

**Публичное акционерное общество
«Мурманская ТЭЦ»**

УТВЕРЖДЕН

**Годовым общим собранием акционеров
ПАО «Мурманская ТЭЦ» «__» июня 2016**

Протокол № _____ от _____

**Председатель годового общего собрания
акционеров С.Д. Лапутько**

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН

Решением Совета директоров

ПАО «Мурманская ТЭЦ» _____

Протокол № _____ от _____

**Председатель Совета директоров
С.Д. Лапутько**

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

**по результатам работы
за 2015 год**

**Генеральный директор
ПАО «Мурманская ТЭЦ»**

А.Г. Антипов

**Главный бухгалтер
ПАО «Мурманская ТЭЦ»**

М.А. Кошик

**г. Мурманск
2016**

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. Обращение к акционерам	3
2. Общая информация о Компании.....	5
3. Положение акционерного общества в отрасли.....	12
3.1. Положение в экономике и отрасли	12
3.2. Конкурентное окружение.....	12
3.3. Управление рисками.....	13
4. Производственные показатели	19
4.1. Производственные мощности	19
4.2. Производство электроэнергии и теплоэнергии	20
4.3. Топливоиспользование.....	21
4.4. Ремонтная программа	21
4.5. Энергосберегающие технологии и энергоэффективность.....	23
5. Результаты сбытовой деятельности	25
5.1. Реализация электро- и теплоэнергии.	25
5.2. Тарифная политика общества	26
6. Топливообеспечение и закупки.....	28
6.1. Топливообеспечение	28
6.2. Закупочная деятельность.....	29
7. Инвестиционная деятельность	32
8. Финансовые результаты	37
8.1. Основные факторы, влияющие на деятельность Общества и ее финансовые результаты	37
8.2. Ключевые принципы учетной политики	38
8.3. Выручка.....	40
8.4. Себестоимость	41
8.5. Прибыль	42
8.6. Анализ финансового состояния и результатов деятельности	42
9. Корпоративное управление	50
9.1. Ценные бумаги и акционерный капитал.....	50
9.2. Дивиденды	52
9.3. Органы управления и контроля Общества	52
10. Кадровая и социальная политика	63
10.1. Приоритетные направления кадровой политики Общества	63
10.2. Система развития персонала	64
10.3. Социальная политика	65
10.4. Охрана окружающей среды.....	66
12. Справочная информация	68
Приложение 1. Годовая бухгалтерская отчетность по РСБУ и аудиторское заключение	69
Приложение 2. Финансовая отчетность по МСФО и аудиторское заключение	69
Приложение 3: Сведения о сделках, совершенных Обществом в 2015 году.....	69
Приложение 4: Сведения о соблюдении Обществом кодекса корпоративного управления.....	69

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

Обращение Председателя Совета директоров

Уважаемые акционеры!

ПАО «Мурманская ТЭЦ» не просто основное теплоснабжающее предприятие столицы Заполярья, для Группы «ТГК-1» – это один из стратегических объектов среди электростанций Северо-Запада. В состав станции входят самые мощные котельные в Мурманской области.

Предприятие эффективно развивается, снижает издержки и на протяжении последних трех лет показывает положительные финансовые результаты. По итогам 2015 года производство тепловой энергии составило 2 207,608 тыс. Гкал. Выручка компании выросла до уровня 6,050 млрд руб.

Положительная стабильная динамика итогов деятельности позволяет выстраивать долгосрочные отношения с контрагентами, кредитными организациями и главное – планировать развитие предприятия и инвестировать в модернизацию.

Выход предприятия на стабильное развитие был бы невозможен без поддержки и внимания Правительства Мурманской области. В 2015 году компанией были получены субсидии из областного бюджета.

Мы уверены, что реализуемая стратегия эффективна и обеспечивает устойчивое функционирование Общества и надежное теплоснабжение крупнейшего заполярного города. Решая сложные задачи, мы опираемся на поддержку акционеров, Совета директоров компании и стремимся к конструктивному взаимодействию с органами власти и потребителями для развития теплоэнергетики.

Председатель Совета директоров

С.Д. Лапутько

Обращение Генерального директора

Уважаемые акционеры!

В 2015 году компании удалось закрепить положительные итоги работы прошлых лет.

Благодаря взаимодействию с Правительством Мурманской области и администрацией г. Мурманска удается решать проблему неплатежей в сфере ЖКХ. По итогам 2015 года собираемость средств за отпущенную тепловую энергию достигла 96 %. Реализован переход на прямые расчеты, продолжилась важная работа по возврату накопленной задолженности. Мы прикладываем все усилия для вывода недобросовестных исполнителей коммунальных услуг с рынка ЖКХ и укрепления платежной дисциплины.

Предприятие участвует в развитии города. Благодаря модернизации котла № 10 Мурманской ТЭЦ и увеличению тепловой мощности предприятия мы осуществили присоединение новых потребителей.

Была продолжена реализация экологической политики. Суммарный объем инвестиций, направленных на охрану окружающей среды, в 2013–2015 годах составил 24,49 млн руб. Ключевым проектом стало техническое перевооружение очистных сооружений Восточной котельной и проектирование аналогичных работ на Южной котельной. Данные меры позволяют улучшать экологическую обстановку региона.

Для рационального и эффективного использования энергоресурсов продолжилось внедрение энергосберегающих технологий. Большого эффекта позволяют достичь установка частотных преобразователей на насосном оборудовании, внедрение энергосберегающих систем освещения, замена изоляции теплосети.

Оптимизация производственных процессов, поддержание в надежном состоянии мощностей являются приоритетами развития Общества. Достижение этих целей невозможно без поддержки акционеров, органов власти и коллектива предприятия. Уверен, наш опыт позволит преумножить достигнутые результаты!

Генеральный директор

А.Г. Антипов

2. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

История создания и общие сведения

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

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 «Коммунэнергостройка» 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 - ПАО «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 ПАО «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 Публичного акционерного общества «Мурманская ТЭЦ» (далее по тексту - ПАО «Мурманская ТЭЦ», Общество, Компания, Эмитент) является выработка и реализация тепловой энергии. Данный вид деятельности подлежит государственному регулированию. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области в рамках предельных индексов изменения совокупного платежа платы граждан за коммунальные услуги.

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 Компании является получение прибыли.

Основной задачей деятельности обеспечение надежного, безаварийного теплоснабжения, что крайне сложно реализовать в связи с затруднительным финансовым положением 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 теплопотери.

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 31.12.2015

Наименование	Доля участия лица в уставном капитале, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций, %
ОАО «ТГК-1»	90,342	95,031
Другие акционеры, в т.ч.	9,658	4,969
номинальный держатель	3,287	1,994

Ключевые операционные показатели

	2013	2014	2015
Установленная электрическая мощность, МВт	12	12	12
Установленная тепловая мощность, всего, Гкал/ч в том числе:	1111	1111	1122
Мурманская ТЭЦ	260	260	271
Южная котельная	461	461	461
Восточная котельная	390	390	390

Ключевые финансовые показатели, РСБУ

	2013	2014	2015
Выручка	5 064 982,9	5 457 688,2	6 050 960,0
Себестоимость	-4 009 222,5	-4 693 457,3	-4 125 919,0
Валовая прибыль	1 055 760,4	764 230,9	1 925 041,0
Прибыль до налогообложения	78 161,0	117 812,9	171 126,0
ЕВИТДА	410 312,5	468 641,4	570 576,7
Чистая прибыль	20 093,4	56 144,0	81 297,0
Актив баланса	3 155 354,79	3 760 394,32	3 029 354,0

(тыс. руб.)

Основные события 2015 года

Февраль

Согласно Постановлению администрации г. Мурманска №338 от 9 февраля 2015 года ОАО «Мурманская ТЭЦ» присвоен статус единой теплоснабжающей организации в зоне деятельности предприятия.

Март

Опубликована годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2014 год.

Ревизионной комиссией ОАО «Мурманская ТЭЦ» и независимым аудитором проведены, соответственно, ревизионная и аудиторская проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» за 2014 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.

Главным инженером ОАО «Мурманская ТЭЦ» назначен Вячеслав Мухин.

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 15 мая 2015 года предварительно утвержден годовой отчет Общества за 2014 год, а также утвержден отчет генерального директора об исполнении бизнес-плана Общества (в том числе инвестиционной программы, ключевых показателей эффективности) за 2014 год.

Июнь

1 июня завершился отопительный сезон в г. Мурманске.

16 июня 2015 года состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Утверждены годовой отчет ОАО «Мурманская ТЭЦ» по итогам 2014 года, годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Мурманская ТЭЦ» за 2014 год, отчет о прибылях и убытках по итогам 2014 года, распределение прибыли (убытков) ОАО «Мурманская ТЭЦ» за 2014 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 Корпорации Fortum
3. Семенов Геннадий Станиславович, 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. Соколов Андрей Геннадьевич, заместитель генерального директора по ресурсобеспечению ОАО «ТГК-1»
6. Тузников Михаил Алексеевич, заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «ТГК-1»
7. Михайлова Елена Игоревна, начальник департамента по правовым вопросам ОАО «ТГК-1»

8. Филь Сергей Сергеевич, Директор по корпоративно-правовой работе ООО «Газпром энергохолдинг»

9. Юзифович Александр Михайлович, заместитель начальника управления казначейства 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. Орлова Наталья Юрьевна, заместитель главного бухгалтера ОАО «ТГК-1»

4. Павлов Дмитрий Анатольевич, начальник финансового департамента ОАО «ТГК-1»

5. Скаченко Наталья Евгеньевна, начальник отдела бизнес-планирования департамента по экономике ОАО «ТГК-1»

Аудитором Общества утверждено Акционерное общество «БДО Юникон».

Внесены изменения в Устав Общества – форма собственности изменена на Публичное акционерное общество. Утверждены Положение об общем собрании акционеров, Положение о Совете директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ».

Принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «Мурманская ТЭЦ» путем размещения дополнительных обыкновенных акций в количестве не более 2 790 270 000 (Два миллиарда семьсот девяносто миллионов двести семьдесят тысяч) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,60 (Ноль целых шесть десятых) рубля каждая на общую сумму 1 674 162 000 (Один миллиард шестьсот семьдесят четыре миллиона сто шестьдесят две тысячи) рублей.

30.06.2015 г. подписан приказ о вводе в эксплуатацию после модернизации пикового водогрейного котла типа ПТВМ-100 ст.№10 Мурманской ТЭЦ, которая позволила повысить его теплопроизводительность с 75 Гкал/ч до 86 Гкал/ч, что, в конечном счете, сказалось на увеличении установленной тепловой мощности Общества с 1111 Гкал/ч до 1122 Гкал/ч.

Июль

31 июля 2015 года состоялось заседание Совета директоров, на котором Председателем Совета директоров избран Лапутыко Сергей Дмитриевич, заместителем Председателя – Соколов Андрей Геннадьевич.

Сентябрь

8 сентября 2015 года в соответствии с Постановлением администрации г. Мурманска ПАО «Мурманская ТЭЦ» начала отопительный сезон.

Октябрь

Утверждена годовая комплексная программа ПАО «Мурманская ТЭЦ» на 2016 год в части первоочередных закупок, необходимых для обеспечения деятельности Компании.

Утверждено Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспект ценных бумаг ПАО «Мурманская ТЭЦ».

ПАО «Мурманская ТЭЦ» получила паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2015-2016 гг.

Ноябрь

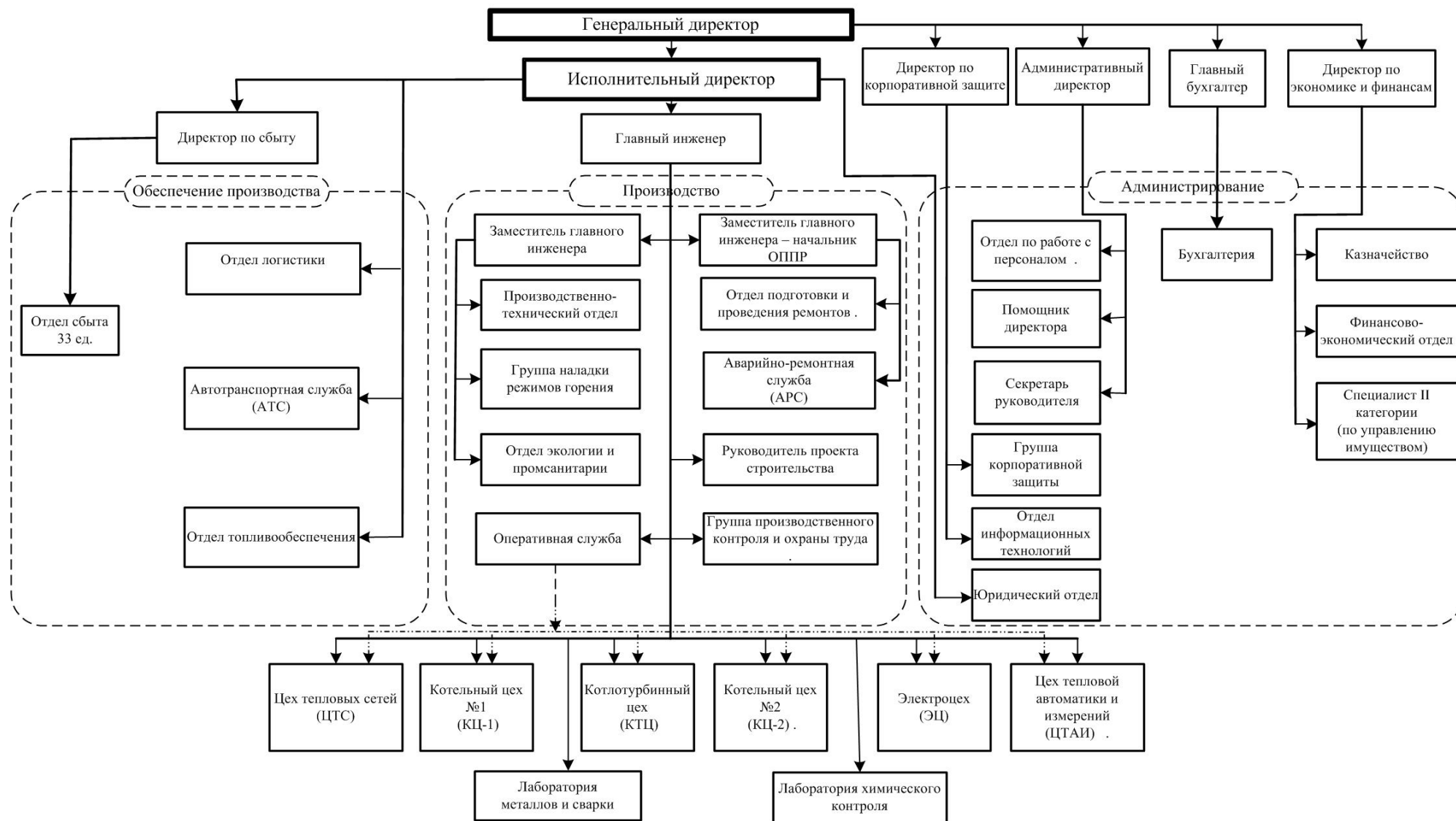
Банком России зарегистрирован выпуск ценных бумаг ПАО «Мурманская ТЭЦ».

Утверждена Программа страховой защиты Общества на 2016 год.

Декабрь

25 декабря 2015 года утверждена Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников ПАО «Мурманская ТЭЦ» на 2016 год. Утвержден отчет о ходе подготовки ПАО «Мурманская ТЭЦ» к прохождению осенне-зимнего периода 2015-2016 годов.

Организационная структура на 31.12.2015



3. ПОЛОЖЕНИЕ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

3.1. Положение в экономике и отрасли

Мурманская область является одним из самых мазутозависимых регионов в России.

В результате субсидирования ресурсоснабжающих организаций Мурманской области в 2015 году Обществом получены субсидии на компенсацию выпадающих доходов в размере 877,1 млн. руб. В 2015 году рыночные цены на мазут снизились по сравнению с 2014 годом, улучшив тем самым показатели финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Экономическое положение в регионе деятельности Компании

По оценке Министерства экономического развития Мурманской области ситуация в экономике региона в 2015 году сохраняется стабильной. Тем не менее «высокий уровень инфляции привел к снижению реальных доходов населения»¹, а также «уровень безработицы увеличился до 1,9%»² в связи «с реструктуризацией производства крупных предприятий»³. Для Общества наиболее значимыми факторами являются снижение платежеспособности населения, 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.

На федеральном уровне принят закон №307-ФЗ от 03.11.2015 года, направленный на повышение платежной дисциплины потребителей энергетических ресурсов и введение дополнительных правовых гарантий для поставщиков таких ресурсов.

3.2. Конкурентное окружение

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

Структура теплоснабжения г. Мурманск в 2015 году не изменилась и представлена следующими организациями:

1. ПАО «Мурманская ТЭЦ» - поставляющее тепло в Первомайский и Октябрьский округа Мурманска, а также в г. Кола (район ж/д станции);
2. АО «МурманэнергосбытМЭС» (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. АО «ММРП»/АО «Мурманский морской рыбный порт» - центральная котельная которого занимается теплоснабжением порта и некоторых сторонних потребителей в Октябрьском округе;
5. ПАО «ММТП» - центральная котельная которого занимается теплоснабжением порта

¹ Доклад об итогах социально-экономического развития Мурманской области за 2015 год

² Там же. С.

³ Там же. С.

и некоторых сторонних потребителей в Октябрьском округе;

6. Ведомственные котельные - занимающиеся теплоснабжением отдельных предприятий Мурманска.

Доля ПАО «Мурманская ТЭЦ» на рынке теплоснабжения города Мурманска составляет примерно 74,9 % 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 АО «МЭС», его доля составляет около 23,0 %. Объем отпуска тепловой энергии остальных производителей незначителен.

Основным фактором, способным негативно повлиять на сбыт продукции является неплатежи со стороны контрагентов. С целью его 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 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

ПАО «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 РАО «ЕЭС России».

Учитывая, что российская энергетическая отрасль в целом регулируется государством и подвержена различным политическим рискам, основными действиями, предпринимаемыми Обществом для снижения подобных рисков, является информационная открытость, информирование инвесторов.

Помимо вышеуказанных рисков ПАО «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.

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

- обеспечение уровня промышленной безопасности опасных производственных объектов Общества, 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.

В настоящее время имеются следующие экологические риски:

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

ПАО «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 ПАО «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 Общества 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

Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков. Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и тому подобного изменению валютного курса (валютные риски):

В целях финансирования финансово-хозяйственной деятельности эмитент осуществляет привлечение краткосрочных и долгосрочных кредитных и заёмных средств. Наличие процентных обязательств создает значительный риск увеличения процентных расходов вследствие роста ставок по портфелю кредитов и займов, что может отрицательно повлиять на финансовые результаты эмитента.

Деятельность эмитента осуществляется на территории Российской Федерации, активы и обязательства выражены в национальной валюте, эмитент не ведет внешнеэкономической деятельности и не привлекает долгового финансирования, номинированного в иностранной валюте. Поэтому отсутствует прямое влияние изменений обменных курсов иностранных валют на финансовое состояние эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности. Однако, присутствует косвенное влияние изменений валютных курсов. В частности, ослабление национальной валюты Российской Федерации, вызванное падением экспортных доходов, введением санкционного режима и ограничений долгового финансирования, оказывает косвенное негативное влияние на финансовые показатели деятельности эмитента через увеличение инфляции и рост процентных ставок, в т.ч. приводит к росту затрат, процентной нагрузки и снижению платежной дисциплины потребителей.

Хеджирование в целях снижения неблагоприятных последствий изменений процентных ставок, курса обмена иностранных валют эмитентом не осуществляется.

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

Эмитент не планирует осуществлять операции в иностранной валюте, поэтому прямое влияние изменений курсов иностранных валют на деятельность эмитента отсутствует. Косвенное влияние изменений валютных курсов планируется минимизировать через управление риском изменения инфляции и процентных ставок.

Эмитент планирует осуществлять следующие действия в целях минимизации отрицательного влияния изменений процентных ставок на финансово-хозяйственную деятельность:

- 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 в условиях снижения рыночных процентных ставок;
- заключение кредитных соглашений с несколькими кредиторами для оптимизации стоимости текущего привлечения кредитных ресурсов.

Влияние инфляции на выплату по ценным бумагам, критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска: Рост инфляции приводит к росту цен на услуги и товары, что отражается на финансово-хозяйственной деятельности эмитента и соответственно влияет на выплаты по его ценным бумагам.

По мнению эмитента, критическим значением инфляции является уровень выше 15%, поскольку его достижение приведет к развороту наблюдаемой тенденции снижения ключевой ставки Банка России, ужесточению денежно-кредитной политики, и как следствие к увеличению рыночных процентных ставок для конечных заемщиков. Негативное влияние роста инфляции на деятельности эмитента проявляется, прежде всего, в росте расходов, вызванном удорожанием стоимости приобретаемых материалов, услуг, подрядных работ. Кроме этого,

рост инфляции обесценивает дебиторскую задолженность, а снижение собираемости за поставляемую теплоэнергию со стороны конечных потребителей как следствие падения реальных располагаемых доходов населения приводит к ее росту. Также усиление инфляционного давления сказывается на росте процентных ставок по кредитным ресурсам, и соответственно ведет к росту процентных расходов эмитента.

Предполагаемые действия эмитента по минимизации риска, вызванного инфляцией, направлены на снижение затрат и включают:

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

Показатели финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. В том числе указываются риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности:

Основным показателем, наиболее подверженным изменению, связанному с финансовыми рисками, является прибыль эмитента.

Кроме этого, рост инфляции может привести к увеличению себестоимости тепловой энергии и, как следствие, к снижению всех основных финансовых показателей. Рост инфляции также способствует росту дебиторской задолженности вследствие снижения собираемости за отпущенную тепловую энергию.

Вероятность возникновения данного риска в текущей экономической ситуации в стране оценивается как высокая.

Характер изменений в отчетности: рост расходов, сокращение прибыли.

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, ПАО «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, приемлемых 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 2015 г. установленная мощность ПАО «Мурманская ТЭЦ» – составила 12,0 МВт электрической и 1 122,0 Гкал/ч – тепловой мощности, из них тепловые источники:

- Мурманская ТЭЦ (Котлотурбинный цех - КТЦ)– 12,0 МВт и 271,0 Гкал/час;
- Южная котельная (Котельный цех №1 – КЦ-1) – 461,0 Гкал/час;
- Восточная котельная (Котельный цех №2 – КЦ-2) – 390,0 Гкал/час.

В Котлотурбинном цехе 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 кгс/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 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 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 ПАО «Мурманская ТЭЦ» до 2012 г. являлись тепловая и электрическая энергия, с 2012 г. только тепловая.

С октября 2011 г. выработка электроэнергии Обществом 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 (среднегодовая), Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность (среднегодовая), Гкал/ч	Коэффициент использования тепловой мощности, %	Топливо (основное/ резервное)
Всего, в т.ч. по источникам:	12	1116,5	1116,5	20,3	Мазут топочный
Мурманская ТЭЦ	12	265,5	265,5	28,9	
Южная котельная	0	461	461	21,6	
Восточная котельная	0	390	390	13,0	

Изменение установленной мощности за 2015 г. произошло в связи с увеличением теплопроизводительности водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№10 Мурманской ТЭЦ на 11 Гкал/ч в результате его модернизации. Значение теплопроизводительности котла на конец 2015 г. составило 86 Гкал/ч. 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					
	Среднегодовая		Изм.	Средняя за отопительный период		Изм.
	2014	2015		2014	2015	
г. Мурманск	1,3	2,2	+0,9	-2,4	-1,0	+1,4

4.2. Производство электроэнергии и теплоты

Производство электроэнергии и теплоты за 2013-2015 гг.

Объект	Выработка электроэнергии, тыс. кВтч		
	2013 год	2014 год	2015 год
ПАО «Мурманская ТЭЦ», в т.ч	16 250,116	16 638,377	17 031,245
Мурманская ТЭЦ	16 250,116	16 638,377	17 031,245
Южная котельная	0,0	0,0	0,0
Восточная котельная	0,0	0,0	0,0

Объект	Выработка теплоты, тыс. Гкал		
	2013 год	2014 год	2015 год
ПАО «Мурманская ТЭЦ», в т.ч	2 179,288	2 324,473	2 207,608
Мурманская ТЭЦ	763,945	817,953	781,173
Южная котельная	932,637	992,451	936,590
Восточная котельная	482,706	514,069	489,845

Производство электроэнергии в 2015 г. было на уровне собственных нужд Мурманской ТЭЦ.

Производство теплоты в 2015 г. осуществлялось в соответствии с договорными присоединенными нагрузками с учетом затрат тепловой энергии на собственные (производственные) нужды теплоисточников, а также нормативных потерь теплоты в тепловых сетях.

Информация об объеме потребления электроэнергии и теплоты на собственные нужды в 2015 году

	Электричество на собственные (производственные) нужды		Теплота на собственные (производственные нужды)	
	тыс. кВтч	тыс. руб. (без НДС, с учетом ставки за мощность)	тыс. Гкал	тыс. руб. (без НДС)
ПАО «Мурманская ТЭЦ», в т.ч	75 969,767	165 020,1	237,640	0
Мурманская ТЭЦ, в т.ч.	23 695,802	-	119,098	0
покупная	6 700,180*	12 590,0	-	-
Котельный цех №1	26 594,908	75 738,2	64,740	0
Котельный цех №2	16 452,336	47 487,1	53,802	0
Насосные	9 226,721	29 204,8	0	0

* из них 6 583,175 тыс. кВтч с мая по сентябрь (в период нахождения турбин в резерве при отсутствии отопительной нагрузки).

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

Расход энергетических ресурсов в 2015 году в натуральном выражении

тепловая энергия	тыс. Гкал	78,827649
электрическая энергия	тыс. кВтч	60 688,751
мазут топочный	тыс. тнт	256,268
бензин автомобильный	тыс. л	81,4
топливо дизельное	тыс. л	111,5

Расход энергетических ресурсов в 2015 году в стоимостном выражении

тепловая энергия	тыс. руб.	95 434,65
электрическая энергия	тыс. руб.	155 707,71
мазут топочный	тыс. руб.	2 529 885,39
бензин автомобильный	тыс. руб.	2 130,82
топливо дизельное	тыс. руб.	3 224,12

4.3. Топливоиспользование

Удельные расходы топлива на отпуск электро и теплоэнергии

	Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, г.у.т/кВтч	Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т/Гкал		
		2015 бизнес-план	2015 норма	2015 факт
ПАО «Мурманская ТЭЦ»:	0	174,1	174,2	174,2
- Мурманская ТЭЦ	0	181,6	181,3	181,3
- Южная котельная	-	169,7	169,7	169,7
- Восточная котельная	-	171,9	172,2	172,2

Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию в 2015 г. составил 0 г/кВтч, в связи с тем, что с октября 2011 г. Мурманская ТЭЦ вырабатывает электроэнергию в объеме своих собственных нужд без отпуска ее в сеть.

Фактическое значение удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию в 2015 г. практически совпадает с нормативным значением, но превышает значение бизнес-плана на 2015 г. Это связано, прежде всего, с меньшим, чем планировался, отпуском тепла с коллекторов из-за повышенных значений температур наружного воздуха в отопительном периоде.

4.4. Ремонтная программа

Ремонтная программа 2015 г. ПАО «Мурманская ТЭЦ» сформирована для поддержания основных производственных фондов в исправном состоянии при оптимальных затратах на техническое обслуживание и ремонт.

Основные задачи ремонтной программы в 2015 г. - выполнение мероприятий, обеспечивающих:

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

Ремонтная программа ПАО «Мурманская ТЭЦ» на 2015 г. разработана на основании:

- перспективных графиков ремонта основного, вспомогательного оборудования, зданий и сооружений тепловых электрических станций и котельных;

- результатов технического диагностирования и ремонтной компании 2014 г.;
- балансовой стоимости основных средств структурных подразделений;
- прогнозных величин индексов потребительских цен и цен производителей промышленной продукции;
- экспертных оценок уровня затрат на ремонт, учитывающих затраты на ремонт аналогичных основных средств за прошлые периоды;
- методических рекомендаций ЦКБ «Энергоремонт»;
- рекомендаций заводов-изготовителей, проектных организаций.

Объем ремонтной программы 2014-2015 годов

	(тыс. руб. без НДС)	
	2014 год	2015 год
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	209794	214651

Структура затрат на ремонт основных фондов в 2015 году

(тыс. руб. без НДС)					
Подразделение	Всего	Хозяйственный способ	Доля хозспособа в общем объеме затрат, %	Подрядный способ	Доля подрядного способа в общем объеме затрат, %
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	214651	171848	80,06	42803	19,94

Объем ремонтной программы по статьям сметы расходов

	(тыс. руб. без НДС)	
	2014 год	2015 год
Всего по ПАО «Мурманская ТЭЦ», в т.ч.	209794	214651
ФОТ	90436	94508
ЕСН	29231	30788
Материалы и запчасти хоз. способа	43070	46552
Материалы давальческие	4010	5085
Услуги подрядчиков	43047	37718

Итоги выполнение плана капитальных и средних ремонтов основного оборудования и трубопроводов тепловых сетей в 2015 году

Наименование оборудования и трубопроводов	Завершено ремонтов	
	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	
	По плану	Фактически
Турбоагрегаты, ед./МВт	0/0	0/0
Паровые котлы, ед./ т/ч	4/140	4/140
Водогрейные котлы, ед./ Гкал/ч	2/112,5	2/112,5
Трубопроводы тепловых сетей, п. м. (в однострубно исчислении)	1354	1354

Итоги выполнение плана текущих ремонтов основного оборудования в 2015 году

	ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Количество текущих ремонтов основного оборудования, ед.	45

В летний период проведены остановы котлотурбинного цеха, котельного цеха № 1 («Южная котельная»), котельного цеха № 2 («Восточная котельная») для плановых ремонтов систем ГВС и теплофикации, общестанционного оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений. Запланированный объем работ выполнен. Аварийные и неплановые ремонты основного оборудования по ПАО «Мурманская ТЭЦ» в 2015 г. не проводились. После

проведения капитального и среднего ремонтов показатели работы оборудования приведены в соответствии с нормативными параметрами. Случаи повторных ремонтов отсутствуют. Случаи ухудшения показателей работы оборудования по сравнению с нормативными показателями после проведения капитального и среднего ремонтов отсутствуют. Оценка качества проведенных ремонтов «хорошо».

Задачи ремонтной кампании 2016 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 ПАО «Мурманская ТЭЦ» к работе в ОЗП 2016/2017 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 2016 г. необходимо выполнить 4 капитальных и средних ремонтов основного оборудования, в том числе:

Наименование оборудования	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	
	Капитальный ремонт	Средний ремонт
Паровые котлы, ед./т/ч	-	2/70
Водогрейные котлы, ед./Гкал/ч	2/123,5	-

Плановые затраты на ремонт основных фондов в 2016 г. составляют 232 157 тыс. руб., в том числе на ремонт хозяйственным способом 186 833 тыс. руб. и на ремонт подрядным способом 45 324 тыс. руб. (соответственно 80,48% и 19,53% от плановых затрат на ремонт).

План затрат на ремонт основных фондов на 2016 год

(тыс. руб. без НДС)

№№ п/п	Наименование показателей	2016 год план
1	Ремонт основных средств всего, в т.ч.	232 157
1.1	Фонд оплаты труда на ремонт хозяйственным способом	99 282
1.2	ЕСН на зарплату ремонта хозяйственным способом	32 763
1.3	Материалы на ремонт хозяйственным способом	54 788
1.4	Давальческие материалы	7 445
1.5	Услуги сторонних подрядных организаций	45 324

4.5. Энергосберегающие технологии и энергоэффективность

Принципы политики в области энергосбережения и повышения энергоэффективности

В своей работе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Мурманская ТЭЦ» руководствуется Федеральным законом от 23.11.2009 №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 ПАО «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 2015 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	780	90 тыс. кВтч
2	Замена в помещениях предприятия чугунных отопительных приборов на более эффективные металлические радиаторы с автоматическими терморегуляторами	313	8,8 Гкал
	Замена окон на более энергоэффективные (пластиковые)		
3	Внедрение энергосберегающих систем освещения	178	33,2 тыс. кВтч
4	Замена теплоизоляции трубопроводов теплосети на ППУ скорлупы	8130	253 Гкал

Планируемые на 2016 год

№ п/п	Наименование реализованного мероприятия	Затраты, тыс. руб. (без НДС)	Годовой эффект в натуральном выражении
1	Внедрение частотного регулирования на насосных №2 и №3 ЦТС	2000	60 тыс. кВтч
2	Внедрение энергосберегающих систем освещения	100	30 тыс. кВтч
3	Замена трубопроводов теплосети на трубопроводы с предварительно нанесенной изоляцией	9900	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 собственникам (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.	2013	2014	2015
Реализация электроэнергии	млрд. кВтч	0	0	0
Реализация теплоэнергии	млн. Гкал	2, 080	1, 963 (с перерасчетами) 2, 028 (без перерасчетов)	1, 972 (с перерасчетами) 1, 984 (без перерасчетов)

Действующая схема реализации тепловой энергии. Протяженность тепловых сетей

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

Протяженность магистральных тепловых сетей, находящихся на балансе Общества, составляет 51,735 км в 2-х трубном исчислении.

Выручка от реализации электро- и теплоэнергии за последние 3 года

Показатель	Ед.изм.	2013	2014	2015
Выручка от реализации электроэнергии	млн. руб.	0	0	0
Выручка от реализации теплоэнергии	млн. руб.	4 745,92	5 564,59 (с перерасчетами) 5 733,96 (без перерасчетов)	6 021,66 (с перерасчетами) 6 056,15 (без перерасчетов)

С октября 2011 года выработка электроэнергии Обществом осуществляется исключительно для собственных нужд предприятия, прекращена реализация сторонним

потребителям в связи с высокой себестоимостью производства электрической энергии и, как следствие, неконкурентноспособной ценой.

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

Категория потребителей	2013	2014	2015
Промышленные потребители	0,045	0,06 (с перерасчетами) 0,061 (без перерасчетов)	0,056 (с перерасчетами) 0,055 (без перерасчетов)
Жилищные организации	1, 532	1, 440 (с перерасчетами) 1,504 (без перерасчетов)	1,46 (с перерасчетами) 1,474 (без перерасчетов)
Бюджетозависимые потребители	0,158	0,164 (с перерасчетами) 0,164 (без перерасчетов)	0,15 (с перерасчетами) 0,15 (без перерасчетов)
Прочие потребители	0,230	0,189 (с перерасчетами) 0,189 (без перерасчетов)	0,199 (с перерасчетами) 0,198 (без перерасчетов)
Тепловая энергия для компенсации потерь (МЭС)	0,115	0,11 (с перерасчетами) 0,11 (без перерасчетов)	0,107 (с перерасчетами) 0,107 (без перерасчетов)
Всего	2, 080	1, 963 (с перерасчетами) 2, 028 (без перерасчетов)	1, 972 (с перерасчетами) 1, 984 (без перерасчетов)

Размер и структура дебиторской задолженности за теплоэнергию по категориям потребителей на 31.12.2015

Категория потребителей	млн. руб., с НДС
Бюджетозависимые потребители	119,87
Промышленные потребители	38,5
Жилищные организации	3 063,103
Прочие потребители	203,842

5.2. Тарифная политика общества

Деятельность в части производства и передачи тепловой энергии подлежит государственному регулированию. С 2016 года утверждение на уровне Правительства Российской Федерации предельных индексов изменения тарифов не предусмотрено. Ключевым регуляторным механизмом в сфере коммунального хозяйства с 2016 года становится установление Правительством Российской Федерации предельных индексов изменения совокупного платежа платы граждан за коммунальные услуги.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2015 года №2182-9 утверждены индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Мурманской области в размере 3,9 % на второе полугодие 2016 года.

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

Тарифы на 2016 год на тепловую энергию утверждены Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области для ПАО «Мурманская ТЭЦ» Постановлением №59/1 от 18.12.2015 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности организации и тарифов на тепловую энергию», а также Постановлением № 60/6 от 21.12.2015 «О внесении изменений в отдельные постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области».

Динамика роста тарифа представлена в таблице:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2015	2015	2016	2016
			01.01.15-30.06.15	01.07.15-31.12.15	01.01.16-30.06.16	01.07.16-31.12.16
1	Тариф на тепловую энергию для потребителей ПАО «Мурманская	руб./Гкал	2219,15	2779,02	2555,09	2555,09

	ТЭЦ» в г. Мурманске, присоединенных к сетям ПАО «Мурманская ТЭЦ»					
2	Тариф на тепловую энергию для потребителей ПАО «Мурманская ТЭЦ» в г. Кола, присоединенных к сетям ПАО «Мурманская ТЭЦ»	руб./ Гкал	1986,78	2488,05	2488,05	2656,58
3	Тариф на тепловую энергию для потребителей ПАО «Мурманская ТЭЦ» в г. Мурманске, присоединенных к сетям АО «МЭС»	руб./ Гкал	2491,53	3097,65	2893,78	2893,78
4	Льготный тариф на тепловую энергию, поставляемую отдельным категориям населения (с учетом НДС)	руб./ Гкал	2600,384	2798,016	2798,016	3002,27
5	Фактический рост льготного тарифа на тепловую энергию, поставляемую отдельным категориям населения	%	0	7,6	0	7,3

Средневзвешенный тариф 2015 года вырос по сравнению с тарифом 2014 года на 7,9% и составил 2 586,38 руб/Гкал против 2 396,26 руб/Гкал.

6. ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ И ЗАКУПКИ

6.1. Топливообеспечение

Основным топливом, используемым на ПАО «Мурманская ТЭЦ», является топочный мазут, соответствующий ГОСТу 10585-2013.

Для обеспечения надежного топливоснабжения ПАО «Мурманская ТЭЦ» в 2015 году были осуществлены бесперебойные поставки мазута. Задания по созданию нормативных запасов топлива на контрольные даты выполнены. Фактические запасы топлива на ПАО «Мурманская ТЭЦ»: 01.01.2015 – 24 055 тонны, 01.01.2016 – 31 051 тонны, при соответствующих контрольных уровнях запасов, определенных заданием Минэнерго РФ - 18 700 тонн и 18 219 тонн на указанные даты соответственно.

Закупки мазута топочного проводились на конкурсной основе. Для нужд ПАО «Мурманская ТЭЦ» было закуплено 263,354 тыс. тонн мазута топочного.

Согласно ГКПЗ планируемая сумма закупки (без НДС) мазута топочного составила 3 156 741,3 тыс. руб., фактическая стоимость закупленного (без НДС) топлива составляет 3 029 562,3 тыс. руб.

В 2015 году ПАО «Мурманская ТЭЦ» израсходовано на производство тепловой энергии 265,268 тыс. тонн мазута топочного.

Основные поставщики топлива

Наименование поставщика	2015 год
	Получено тонн
ЗАО «Уфаойл»	3 921
ООО «Аквамак-Процессинг»	11 233
ООО «Газпромнефть Региональные продажи»	112 713
ООО «ТеплоЭнергоКомплект»	11 857
ОАО «НК «Роснефть»	13 963
ООО «ИНТЭК-М»	53 235
ООО «Единые коммунальные системы»	32 747
ООО «РУТЭК»	17 159
ООО «РегионНефтеТрейд»	6 526
ИТОГО	263 354

Затраты на приобретение и потребление по видам энергетических ресурсов

(тыс. руб.)

	2014 год			2015 год		
	Приобретение	Использование		Приобретение	Использование	
		на производственные цели	на иные цели		на производственные цели	на иные цели
мазут	3 138 440,13	3 131 634,54	65 645,3	2 567 426,13	2 476 884, 56	53 000,82

Стоимость топлива в отчетном году

- 9 743 руб.90 коп. за 1 тонну закупленного мазута с учетом ж.д тарифа, без НДС,
- 9 872 руб. 00 коп. за 1 тонну израсходованного топлива с учетом ж.д. тарифа, без НДС,

В том числе, усредненная стоимость железнодорожных перевозок

- 3 263 рубля за 1 тонну, без НДС.

Наименование топлива	Год	Объем поставки (тонн)	Сумма поставки (руб.)	Цена руб./тонн	Процент изменения цены
мазут топочный	2014	264 677,4	3 138 440 137,27	11857,6	
мазут топочный	2015	263 490,7	2 567 426 134,55	9 743,9	-17,8

По сравнению с предыдущим периодом цена топлива уменьшилась на 17,8%.

6.2. Закупочная деятельность

В 2015 году закупочная деятельность ПАО «Мурманская ТЭЦ» осуществлялась на основании следующих документов:

- Федеральный закон № 223-ФЗ от 18 июля 2011 г. «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- Федеральный закон от 26 июля 2006 г. № 135-ФЗ «О защите конкуренции»;
- Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях от 30 декабря 2001 г. № 195-ФЗ
- Постановление Правительства «Об утверждении перечня товаров, работ и услуг, закупка которых осуществляется в электронной форме» от 21 июня 2012 г. № 616;
- Постановление Правительства «Об утверждении Положения о размещении на официальном сайте информации о закупке» от 10 сентября 2012 г. № 908;
- «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 «Мурманской 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» №77 от 11.03.2014г.
- «Положение о порядке подготовки и заключения договоров от имени ПАО «Мурманская ТЭЦ» и контроля за их исполнением», утвержденное приказом Генерального директора ПАО «Мурманская ТЭЦ» №381 от 04.09.2015г.
- «Временный регламент проведения маркетинговых исследований рынка отдельных видов товаров, работ, услуг закупаемых ОАО «Мурманская ТЭЦ», утвержденный приказом Генерального директора ОАО «Мурманская ТЭЦ» №44а от 03.02.2015г.
- «Регламент формирования, согласования, утверждения, корректировки, исполнения и контроля исполнения годовой комплексной программы закупок ПАО «Мурманская ТЭЦ», утвержденный приказом Генерального директора ПАО «Мурманская ТЭЦ» №380 от 04.09.2015г.
- «Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) на 2015 год», утвержденная решениями Совета директоров Общества от 25.09.2014г (протокол №135) в части первоочередных закупок и от 15.01.2015г (протокол №145) завершающая часть ГКПЗ.

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

В своей закупочной деятельности в 2015 году ПАО «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 ПАО «Мурманская ТЭЦ» в 2015 году осуществлял Комитет по закупкам Общества.

Персональный состав Комитета по закупкам, а так же состав потенциальных членов Конкурсных комиссий, Аукционных комиссий и Комиссий по подведению итогов запросов предложений, утверждены решениями Совета Директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ» от 23.08.2013г (протокол №113) и от 20.04.2015г (протокол № 152).

Закупочные процедуры в интересах ПАО «Мурманская ТЭЦ» в 2015 году проводились Группой закупок отдела логистики ПАО «Мурманская ТЭЦ», в соответствии с утвержденной ГКПЗ Общества.

В 2015 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 29.08.13г. утверждена предельная сумма договоров на поставку товаров (выполнение работ, оказание услуг), заключаемых ПАО «Мурманская ТЭЦ» с единственным поставщиком (исполнителем, подрядчиком) без проведения конкурентных процедур, - 500 000 (пятьсот тысяч) рублей без учета НДС.

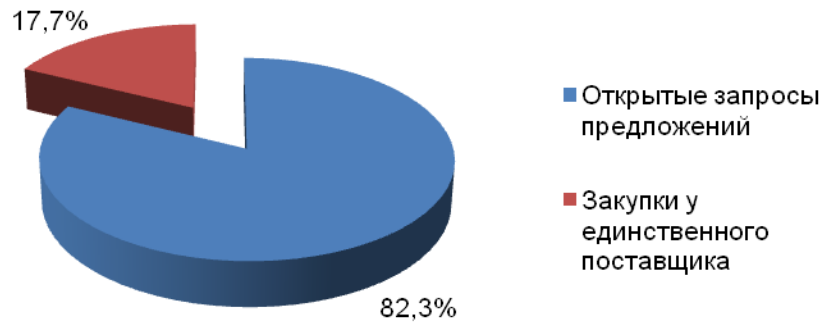
В 2015 году все открытые закупки проводились на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» для размещения информации о размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг (www.zakupki.gov.ru). Копии официальных публикаций о проводимых закупках и результаты конкурентных процедур размещались на сайте ПАО «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 «Положением о закупках товаров, работ, услуг ОАО «Мурманская ТЭЦ», Комитетом по закупкам Общества (протокол №23 от 17.07.2014г.) для размещения закупок в электронной форме была одобрена электронная торговая площадка «Торговая система ГАЗНЕФТТОРГ.РУ».

В 2015 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 27.12.2002г. ФЗ №184 «О техническом регулировании». Также соблюдалось требование Федерального закона от 01.12.2007г. ФЗ № 315 «О саморегулируемых организациях» (с изменениями и дополнениями) о предоставлении свидетельств (допусков) к определенным видам работ, влияющих на безопасность, и выданных саморегулируемыми организациями.

Годовая комплексная программа закупок ПАО «Мурманская ТЭЦ» за 2015 год выполнена на 100%, из запланированных 79 регламентированных закупок, состоялось 79. Из них открытых запросов предложений состоялось 65 на сумму 3 380,3 млн. рублей (включая закупку топочного мазута), в том числе 6 открытых запросов предложений в электронной форме на сумму 27,2 млн. рублей. Заключено 14 договоров способом закупки у единственного поставщика общей стоимостью 626,1 млн. рублей (без НДС).

Структура закупок по способу проведения в 2015 году
(% от общего количества осуществленных закупок)



Общая доля конкурентных закупок в объеме закупок за 2015 г составила 82,3% из них открытых процедур – 100%. Проведение конкурентных процедур позволило значительно снизить стоимость закупаемых материалов, работ и услуг для ПАО «Мурманская ТЭЦ». Первоначальная стоимость лотов составила 3 408,7 млн. рублей. Экономический эффект от проведения конкурентных закупок составил 28,4 млн. рублей.

7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

7.1. Цели, принципы и задачи инвестиционной деятельности

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

- технологическое присоединение теплопотребляющих установок, тепловых сетей и источников тепловой энергии к системам теплоснабжения ПАО «Мурманская ТЭЦ»;
- устранение предписаний органов надзора;
- реконструкция и техническое перевооружение в связи с физическим износом оборудования для его бесперебойной, надежной и четкой работы;
- снижение негативного воздействия на окружающую среду;
- 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)		% выполнения
План 2015 года	Факт 2015 года		План 2015 года	Факт 2015 года		План 2015 года	Факт 2015 года	
98 359	49 356	50	73 433	95 593	130	122 209	69 072	57

7.3. Выполнение инвестиционной программы за 2015 год

№ п/ п	Наименование инвестиционного проекта	Срок реализ ации ИП	Показатели за 2015 год /тыс. руб. без НДС/				Причины отклонения от плана
			Стоимость работ		Ввод ОФ		
			план	факт	план	факт	
	Всего:		98 359	49 356	73 433	95 593	
	Котлотурбинный цех		11 772	28 274	12 751	61 605	
1	Модернизация пикового котла ПТВМ-100 ст. № 10 котлотурбинного цеха	2012- 2014		959		42 794	Достижение проектной производительности котла в результате пусконаладочных работ и ввода ОФ
2	Техническое перевооружение подъездных ж/д путей котлотурбинного цеха	2014- 2015	1 758	1 714	2 017		Договор расторгнут из-за срыва начала работ подрядной организацией ООО «КСП». Заключен договор с ООО "Строительные машины" № 17 от 24.08.15. Выполнено техническое перевооружение подъездного пути №7.

3	Техпереворужение подъездного ж/д пути № 6 котлотурбинного цеха с разработкой ПД	2015-2016		275			Приобретено оборудование на подъездной путь №6
4	Монтаж системы пожаротушения на сливных эстакадах	2014-2015	5 964	6 442	7 434	7 343	Объект, переходящий с 2014г. В связи с невыполнением плана работ 2014 г. подрядной организацией ЗАО «Корта» потребовалось увеличить плановую цену лота № 2120/4.20п-1787 в 2015 году на сумму невыполнения (решение КЗ протокол №30 от 19.08.2015г.). Объект введен в эксплуатацию 30.09.15.
5	Техпереворужение структурированной кабельной системы	2015		253		253	Для подключения новых рабочих мест. Решение КЗ протокол № 29 от 14.08.15 г.
6	Разработка ПД «Модернизация инженерно-технических средств охраны»	2015	750	1 872			Для создания единого комплекса охраны периметра котельного цеха №1 и территории Мурманской ТЭЦ и для интеграции его с существующей системой увеличена планируемая стоимость закупки. Решение КЗ протокол № 26 от 20.07.2015 г.
7	Монтаж системы серверной виртуализации	2015-2016		2 439			Для повышения отказоустойчивости предоставляемых сервисов в компьютерной сети и снижения затрат на сопровождение и обслуживание серверов. Решение КЗ протокол № 41 от 02.11.2015г.
8	Монтаж оборудования IP- телефонии	2015-2016		308			Для организации качественной телефонной связи, снижения стоимости телефонных звонков и модернизации устаревшего оборудования. Решение КЗ протокол № 42 от 16.11.2015г.
9	Оборудование, не требующее монтажа	2015	3300	11215	3 300	11 215	Решение ЗК протокол №43 от 20.11.2015г. об изменении перечня закупок и сроков выполнения – декабрь 2015 г.

10	Монтаж сухих силовых трансформаторов	2015-2016		2797			Для повышения надежности объектов теплоснабжения, своевременной диагностики и контроля состояния, а также продления сроков эксплуатации электрооборудования. Решение КЗ №40 от 28.10.2015 г.
	Котельный цех № 1		77 378	8 262	4 700	4 444	
11	Установка коммерческого узла учета хозяйственных сточных вод с разработкой ПД	2015	1000	453	1 000		ООО "ПромТехПоставка" нарушены сроки выполнения проектных работ. Осуществлена поставка оборудования. Выполнение строительно-монтажных работ запланировано в 2016 году.
12	Установка цифровой АТС с разработкой ПД	2015	3700	4 444	3 700	4 444	Перевыполнение из-за необходимости создания структурированной кабельной системы по линиям, которой будет обеспечиваться автоматическая телефонная связь (решение КЗ протокол №11 от 23.03.2015г.). Работы выполнены в срок. Объект введен в эксплуатацию 31.12. 2015 г.
13	Реконструкция очистных сооружений	2013-2016	71928	1 896			В связи с неисполнением АО «Транспарент Технолоджис» своих договорных обязательств. Договор №17/06-2015 от 29.06.2015г. расторгнут по взаимному согласению сторон.
14	Разработка ПД «Модернизация инженерно-технических средств охраны»	2015	750	1 469			Для создания единого комплекса охраны периметра котельного цеха №1 и территории Мурманской ТЭЦ и для интеграции его с существующей системой увеличена планируемая стоимость закупки. Решение КЗ протокол № 26 от 20.07.2015 г.
	Котельный цех № 2		9 209	12 820	55 982	29 544	
15	Реконструкция ограждения территории с	2009-2015	2 679	3 495	25 575	24 478	Объект, переходящий с 2014г. В связи с невыполнением плана

	установкой поста охраны						работ 2014 г. подрядной организацией ОАО «АРГО» потребовалось увеличить плановую цену лота № 2120/4.20п-1787 в 2015 году на сумму невыполнения (решение КЗ протокол №28 от 12.08,2015г.). Работы выполнены в срок. Объект введен в эксплуатацию 30.11.2015 г.
16	Техническое перевооружение очистных сооружений Восточной котельной	2010-2015	1 120	1 833	24 997		Превышение из-за необходимости выполнения дополнительного объема работ, связанного с наружной облицовкой здания и заменой поврежденной плитки напольного покрытия помещения фильтров и коридора (решение КЗ протокол №21 от 26.06.2015г.). На объекте производятся пусконаладочные работы для достижения ПД значений очищенной воды.
17	Установка частотных преобразователей на подпиточные насосы с разработкой ПД	2015	1 000	780	1 000	780	Экономия по результатам конкурсных процедур. Работа выполнена, объект введен в эксплуатацию 29.09.2015 г.
18	Модернизация РУ-0,4 кВ насосной станции № 7 с разработкой ПД	2015	3 500	3 450	3 500	3 450	Экономия по результатам конкурсных процедур. Работа выполнена, объект введен в эксплуатацию 29.07.2015 г.
19	Замена вакуумных выключателей 6 кВ на присоединениях ВС-1 и ЛП-3 РУ-6КВ	2015	910	836	910	836	Работа выполнена, объект введен в эксплуатацию 18.08.2015г.
20	Монтаж СКС на насосных станциях	2015-2016		2 426			Для организации локальной сети с целью обеспечения надежной и качественной работы персонала насосных станций. Решение КЗ протокол №42 от 16.11.2015г.

Источник финансирования инвестиционной программы 2015 г. - собственные средства предприятия.

Инвестиционная программа ОАО «Мурманская ТЭЦ» на 2015 г. утверждена Протоколом от 19.01.2015 г. №145 в составе бизнес-плана ОАО «Мурманская ТЭЦ» Советом директоров Общества, состоявшегося 15.01.2015 г.

Выполненные инвестиционные проекты 2015 г. 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. Реализация мероприятия по «Модернизации пикового котла ПТВМ-100 ст. № 10 котлотурбинного цеха» позволила увеличить теплопроизводительность котла ПТВМ-100 ст. № 10 котлотурбинного цеха на 11 Гкал/ч.

Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 30.10.2015 года № 177 утверждена инвестиционная программа ПАО «Мурманская ТЭЦ» на 2016-2018 гг.

По своим целям и задачам инвестиционная деятельность ПАО «Мурманская ТЭЦ» в перспективе на 2016-2018 годы направлена:

- на строительство новых и увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей;
- на реконструкцию существующих тепловых сетей, в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- на увеличение мощности и производительности источников теплоснабжения;
- на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности.

8. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

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

Основным видом деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» является выработка и реализация тепловой энергии. Данный вид деятельности подлежит государственному регулированию. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области в рамках установленных Правительством Российской Федерации предельных индексов изменения совокупного платежа платы граждан за коммунальные услуги. 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.

Динамика цен на топочный мазут

Основным видом топлива для выработки теплоты является топочный мазут, в 2015 году его удельный вес в общей себестоимости производства тепловой энергии составил 60,1%. ПАО «Мурманская ТЭЦ» использует мазут, соответствующий ГОСТу 10585-99.

Средневзвешенная цена израсходованного топлива в 2015 году снизилась на 16,4% по сравнению с 2014 годом и составила 9 872,0 руб./тнт., при принятой цене 8 144,0 руб./тнт. в утвержденном тарифе на тепловую энергию.

(без НДС)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2013 факт	2014 факт	2015 факт	2016 план
1	Цена мазута в тарифе	руб/тнт	8185	8246	8144	8956
2	Фактическая цена мазута	руб/тнт	10201,9	11811,1	9872,0	10311,1

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 2015 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 877,1 млн. руб.

Суммарно размер субсидий, полученных ПАО «Мурманская ТЭЦ» за период с 2006-2015 гг., составляет 3 337,9 млн. руб. По состоянию на 31.12.2015 год величина накопленных убытков составляет 2 530,7 млн. руб.

Основные финансовые показатели

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование	2013 факт	2014 факт	2015 факт
1.	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	5 064 982,9	5 457 688,2	6 050 960,0
1.1.	Продукции (услуг) основной деятельности, всего:	4 975 520,2	5 421 148,4	6 009 446,0
1.1.1	Электроэнергия	0,00	0,00	0,00
	Отпуск в сеть (млн кВтч)	0,00	0,00	0,00
	Тариф (руб/кВтч)	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Теплоэнергия в том числе:	4 975 520,2	5 421 148,4	6 009 446,0
	Субсидии	437 463,9	561 863,5	877 112,2
	Полезный отпуск (тыс. Гкал)	2 080,4	2 027,9	1 984,4
	Тариф (руб./Гкал)	2 181,36	2 396,26	2 586,4
1.2	Продукции (услуг) неосновной деятельности	89 462,6	36 539,8	41 514,0
2	Себестоимость продукции (услуг), всего	-4 009 222,5	-4 693 457,3	-4 125 919,0
3	Валовая прибыль, всего	1 055 760,4	764 230,9	1 925 041,0
4	Коммерческие расходы	0,00	0,00	0,00
5	Управленческие расходы	0,00	0,00	0,00
6	Прибыль (убыток) от продаж	1 055 760,4	764 230,9	1 925 041,0
7	Проценты к получению	700,9	1 065,7	5 180,0
8	Проценты к уплате	-289 770,4	-311 221,4	-359 977,0
9	Доходы от участия в других организациях	0,00	0,00	0,00
10	Прочие доходы, всего	157 869,3	170 929,5	113 274,0
11	Прочие расходы, всего	-846 399,1	-507 191,7	-1 512 392,0
12	Прибыль (убыток) до налогообложения	78 161,0	117 812,9	171 126,0
13	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-58 067,6	61 668,9	-89 829,0
14	Чистая прибыль (убыток)	20 093,4	56 144,0	81 297,0
15	Дивиденды	0	0	0,0

8.2. Ключевые принципы учетной политики

Принимаемая ПАО «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 ПАО «Мурманская ТЭЦ», утверждаются приказом и последовательно применяются с даты регистрации Общества.

Бухгалтерский учет в ПАО «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 Исполнительным 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 Общество 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 ПАО «Мурманская ТЭЦ» в 2015 году сформировалась за счет продажи тепловой энергии, а также за счет реализации прочей продукции, работ, услуг.

По итогам 2015 года выручка ПАО «Мурманская ТЭЦ» увеличилась на 10,9% по сравнению с 2014 годом и составила 6 051,0 млн. руб. Рост суммарной выручки связан с ростом выручки от реализации тепловой энергии, а также увеличением субсидий.

Выручка от реализации тепловой энергии увеличилась на 5,6% по сравнению с 2014 годом в связи с ростом тарифа и составила 5 132,3 млн. руб.

Рост выручки от полученных субсидий на компенсацию выпадающих доходов составил 56,1% (в 2015 году - 877,1 млн. руб., в 2014 году - 561,9 млн. руб.)

Объем выручки от реализации услуг (продукции) от неосновных видов деятельности за 2015 год увеличился на 13,6% и составил 41,5 млн. руб. в связи с получением доходов от хранения мазута в объеме большем объема 2014 года.

Структура выручки

№ п/п	Наименование показателя	2013		2014		Δ 2014 к 2013 (%)	2015		Δ 2015 к 2014 (%)	2016 План млн. руб.
		млн. руб.	доля, %	млн. руб.	доля, %		млн. руб.	доля, %		
1	Выручка от реализации	4975,52	98,2	5421,2	99,3	9,0	6 009,4	99,3	10,9	6 249,5

	теплоэнергии всего, в том числе:									
1.1	Выручка от реализации теплоэнергии без субсидий	4538,1	89,6	4859,3	89,0	7,1	5 132,3	84,8	5,6	5 926,5
1.2	Субсидии	437,5	8,6	561,9	10,3	28,4	877,1	14,5	56,1	323,0
2	Выручка от неосновных видов деятельности	89,5	1,8	36,5	0,7	-59,2	41,5	0,7	13,6	33,8
	Выручка всего:	5065,0	100,0	5457,7	100,0	7,8	6051,0	100,0	10,9	6283,2

Рентабельность продаж

Показатель	2013 факт	2014 факт	2015 факт	2016 план
Рентабельность продаж (%)	20,84	14,00	31,81	23,74

Существенное влияние на увеличение уровня рентабельности продаж по итогам 2015 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, оказали следующие факторы:

- снижение затрат на топливо;
- разница в объемах полученных субсидий.

8.4. Себестоимость

Себестоимость производства и реализации продукции, работ и услуг в 2015 году составила 4 125,9 млн. руб.

Наибольший удельный вес в структуре себестоимости производства имеют затраты на технологическое топливо - мазут. Топливо в 2015 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 2015 года

Наименование затрат	2013 факт		2014 факт		Δ 2014 к 2013 (%)	2015 факт		Δ 2015 к 2014 (%)
	млн. руб.	доля, %	млн. руб.	доля, %		млн. руб.	доля, %	
Топливо	2 560,6	63,9	3 131,6	66,7	22,3	2480,2	60,1	-20,8
Покупная энергия	252,0	6,3	275,5	5,9	9,3	251,1	6,1	-8,8
Вода на технологические и хоз. нужды	18,9	0,5	20,8	0,4	10,1	20,4	0,5	-1,9
Сырьё и материалы	82,2	2,1	77,7	1,7	-5,6	85,5	2,1	10,1
ФОТ и страховые взносы	504,5	12,6	509,7	10,9	1,0	543,4	13,2	6,6
Работы и услуги производственного характера	449,6	11,2	533,9	11,4	18,7	598,6	14,5	12,1
в т.ч. подряд	29,6	0,7	43,0	0,9	45,3	37,7	0,9	-12,4
в т.ч. передача тепло- энергии по сетям	403,2	10,1	473,8	10,1	17,5	541,4	13,1	14,3
Амортизация	42,4	1,1	39,6	0,8	-6,6	39,5	1,0	-0,3
НПФ Энергетики	1,5	0,0	1,5	0,0	0,0	2,0	0,0	32,6
Прочие	97,50	2,4	103,2	2,2	5,8	105,3	2,5	2,0
Итого:	4 009,2	100	4 693,5	100	17,1	4 125,9	100	-12,1

В сравнении с 2014 годом себестоимость снизилась на 567,6 млн. руб.

Основной причиной изменения себестоимости является снижение расходов на топливо в связи со снижением цен на топочный мазут.

8.5. Прибыль

По итогам работы 2015 года валовая прибыль выросла на 1 160,8 млн. руб. по сравнению с 2014 годом и составила 1 925,0 млн. руб.

Прибыль до налогообложения по итогам 2015 года увеличилась на 53,3 млн. руб. и составила 171,1 млн. руб.

Чистая прибыль компании составила 81,3 млн. руб., рост составил 25,2 млн. руб. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Динамика прибыли в 2013-2015

Показатель	2013 факт	2014 факт	Δ 2014 к 2013 (%)	(млн. руб.)	
				2015 факт	Δ 2015 к 2014 (%)
Валовая прибыль, всего	1055,8	764,2	-27,6	1 925,0	151,9
Прибыль (убыток) до налогообложения	78,2	117,8	50,7	171,1	45,3
Чистая прибыль (убыток)	20,1	56,1	179,4	81,3	44,8

ЕВИТДА

Показатель ЕВИТДА по итогам 2015 года составил 570,577 млн. руб., что на 101,936 млн. руб. больше, чем в 2014 году. Основными факторами роста данного показателя в 2015 году по сравнению с 2014 годом являются:

- получение субсидий в большем объеме;
- снижение затрат на топливо.

Показатель	2013 факт	2014 факт	(млн. руб.)
			2015 факт
ЕВИТДА	410,313	468,641	570,577

8.6. Анализ финансового состояния и результатов деятельности

Бухгалтерский баланс

	(тыс. руб.)	
	На 31.12.2015	На 31.12.2014
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы	0	0
Основные средства	435 083	380 719
Незавершенное строительство	252 075	304 068
Долгосрочные финансовые вложения*	0	0
Отложенные налоговые активы	277 114	137 576
Прочие внеоборотные активы	0	0
Итого по разделу I	964 272	822 363
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Запасы	369 260	325 903
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	2 299	30 188
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)	1 631 749	2 362 310
Краткосрочные финансовые вложения	6 605	0
Денежные средства	55 169	219 630
Прочие оборотные активы	0	0

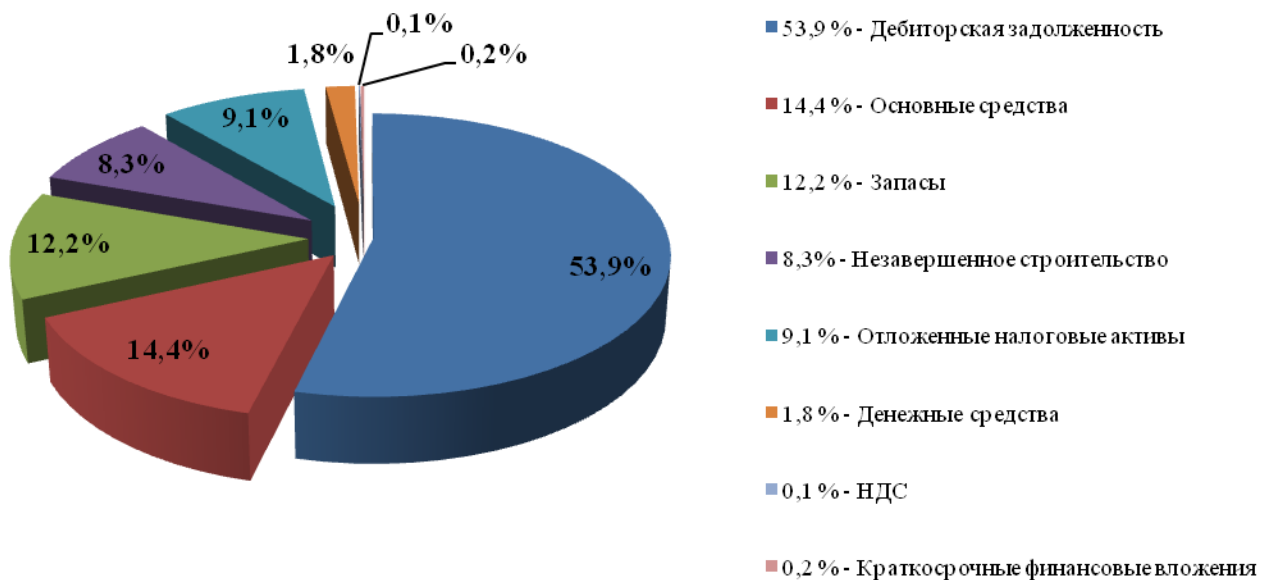
Итого по разделу II	2 065 082	2 938 031
БАЛАНС	3 029 354	3 760 394
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
Уставный капитал	285 338	285 338
Собственные акции выкупленные у акционеров	0	0
Добавочный капитал	639 649	642 102
Резервный капитал	5 348	2 541
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	-2 530 663	-2 611 606
Итого по разделу III	-1 600 328	-1 681 625
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты	1 380 000	1 380 000
Отложенные налоговые обязательства	23 281	23 045
Прочие долгосрочные обязательства	0	0
Итого по разделу IV	1 403 281	1 403 045
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты	1 533 905	2 347 069
Кредиторская задолженность	1 653 796	1 654 644
Доходы будущих периодов	1 164	1 164
Резервы предстоящих расходов	37 536	36 097
Итого по разделу V	3 226 401	4 038 974
БАЛАНС	3 029 354	3 760 394

8.6.1. Структура активов

По состоянию на 31.12.2015 валюта баланса составляет 3 029 354 тыс. руб.

Внеоборотные активы занимают порядка 31,83 % в активах компании, а в денежном выражении составляют 964 272 тыс. руб. При сопоставлении с началом года рост составил 141 909 тыс. руб., основным фактором является увеличение отложенных налоговых активов в связи с временными разницеми, в основном за счет начисления резерва по сомнительным долгам в бухгалтерском учете.

Доля оборотных активов в суммарных активах занимает 68,17%. При сопоставлении с началом года снижение составило 872 949 тыс. руб., что связано с уменьшением дебиторской задолженности на 730 562 тыс. руб. и уменьшением на 164 461 тыс. руб. остатка денежных средств на конец периода.



Незавершенное строительство в составе активов составляет 8,09% или 252 075 тыс. руб. Данный показатель за отчетный период снизился на 51 993 тыс. руб., что свидетельствует о продолжении проведения ряда работ по модернизации и реконструкции производства и вводе основных средств в рамках реализации инвестиционной программы ПАО «Мурманская ТЭЦ».

Динамика дебиторской задолженности

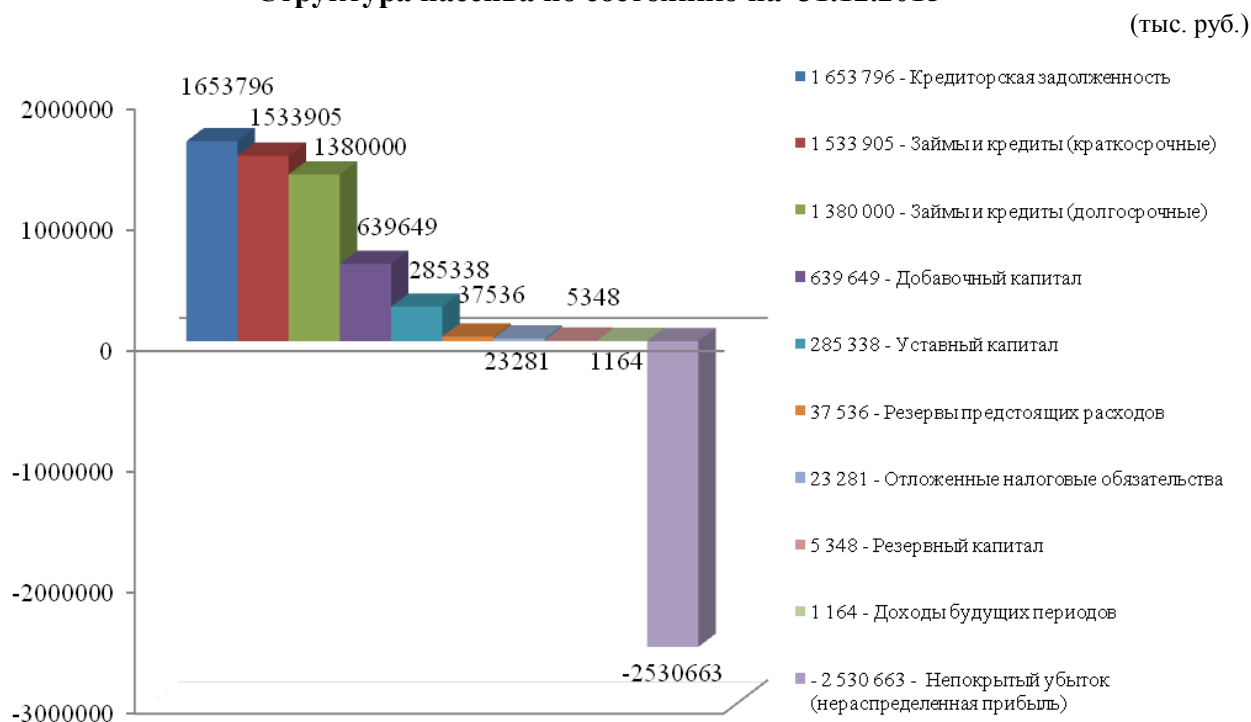
Наименование показателя	На 31.12.2014	На 31.12.2015	Отклонение
Расчеты с покупателями тепловой энергии	3 470 667	3 425 315	-45 352
Резерв по сомнительным долгам	-1 542 342	-2 575 279	-1 032 937
Расчеты по пеням, штрафам, признанным к получению	108 263	97 470	-10 793
Расчеты с прочими покупателями и за прочие услуги	41 579	14 873	- 26 706
Уступка прав требования	284 143	669 370	385 227
ИТОГО	2 362 310	1 631 749	-730 561

По состоянию на 31.12.2015 общая сумма дебиторской задолженности составляет 1 631 749 тыс. руб. Общее снижение дебиторской задолженности за 2015 год составило 730 561 тыс. руб., основной причиной является начисление резерва по сомнительным долгам на основании оценки Обществом задолженности, которая возможно не будет погашена. На конец года величина резерва составила - 2 575 279 тыс. руб.

8.6.2. Структура пассивов

Собственный капитал по итогам 2015 года остается отрицательным в связи с непокрытым убытком прошлых лет. Размер накопленных убытков составляет 2 530 663 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2015. 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 31.12.2015



Долгосрочные обязательства на конец 2015 года составили 1 403 281 тыс. руб., рост на 236 тыс. руб. по сравнению с началом года связан с ростом по статье баланса «Отложенные налоговые обязательства».

Краткосрочные займы и кредиты по итогам 2015 года составляют 1 533 905 тыс. руб., из них портфель кредитов и займов – 995 457 тыс. руб., проценты к уплате – 538 448 тыс. руб. При этом с начала 2015 года общий объем кредитов снизился на 368 643 тыс. руб. и составил 810 457 тыс. руб., а общая величина краткосрочных займов составила – 185 000 тыс. руб., снизилась на 443 000 тыс. руб. Задолженность по процентам за пользование заемными средствами снизилась за 2015 г. на 1 521 тыс. руб.

Кредиторская задолженность на 31.12.2015 года составила 1 653 796 тыс. руб. Общее снижение составило 848 тыс. руб. Основную долю в структуре кредиторской задолженности составляет задолженность перед ПАО «ТГК-1» – 46,8% и перед поставщиками топлива – 29,1%.

Динамика кредиторской задолженности

(тыс. руб.)

Наименование показателя	На 31.12.2014	На 31.12.2015	Отклонение
Поставщикам топлива	512 696	480 882	-31 814
Покупная электроэнергия	12 619	14 175	1 556
Ремонты	10 413	8 883	-1 530
Инвестиции	29 688	18 399	-11 289
Услуги по передаче тепловой энергии	147 955	132 215	-15 740
Прочие кредиторы	941 273	999 242	57 969
в т.ч. перед ПАО «ТГК-1» (в т.ч. филиал «Кольский»)	774 234	774 274	40
ИТОГО:	1 654 644	1 653 796	-848

8.6.3. Коэффициенты ликвидности

Финансовые показатели	2013 факт	2014 факт	2015 факт
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	-0,55	-0,45	-0,53
Коэффициент текущей ликвидности	0,47	0,73	0,65
Коэффициент срочной ликвидности	0,39	0,65	0,53
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,019	0,055	0,019

За анализируемый период снизился коэффициент автономии по сравнению с 2014 годом с -0,45 до -0,53. 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 0,65 против 0,73 за аналогичный период прошлого года. Падение показателя связано с уменьшением оборотных средств в основном за счет дебиторской задолженности, снижаемой в связи с начислением резерва по сомнительным долгам.

Коэффициент срочной ликвидности характеризует способность предприятия отвечать по своим текущим обязательствам с использованием наиболее ликвидных активов. По сравнению с 2014 годом показатель снизился на 0,12 и составил 0,53, в основном за счет уменьшения дебиторской задолженности.

Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какую часть обязательств Общество способно погасить за счет свободных денежных средств и краткосрочных финансовых вложений. На 31.12.2015 показатель равен 0,019, т.е. только 1,9% текущих обязательств Общество может погасить досрочно.

8.6.4. Анализ рентабельности

Наименование показателя	Ед. изм.	2013 факт	2014 факт	2015 факт
Рентабельность продаж	%	20,84	14,00	31,81
Рентабельность собственного капитала	%	-1,16	-3,34	-5,08
Рентабельность совокупного капитала	%	2,48	3,13	5,65
Рентабельность по EBITDA	%	8,10	8,59	9,43

На рост уровня рентабельности продаж по итогам 2015 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, повлияли несколько факторов:

- снижение затрат на топливо;
- 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 2013-2015гг. 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 5,65%, что показывает, что на 1 рубль совокупных активов приходится 5,65 копейки прибыли до налогообложения. Увеличение значения данного показателя связано с ростом прибыли до налогообложения.

Рентабельность по EBITDA рассчитывается как отношение EBITDA к выручке. На 31.12.2015 данный показатель составил 9,43%, что выше значения указанного коэффициента 2014 года. Рост данного показателя свидетельствует о повышении эффективности операционной деятельности компании в отчетном периоде.

8.6.5. Анализ деловой активности

Наименование коэффициентов	2013	2014	2015
Производительность труда (тыс. руб./чел.)	7 481,5	8 061,6	8 693,9
Фондоотдача	12,5	14,3	13,9
Фондовооруженность (тыс. руб.)	599,6	562,4	625,1
Оборачиваемость дебиторской задолженности (в оборотах)	2,5	2,5	2,4
Период оборачиваемости дебиторской задолженности (в днях)	144,4	145,5	152,6
Оборачиваемость запасов (в оборотах)	12,5	13,0	11,8
Период оборачиваемости запасов (в днях)	28,8	27,6	30,6
Оборачиваемость кредиторской задолженности (в оборотах)	3,2	3,5	3,9
Период оборачиваемости кредиторской задолженности (в днях)	112,6	103,0	91,2
Продолжительность операционного цикла (в днях)	173,2	173,2	183,2
Продолжительность финансового цикла (в днях)	60,6	70,2	92,0

Показатель производительности труда является качественным показателем и отражает эффективность использования трудовых ресурсов. За 2015 год данный показатель равен 8 693,9 тыс. руб./чел., что выше уровня значения показателя производительности труда за 2014 год на 7,8%.

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 2015 году показатель фондоотдачи составил 13,9. Значение данного показателя говорит о том, что на 1 рубль основных средств приходится 13,9 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 выросла на 62,7 тыс. руб. и составила 625,1 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 2015 году равна 2,4 оборота. Снижение данного показателя в 2015 году свидетельствует об увеличении коммерческого кредитования компанией своих покупателей и заказчиков.

Период оборачиваемости дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для взыскания задолженности. В 2015 году показатель вырос до 152,6 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 2015 году равен 11,8 оборота, а период оборачиваемости запасов равен 30,6 дня. Снижение уровня оборачиваемости запасов и повышение периода оборачиваемости запасов по сравнению с 2014 годом отражает увеличение потребности компании в оборотном капитале.

Оборачиваемость кредиторской задолженности рассчитывается как отношение объема выручки компании к среднегодовому уровню кредиторской задолженности и отражает степень использования компанией такого источника финансирования своей деятельности как кредиторская задолженность. Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности в 2015 году равен 3,9 оборота, а период оборачиваемости кредиторской задолженности составляет 91,2 дня, это показывает среднее количество дней, в течение которого счета поставщиков остаются неоплаченными. Рост значения коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности и, соответственно, снижение периода оборачиваемости в отчетном периоде свидетельствует о сокращении сроков расчетов с поставщиками.

Продолжительность операционного цикла отражает средний период между приобретением товарно-материальных ценностей и конечной реализацией продукции. В 2015 году данный показатель составил 183,2 дня. По сравнению с предыдущим годом показатель увеличился, что характеризуется как отрицательная тенденция.

Продолжительность финансового цикла показывает период, в течение которого финансовые ресурсы отвлечены из оборота. За 2015 год значение данного показателя составило 92 дня. Рост значения показателя отражает увеличение периода времени отвлечения финансовых ресурсов из оборота.

8.6.6. Объем и структура кредитного портфеля

Структура кредитов и займов в 2014-2015 гг.

(тыс. руб.)

Наименование	на 31.12.2014	на 31.12.2015
Кредиты ПАО «Банк ВТБ»	179 100,0	279 057,0
Кредиты ПАО «Газпромбанк»	1 000 000,0	531 400,0
Кредиты ПАО Банк «Возрождение»	0,0	0,0
Займ ОАО «ТГК-1»	1 565 000,0	1 565 000,0
Займ ООО «Газпром энергохолдинг»	443 000,0	0,0
ИТОГО:	3 187 100,0	2 375 457,0

Средневзвешенная процентная ставка за пользование заемными средствами по итогам 2015 года составила 12,9% годовых, что выше уровня 2014 года на 1,47%.

8.6.7 Приоритетные направления деятельности Общества

Деятельность менеджмента ПАО «Мурманская ТЭЦ» направлена на стабилизацию сложного финансового положения Общества, в связи с чем в 2015 году:

- разработан и утвержден Советом директоров бизнес-план Общества на 2016 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 877,1 млн. руб.;
- продолжено внедрение схем прямых расчетов за коммунальные услуги;
- активно ведется претензионная и исковая работа по взысканию задолженности за тепловую энергию;
- реализуется программа энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- проводятся конкурентные процедуры для оптимизации затрат при закупке материалов, работ и услуг.

В целях технологического присоединения новых потребителей тепловой энергии в 2016 г. планируется реализация проекта модернизации пикового водогрейного котла ПТВМ-50 ст.№8 котлотурбинного цеха. Кроме этого, в целях уменьшения сброса загрязняющих веществ в водные объекты, производится реконструкция очистных сооружений теплоисточников.

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.

Планируется проектирование и последующее внедрение систем беспарового разогрева и слива топочного мазута в целях снижения энергозатрат и уменьшения выбросов загрязняющих веществ.

8.6.9. Изложение мнений и аналитических выводов руководства Общества

Бесперебойное прохождение отопительного сезона напрямую зависит от финансового состояния теплоснабжающей компании. Основной проблемой являются неплатежи управляющих компаний за отпущенную тепловую энергию.

В рамках указанной проблемы, учитывая полученную в 2015 году прибыль, финансово-экономическое положение Компании остается тяжелым. По состоянию на 31.12.2015 год размер накопленных убытков составляет 2 611, 6 млн. руб. 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;
- внедрение современных энергосберегающих систем освещения.

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 по 100% объектов теплоснабжения;
- увеличение объемов исковой работы по взысканию задолженности за поставленную тепловую энергию;
- сокращение мазутной зависимости путем продолжения реализации проекта «Приобретение ОАО «Мурманская ТЭЦ» тепловой энергии у ОАО «Завод ТО ТБО»;
- Проектирование и последующее внедрение систем беспарового разогрева и слива топочного мазута в целях снижения энергозатрат и уменьшения выбросов загрязняющих веществ.

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).

С начала осуществления деятельности Общество получало убытки от основной деятельности в связи с установлением экономически необоснованных тарифов и постоянным ростом цен на мазут. Накопленные убытки постепенно снижали стоимость чистых активов, по итогам 2015 года чистые активы Общества составили – 1 599,16 млн. руб.

На сегодня цены на мазут стабилизировались, но остро стоит проблема низкой платежной дисциплины потребителей тепловой энергии, в связи с чем законодательство обязывает создавать резерв по сомнительным долгам. Задолженность потребителей, которая возможно не будет погашена по оценке Общества составляет на конец 2015 года – 2 575,3 млн. руб.

Финансовые показатели	2013 факт	2014 факт	2015 факт
Чистые активы (млн. руб.)	- 1 736,605	- 1 680,461	- 1 599,164
Уставный капитал (млн. руб.)	285,338	285,338	285,338

На сегодняшнюю дату, в нарушение требований Федерального закона Российской Федерации «Об акционерных обществах» № 208-ФЗ от 26.12.1995 и Федерального закона Российской Федерации № 127-ФЗ от 26.10.2002 «О несостоятельности (банкротстве)», 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:

- 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;
- оптимизация затрат путем оценки экономической эффективности условно-постоянных расходов;
- 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 «ФБ 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 31.12.2015 общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента, составило:

Всего:	1693
в том числе:	
владельцы – физические лица:	1665
владельцы – юридические лица:	27
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 (%):	90,34	
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 (%):	51,79
	Размер доли обыкновенных акций, принадлежащих акционеру (%):	51,79

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:	Fortum Power and Heat Oy
	Краткое наименование акционера:	Fortum Power and Heat Oy
	Место нахождения:	Keilaniementi 1, 02150 Espoo, PL, 0048 FORTUM
	Размер доли в уставном капитале, принадлежащая акционеру (%):	29,45
	Размер доли обыкновенных акций, принадлежащих акционеру (%):	29,45

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)	2 790 270 000 штук (гос. регистрационный номер выпуска 1-01-55148-Е-001D от 05.11.2015)	таких акций нет
5	Количество объявленных акций	2 790 270 000 штук	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,	таких акций нет	таких акций нет

	или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента		
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 2015 финансового года чистая прибыль Общества составила 81 297 тыс. руб., 5% (4 065 тыс. руб.) которой в соответствии Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества должно быть направлено на формирование Резервного фонда, остальная часть прибыли – 77 232 тыс. руб. необходима для покрытия убытков прошлых лет, накопленных в размере 2 611 606 тыс. руб.

За время существования Общества, а именно, за период с 01 октября 2005 года до даты завершения отчетного периода – 31.12.2015 года, решения о начислении и выплате (объявлении) дивидендов по акциям ПАО «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 16.06.2015 (протокол № 9 от 19.06.2015).

Являясь высшим органом управления ПАО «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 16.06.2015 года. На данном собрании были поставлены на голосование и утверждены следующие вопросы:

- Об утверждении годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о финансовых результатах Общества за 2014 год.
- О распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2014 финансового года.
- Об избрании членов Совета директоров Общества.
- Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.
- Об утверждении Аудитора Общества.

- Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ОАО «Мурманская ТЭЦ» и прав, предоставляемых этими акциями.
- Об увеличении уставного капитала ОАО «Мурманская ТЭЦ» путем размещения дополнительных акций.
- О внесении изменений и дополнений в Устав Общества.
- Об утверждении внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества.
- О выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций.
- О выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций.

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 2015 года было проведено 19 заседаний Совета директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ», одними из значительных принятых решений которых были:

- утверждение бизнес-плана Общества, инвестиционной программы и КПЭ на 2015 год
- 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 том числе утверждение комплексной программы закупок на 2016 год, в части первоочередных закупок;
- 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;
- утверждение Проспекта ценных бумаг и Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг, которые впоследствии были зарегистрированы Банком России.

Предыдущий 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

Действующий состав Совета директоров избран 16.06.2015 года.

Председатель Совета директоров: **Лапутько Сергей Дмитриевич**

1. Антипов Александр Геннадьевич
2. Граве Ирина Вадимовна
3. Лапутько Сергей Дмитриевич
4. Михайлова Елена Игоревна
5. Семёнов Геннадий Станиславович
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		
06.2007	наст. время	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
04.2007	наст. время	Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора - Директор Филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»
10.2005	наст. время	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Генеральный директор (по совместительству)

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

Граве Ирина Вадимовна

Год рождения: 1968

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

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
06.2010	наст. время	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
2007	наст. время	Корпорация Fortum (Финляндия)	Вице-президент

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Лапутько Сергей Дмитриевич (Председатель)

Год рождения: 1948

Образование: Высшее, инженер-промтеплоэнергетик

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
06.2007	наст. время	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
05.2009	наст. время	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора - Главный инженер - Директор филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»

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

Михайлова Елена Игоревна

Год рождения: 1965

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

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		
06.2011	наст.время	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
2007	наст.время	ОАО «ТГК-1»	Начальник департамента по правовым вопросам

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

Семенов Геннадий Станиславович

Независимый член совета директоров

Год рождения: 1965

Образование: высшее, Московский энергетический институт (МЭИ), 1988

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		
06.2015	наст.время	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
10.2014	наст.время	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту
11.2014	наст.время	ООО «Газпром энергохолдинг»	Директор по работе на рынке электроэнергии (по совместительству)
08.2002	10.2014	ЗАО «Интер РАО ЕЭС», ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «Интер РАО»	Начальник департамента торговой деятельности, заместитель руководителя Географического дивизиона «Россия», заместитель руководителя Блока Трейдинга

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
06.2010	наст.время	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
2010	02.2014	ОАО «ТГК-1»	Директор по логистике

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; Заочная аспирантура ВО «ВНИПИЭТ», кандидат технических наук «Атомные электростанции и установки», 1993; Санкт-Петербургский государственный университет, Экономист-менеджер по специальности «Экономика и управление на предприятии», 2004.

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		
02.2014	наст. время	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
06.2013	наст. время	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
09.2012	02.2014	ОАО «ТГК-1»	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; НОУВПО «Экономико-энергетический институт», экономист-менеджер, 2011.

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		
06.2013	наст. время	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
2010	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	Директор по корпоративно-правовой работе
2009	2010	ООО «Газпром энергохолдинг»	Начальник управления корпоративных и имущественных отношений

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; Санкт-Петербургский государственный университет, Экономист-менеджер, 2006.

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		
06.2013	наст. время	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
2015	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	Заместитель начальника управления казначейства
2010	2015	ООО «Газпром энергохолдинг»	Главный специалист

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 16.06.2015 года (Протокол № 9 от 19.06.2015).

Баранова Надежда Алексеевна

Год рождения: 1962

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

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.

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.

Орлова Наталья Юрьевна

Год рождения: 1976

Образование: Санкт-Петербургский инженерно-экономический университет, 2002.

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		
2008	наст. время	ОАО «ТГК-1»	Заместитель Главного бухгалтера

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

Павлов Дмитрий Анатольевич

Год рождения: 1976

Образование: высшее, Санкт-Петербургский государственный университет, математико-механический факультет, 1997

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		

05.2013	наст. время	ОАО «ТГК-1»	Начальник финансового департамента
03.2011	05.2013	ОАО «Банк ВТБ», филиал «ОПЕРУ»	Начальник отдела финансовых операций
07.2009	03.2011	ОАО «Банк ВТБ Северо-запад»	Зам. начальника Казначейства – руководитель Службы денежного рынка

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

Скаченко Наталья Евгеньевна

Год рождения: 1968

Образование: высшее, Ленинградский политехнический институт, 1991.

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

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;
- распределяет обязанности между заместителями Генерального директора Общества;
- представляет на рассмотрение Совета директоров Общества отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;
- не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков) Общества, также распределение прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;
- принимает решение о допуске (отказе в допуске), либо прекращении допуска должностных лиц к работе со сведениями, составляющими государственную тайну, и условиях заключения договоров об оформлении допуска;
- решает иные вопросы текущей деятельности Общества.

В течение 2015 года функции единоличного исполнительного органа Общества исполнял Генеральный директор Антипов Александр Геннадьевич.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

С октября 2005 года назначен на должность Директора Филиала «Кольский» 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 ПАО «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 2015 году судебных исков к нему не предъявлялось. Сделки между Генеральным директором и Обществом в течение 2015 года не заключались.

Выплаты Генеральному директору Общества в 2015 году производились на основании заключенного трудового договора с ним. В соответствии с трудовым договором Генеральному директору ПАО «Мурманская ТЭЦ» выплачивается заработная плата, включая налог на доходы физических лиц и страховые взносы.

Премии, комиссионные, льготы и иные виды вознаграждений трудовым договором не предусмотрены.

Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» вознаграждений и компенсаций предусмотрены следующие виды вознаграждений и компенсаций:

- выплата вознаграждений за участие в заседаниях СД;
- дополнительные вознаграждения (если в году, по результатам деятельности в котором получена чистая прибыль Общества);
- дополнительное вознаграждение в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества за период работы Совета директоров;
- выплата компенсаций, в случае направления в командировку (проезд, проживание, питание и т.д.).

Выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме.

(тыс.руб.)

Наименование показателя	2015
Вознаграждение за участие в работе Совета директоров	169
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
Компенсации	0
ИТОГО	169

В соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Мурманская ТЭЦ» вознаграждений и компенсаций, установлены следующие виды вознаграждений и компенсаций:

- выплата вознаграждения за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности;
- компенсируются расходы (командировочные расходы), связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества;
- дополнительное вознаграждение, размер и порядок которого определяется Советом директоров Общества.

Выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме.
(тыс.руб.)

Наименование показателя	2015
Вознаграждение за участие в работе Ревизионной комиссии	82
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
Компенсации	0
ИТОГО	82

Деятельность органов управления и контроля регламентируются следующими документами:

Положение о ревизионной комиссии ПАО «Мурманская ТЭЦ»;

Положение об общем собрании акционеров ПАО «Мурманская ТЭЦ»;

Положение о Совете директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ»;

Положение о выплате членам Совета директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» вознаграждений и компенсаций;

Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Мурманская ТЭЦ» вознаграждений и компенсаций.

10. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

10.1. Приоритетные направления кадровой политики Общества

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

Динамика численности персонала за 2013, 2014, 2015 год

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.)
01.01.2014	686	100	105	10	3	478	686	58	35
01.01.2015	686	102	108	12	2	474	686	53	53
01.01.2016	700	106	117	9	2	475	700	64	50

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

Уровень текучести кадров

Период	Текучесть кадров, %
2013г.	1,9%
2014г.	2,2%
2015г.	3,3%

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 31.12.2015	В том числе					
			возраст			имеют образование		
			до 30 лет	30-50 лет	старше 50 лет	высшее	сред. профессиональное	среднее
1	2	3	4	5	8	9	10	
1	Все работающие	700	84	384	232	261	82	357
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)	102	3	64	35	65	32	5
4	Специалисты	117	19	68	30	99	15	3
5	Служащие	2	0	2	0	1	0	1

6	Рабочие	475	62	248	165	92	35	348
---	---------	-----	----	-----	-----	----	----	-----

10.2. Система развития персонала

Динамика средней заработной платы за 2014-2015 гг.

Период	2014	2015
Средняя заработная плата (руб.)	48041	49643

С 1 февраля 2015 года тарифные ставки и должностные оклады работников ПАО «Мурманская ТЭЦ» были увеличены на 3,2%.

Информация об оплате труда, социальных льготах и гарантиях

(тыс.руб.)

Период	Фонд заработной платы	Выплаты социального характера	Итого
2014	393281,8	10067,2	403349
2015	414682,3	13005,5	427687,8

Система развития и мотивации персонала

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, современных методов управления производством и организации труда.

С целью организации процесса адаптации вновь принятых работников проводятся семинары «Добро пожаловать в Компанию».

Сведения об обучении персонала в ИПК, курсах и т.п. за 2015 год по категориям работников

	Должностные категории работников	Списочная численность персонала на 31.12.2015, чел.	Планировалось обучить	Фактически прошли обучение	
			Кол-во чел.	Кол-во чел.	% от плана
1	2	3	4	5	6
	Все работающие	700	148	145	97,9%
1	Руководители высшего звена (от зам. руководителей направлений и выше)	4	8	5	62,5%
2	Руководители среднего звена (уровень зам. начальника отдела и начальника отдела)	102	106	101	95,2%
3	Специалисты	117	17	16	94%
4	Служащие	2	0	0	0
5	Рабочие	475	17	23	135%
	Затраты на обучение, всего, тыс.руб.	1227,1			

Взаимодействие с учебными профессиональными заведениями для привлечения и развития специалистов.

Для привлечения молодых специалистов и рабочих ПАО «Мурманская ТЭЦ» тесно сотрудничает с учебными заведениями: ежегодно организуется практика студентов профильных ВУЗов, СУЗов, профессиональных училищ (Мурманский государственный технический университет, Петрозаводский государственный университет, Колледж МГТУ, Мурманский строительный колледж имени Н.Е.Момота) в организационных единицах Общества, ежегодно проводится встреча руководителя со студентами с целью их ознакомления с интересной и ответственной работой энергетиков.

Второй год подряд проводится «Ночь карьеры» - альтернативный вариант Ярмарки вакансий. Данное мероприятие позволяет пообщаться руководителям и будущим выпускникам, узнать требования к их специальности и требуемый уровень компетенций, получить новые знания.

10.3. Социальная политика

Социальная программа ПАО «Мурманская 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 включает добровольное медицинское страхование работников ПАО «Мурманская ТЭЦ», которое также предусматривает реабилитационно-восстановительное лечение работников.

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

- 1) временная утрата трудоспособности (травма) в результате несчастного случая;
- 2) постоянная утрата трудоспособности (инвалидность) в результате несчастного случая;
- 3) 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 ПАО «Мурманская ТЭЦ».

Работники Общества в 2015 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 ПАО «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 ПАО «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 ПАО «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 ПАО «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 ПАО «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 ПАО «Мурманская ТЭЦ» в 2015 г. были реализованы следующие мероприятия:

1. Специализированной организацией ФБУ «ЦЛАТИ по Мурманской области» осуществлялся контроль за состоянием атмосферного воздуха в зоне влияния выбросов ПАО «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 сернокислотной 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 ПАО «Мурманская ТЭЦ» проводились измерения по контролю выбросов и сброса загрязняющих веществ.
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 2015 г. осуществлялся прием тепловой энергии в паре от ОАО «Завод ТО ТБО», что позволило уменьшить количество сжигаемого мазута на 8,0 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 2013-2015 гг. составил 24,490 млн. руб.

Динамика показателей воздействия на окружающую среду

Показатель	2013	2014	2015
Водопотребление, тыс.м ³	1207,3	1267,6	1130,3
Водоотведение в поверхностные водные объекты, тыс.м ³	131,1	114,36	95,16

Объем образовавшихся отходов, тонн	1410,6	1937,9	2005,7
Текущие затраты на охрану окружающей среды, млн.руб.	9,393	9,705	8,888
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, тонн	12602,5	14372,5	13690,5
в т.ч.:			
твердых	83,6	82,3	86,7
газообразных и жидких	12518,9	14290,2	13603,8

Основные задачи 2015 и на 2016 год:

В 2015 г. ставились следующие основные задачи:

- Выполнение работ по техническому перевооружению очистных сооружений производственных сточных вод котельного цеха №2. Выполнено, однако проектных показателей достичь не удалось, ведется претензионная работа.
- Выполнение работ по реконструкции очистных сооружений производственных сточных вод котельного цеха №1. Не выполнено. В связи с задержкой выполнения работ со стороны подрядчика ПАО «Мурманская ТЭЦ» принято решение о расторжении договора.
- Разработка проектной документации по реконструкции очистных сооружений производственных сточных вод Котлотурбинного цеха. Не выполнено. В связи с задержкой выполнения работ со стороны подрядчика ПАО «Мурманская ТЭЦ» принято решение о расторжении договора.

На 2016 год ставятся следующие задачи:

- Начало работ по внедрению системы беспарового слива мазута топочного в Котельном цехе №1 (на 10 цистерн) и Котлотурбинном цехе (на 6 цистерн).
- Выполнение работ по реконструкции очистных сооружений производственных сточных вод котельного цеха №1.
- Достижение проектных показателей по объекту «Техническое перевооружение очистных сооружений производственных сточных вод котельного цеха №2».
- Разработка проектной документации по реконструкции очистных сооружений производственных сточных вод Котлотурбинного цеха.

12. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Реквизиты Общества:

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

Адрес страницы Общества в сети Интернет:

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231>

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**

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА 2014 ГОД
ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»**

**Аудиторское заключение
Акционерам публичного акционерного общества «Мурманская ТЭЦ»:**

**ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО МСФО И АУДИТОРСКОЕ
ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**ПРИЛОЖЕНИЕ 3: СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ, СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2015
ГОДУ**

Перечень совершенных акционерным обществом в 2015 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность:

Перечень совершенных акционерным обществом в 2015 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками:

**ПРИЛОЖЕНИЕ 4: СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА
КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ**