
Главный бухгалтер

Антипов А. Г.
Кошик М. А.

ОАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

(в тысячах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Выручка			
Продажа тепловой энергии		4 715 759	4 538 056
Прочая выручка	18	36 540	89 462
Итого выручка		4 752 299	4 627 518
Государственные субсидии	19	561 864	437 464
Прочие операционные доходы	20	113 302	39 667
Операционные расходы	21	(5 000 439)	(4 751 925)
Операционная прибыль		427 026	352 724
Финансовые доходы	22	1 066	15 212
Финансовые расходы	22	(316 358)	(295 776)
Итого чистые финансовые расходы		(315 292)	(280 564)
Прибыль до налогообложения		111 734	72 160
Налог на прибыль	8	(63 430)	(65 049)
Прибыль за год		48 304	7 111
Прочий совокупный доход			
<i>Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков:</i>			
Переоценка пенсионных обязательств		10 161	22 955
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу		(2 032)	(4 591)
Итого прочий совокупный доход		8 129	18 364
Итого совокупный доход за год		56 433	25 475
Прибыль за год, причитающаяся:			
Акционерам ОАО «Мурманская ТЭЦ»		48 304	7 111
Прибыль за год		48 304	7 111
Совокупный доход причитающийся:			
Акционерам ОАО «Мурманская ТЭЦ»		56 433	25 475
Итого совокупный доход за год		56 433	25 475
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО «Мурманская ТЭЦ», – базовая и разводненная (в российских рублях)	23	0,14	0,02

ОАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА ЗА 2014 ГОД

(в тысячах рублей)

	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Всего капитал
Баланс на 1 января 2013 года	285 338	(2 006 970)	(1 721 632)
Совокупный доход за год			
Прибыль за год	-	7 111	7 111
Прочий совокупный доход			
Переоценка пенсионных обязательств	-	22 955	22 955
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	(4 591)	(4 591)
<i>Итого прочий совокупный доход</i>	-	<i>18 364</i>	<i>18 364</i>
Итого совокупный доход за год	-	25 475	25 475
Операции с собственниками			
Дивиденды	-	-	-
Итого операции с собственниками	-	-	-
Баланс на 31 декабря 2013 года	285 338	(1 981 495)	(1 696 157)
Совокупный доход за год			
Прибыль за год	-	48 304	48 304
Прочий совокупный доход			
Переоценка пенсионных обязательств	-	10 161	10 161
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	(2 032)	(2 032)
<i>Итого прочий совокупный доход</i>	-	<i>8 129</i>	<i>8 129</i>
Итого совокупный доход за год	-	56 433	56 433
Операции с собственниками			
Дивиденды	-	-	-
Эффект от дисконтирования займов, полученных от акционера	-	27 710	27 710
Итого операции с собственниками	-	27 710	27 710
Баланс на 31 декабря 2014 года	285 338	(1 897 352)	(1 612 014)

ОАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

(в тысячах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		111 734	72 160
<i>С корректировкой на:</i>			
Амортизация основных средств	7	48 931	49 518
Финансовый расход, нетто	22	315 292	280 564
Изменение резерва по сомнительной дебиторской задолженности	21	268 256	689 600
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств		(1 585)	3 939
(Уменьшение)/увеличение пенсионных обязательств		(3 422)	4 348

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Прочие неденежные операционные расходы		1 414	-
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		740 620	1 100 129
Увеличение дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности		(1 189 024)	(1 144 442)
Уменьшение/(увеличение) запасов		106 429	(29 352)
Увеличение кредиторской задолженности по основной деятельности и прочей кредиторской задолженности		198 801	284 975
(Уменьшение)/увеличение задолженности по уплате прочих налогов	17	(668)	43 300
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		(143 842)	254 610
Налог на прибыль возмещенный/ (уплаченный)		-	-
Проценты уплаченные	22	(316 358)	(294 837)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности		(460 200)	(40 227)
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(29 533)	(61 124)
Поступления от продажи прочих активов		-	263
Проценты полученные		1 066	15 212
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(28 467)	(45 649)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления кредитов и займов		5 524 570	3 114 800
Погашение кредитов и займов		(4 840 670)	(3 027 900)
Чистая сумма денежных средств, полученных от финансовой деятельности		683 900	86 900
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		24 397	23 373
Денежные средства и их эквиваленты на конец года		219 630	24 397

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам и Совету директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ»

Аудиторское заключение

Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ»

Мы провели аудит прилагаемой финансовой отчетности открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ» (далее – «Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 года и отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях капитала и движении денежных средств за 2014 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства аудируемого лица за финансовую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с российскими 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 финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства дают достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения о достоверности данной финансовой отчетности.

Мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2014 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

24 марта 2015
Москва, Российская Федерация

В.Я. Соколов, Директор (квалификационный аттестат № 01-000024),
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
