

**Публичное акционерное общество
«Мурманская ТЭЦ»**

УТВЕРЖДЕН

**Годовым общим собранием акционеров
ПАО «Мурманская ТЭЦ» «27» июня 2017**

Протокол № 11 от «29» июня 2017

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

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН

Решением Совета директоров

ПАО «Мурманская ТЭЦ» «22» мая 2017

Протокол № 192 от «24» мая 2017

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

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

**по результатам работы
за 2016 год**

Генеральный директор

С.В. Назаров

Главный бухгалтер

М.А. Кошик

**г. Мурманск
2017**

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. Обращение к акционерам	3
2. Общая информация о Компании	5
3. Положение акционерного общества в отрасли	11
3.1. Положение в экономике и отрасли	11
3.2. Конкурентное окружение	11
3.3. Управление рисками	12
4. Производственные показатели	17
4.1. Производственные мощности	17
4.2. Производство электроэнергии и теплоэнергии	18
4.3. Топливоиспользование	19
4.4. Ремонтная программа	20
4.5. Энергосберегающие технологии и энергоэффективность	22
5. Результаты сбытовой деятельности	23
5.1. Реализация электро- и теплоэнергии	23
5.2. Тарифная политика общества	24
6. Топливообеспечение и закупки	26
6.1. Топливообеспечение	26
6.2. Закупочная деятельность	27
7. Инвестиционная деятельность	30
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	41
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	64
10.1. Приоритетные направления кадровой политики Общества	64
10.2. Система развития персонала	65
10.3. Социальная политика	66
10.4. Охрана окружающей среды	66
12. Справочная информация	69
Приложение 1. Годовая бухгалтерская отчетность по РСБУ и аудиторское заключение	70
Приложение 2. Финансовая отчетность по МСФО и аудиторское заключение ..	103
Приложение 3. Сведения о сделках, совершенных Обществом в 2016 году	142
Приложение 4: Сведения о соблюдении Обществом кодекса корпоративного управления	154

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

Обращение Председателя Совета директоров

Уважаемые акционеры!

ПАО «Мурманская ТЭЦ» уверенно сохраняет за собой статус надежного поставщика тепловой энергии в дома мурманчан и на предприятия столицы Заполярья.

Благодаря усилиям менеджмента компании, поддержке регионального Правительства предприятие устойчиво функционирует и показывает стабильные производственные и финансовые результаты. По итогам 2016 года было выработано 2 260,827 тыс. Гкал тепловой энергии. Выручка компании составила 5,6 млрд руб.

Продолжен курс на модернизацию производства. Были реализованы все запланированные мероприятия по техническому перевооружению, нацеленные на улучшение технико-экономических характеристик работы оборудования, присоединение новых потребителей в городе Мурманске, повышение экологической безопасности и энергосбережение.

По итогам 2016 года компания подтвердила свою эффективность и способность выполнять инвестиционные, долговые и социальные обязательства. В числе приоритетных направлений работы менеджмента ПАО «Мурманская ТЭЦ» остается обновление мощностей, охрана окружающей среды, развитие персонала. Уверен, имеющийся опыт поможет найти действенные пути решения каждой задачи.

Председатель Совета директоров

С.Д. Лапутько

Обращение Генерального директора

Уважаемые акционеры!

Основной приоритет ПАО «Мурманская ТЭЦ» — бесперебойное обеспечение потребителей тепловой энергией. Для этого в 2016 году в рамках инвестиционной и ремонтной программ на всех источниках теплоснабжения выполнены работы по модернизации оборудования, проведена реконструкция тепловых сетей.

Стратегической задачей, которую мы решаем в диалоге с региональной властью, остается укрепление платежной дисциплины. Реализован переход на прямые расчеты, продолжилась работа по возврату накопленной задолженности и выводу недобросовестных исполнителей коммунальных услуг с рынка ЖКХ.

В 2016 году мы уделили большое внимание природоохранным проектам. Ключевыми проектами стали техническое перевооружение очистных сооружений Восточной и Южной котельной, проектирование аналогичных работ на Центральной ТЭЦ, начался переход на закрытый слив мазута. Это крайне важно, поскольку объекты ПАО «Мурманской ТЭЦ» расположены в черте города, и улучшение экологической обстановки — неотъемлемая часть социальной ответственности компании.

Надежность энергоснабжения, безопасность производства, эффективность бизнес-процессов — ценности, которыми руководствуется компания. Мы продолжаем реализацию мероприятий, направленных на укрепление финансовой стабильности, повышение рентабельности операционной деятельности и сокращение затрат. Уверен, что благодаря совместной плодотворной работе акционеров, Совета директоров, руководства и коллектива ПАО «Мурманская ТЭЦ» эти цели будут достигнуты.

Генеральный директор

С.В.Назаров

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 «Коммунэнергостроя» 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-Туломской ГЭС в п. Мурмаши.

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

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

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

В 1951 году был произведен первый этап реконструкции станции.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

В 2000 годы значимым событием в отрасли электроэнергетики несомненно являлась прошедшая реформа электроэнергетики и реструктуризация Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» (далее по тексту - РАО «ЕЭС России»). Мурманская ТЭЦ в результате реорганизации ОАО «Колэнерго» выделилась в самостоятельное акционерное общество (зарегистрировано как юридическое лицо – ОАО «Мурманская ТЭЦ» 01 октября 2005 года), сохранив коллектив и производственные ресурсы в составе РАО «ЕЭС России», а в 2007 году стала дочерним предприятием ОАО «ТГК-1».

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

29 июня 2015 года ОАО «Мурманская ТЭЦ» была переименована в ПАО «Мурманская ТЭЦ». Смена организационно-правовой формы отражена в новой редакции Устава, утвержденной годовым Общим собранием акционеров 16 июня 2015 года. Наименование было изменено в целях приведения его в соответствие с положением Гражданского кодекса Российской Федерации

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 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 рамках высокой волатильности цен на топочный мазут.

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.

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, контролирует исполнение решений Общего собрания акционеров и обеспечение прав и законных интересов акционеров Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации. В состав Совета директоров входят 9 человек. Председателем Совета директоров Общества является Лапутько Сергей Дмитриевич.

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

Структура акционерного капитала на 31.12.2016

Наименование	Доля участия лица в уставном капитале, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций, %
ПАО «ТГК-1»	98,68	99,53
Другие акционеры, в т.ч.	1,32	0,47
номинальный держатель	0,35	0,11

Ключевые операционные показатели

	2014	2015	2016
Установленная электрическая мощность, МВт	12	12	12
Установленная тепловая мощность, всего, Гкал/ч в том числе:	1111	1122	1122
Мурманская ТЭЦ	260	271	271
Южная котельная	461	461	461
Восточная котельная	390	390	390

Ключевые финансовые показатели, РСБУ

(тыс. руб.)

	2014	2015	2016
Выручка	5 457 688,19	6 050 960,00	5 619 840,00
Себестоимость	-4 693 457,32	-4 125 919,00	-4 127 661,00
Валовая прибыль	764 230,87	1 925 041,00	1 492 179,00
Прибыль до налогообложения	117 812,89	171 126,00	306 853,00
EBITDA	468 641,41	570 576,75	594 501,41
Чистая прибыль	56 143,97	81 297,00	198 234,00
Актив баланса	3 760 394,32	3 029 354,00	2 873 916,00

Основные события 2016 года

Февраль

Утвержден Коллективный договор ПАО «Мурманская ТЭЦ» на 2016-2018 гг.
Опубликована годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2015 год.
Подведены итоги 2015 года по сбору платежей за потребленную тепловую энергию.
Собираемость достигла 96 %, что на 8 % превысило показатель 2014 года.

Март

Определена цена размещения одной именной обыкновенной бездокументарной акции ПАО «Мурманская ТЭЦ» дополнительного выпуска.
Осуществлено размещение ценных бумаг дополнительного выпуска.
Опубликована годовая консолидированная финансовая отчетность по стандартам МСФО за 2015 год и аудиторское заключение.
Определены кандидаты в Совет директоров и Ревизионную комиссию ПАО «Мурманская ТЭЦ».
В целях улучшения экологической обстановки в г. Мурманске и снижения выбросов в атмосферный воздух принято решение о переходе на частичное использование топочного мазута с более низкими показателями зольности и содержанием серы.

Май

26 мая 2016 года в г. Мурманске завершился отопительный сезон.
В рамках кадровой политики обновлена система наставничества, способствующая адаптации новых работников на предприятии, обучению специалистов, передачи профессионального опыта и традиций коллектива.
Советом директоров определены дата, место и время проведения годового общего собрания акционеров ПАО «Мурманская ТЭЦ».
С целью улучшения экологической обстановки в г. Мурманске и снижения неприятного запаха при пропарке железнодорожных цистерн с мазутом началась реализация проекта по внедрению системы закрытого слива топлива на Центральной ТЭЦ и Южной котельной.

Июнь

16 июня 2016 года состоялось годовое Общее собрание акционеров ПАО «Мурманская ТЭЦ».
Утверждены годовой отчет ПАО «Мурманская ТЭЦ» и годовая бухгалтерская отчетность за 2015 финансовый год.
В ходе годового общего собрания был избран Совет директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ», Ревизионная комиссия Общества.
Аудитором Общества утверждено АО «БДО Юникон».

Июнь

23 июня 2016 года состоялось заседание Совета директоров, на котором Председателем Совета директоров избран Лапутыко Сергей Дмитриевич, заместителем Председателя — Соколов Андрей Геннадьевич.

Июль

Решением Совета директоров генеральным директором Общества назначен Назаров Станислав Валентинович. Исполнительным директором стал Комаров Владимир Юрьевич.

Август

11 августа 2016 года осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг.

Сентябрь

Завершена масштабная реконструкция магистральной теплосети на ул. Шмидта. В межотопительный период было заменено 400 м теплотрассы, модернизированы каналы и перекрытия.

9 сентября 2016 года в соответствии с постановлением администрации г. Мурманска Мурманская ТЭЦ начала отопительный сезон.

Утверждена годовая комплексная программа ПАО «Мурманская ТЭЦ» на 2017 год в части первоочередных закупок.

ПАО «Мурманская ТЭЦ» приняла участие во Всероссийском фестивале энергосбережения «Вместе ярче». Школьники и студенты образовательных учреждений г. Мурманска посетили источники теплоснабжения с экскурсиями, энергетики провели открытые уроки в учебных заведениях. В рамках фестиваля ПАО «Мурманская ТЭЦ» провело интеллектуальную игру QUIZ для мурманчан.

26 сентября 2016 года энергетики ПАО «Мурманской ТЭЦ» провели акцию по озеленению г. Мурманска.

Октябрь

В целях снижения дебиторской задолженности ПАО «Мурманская ТЭЦ» провело акцию «В зиму без долгов!». При погашении накопленного долга потребителям списывались пени. 3 000 мурманчан оплатили задолженность за тепловую энергию.

Ноябрь

Мурманская ТЭЦ получила паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2016-2017 гг.

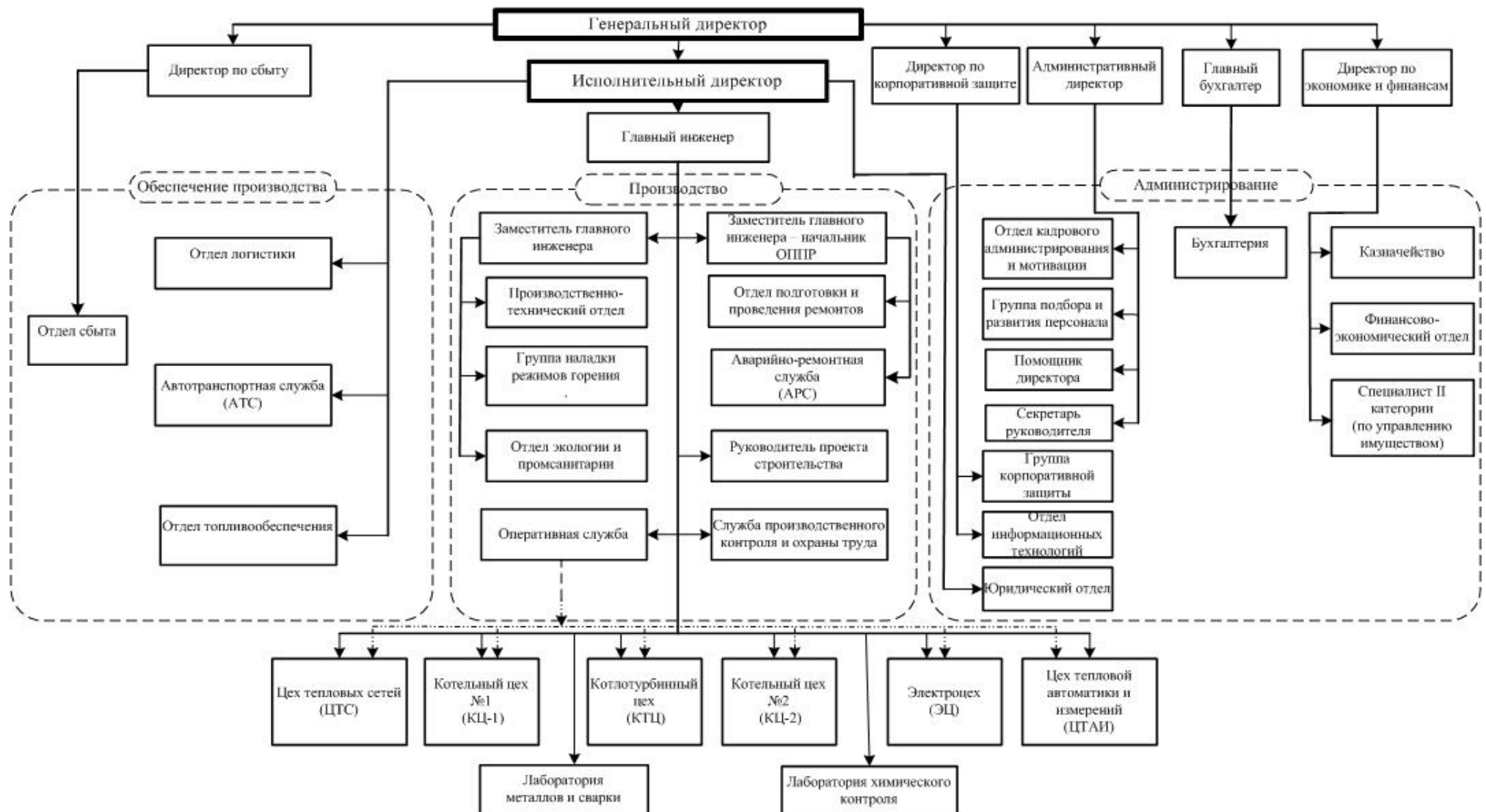
15 ноября 2016 года утверждена Программа страховой защиты Общества на 2017 год.

Декабрь

Утвержден отчет о ходе подготовки ОАО «Мурманская ТЭЦ» к прохождению осенне-зимнего периода 2016-2017 гг.

14 декабря 2016 года в Санкт-Петербурге состоялось вручение премии ПАО «ТГК-1» и ПАО «Мурманская ТЭЦ» «Образцовый управдом». Наград были удостоены Товарищества собственников недвижимости, не имеющие задолженности за тепловую энергию перед ПАО «Мурманская ТЭЦ» и проводящие модернизации внутридомовых систем отопления и горячего водоснабжения.

Организационная структура ПАО «Мурманская ТЭЦ» на 31.12.2016



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 2016 году Обществом получены субсидии на компенсацию выпадающих доходов в размере 255,66 млн. руб. В начале 2016 года рыночные цены на мазут снизились по сравнению с 2015 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 по итогам 2016 года характеризуется устойчивостью.

Несмотря на существенное замедление потребительской инфляции наблюдается снижение реальных денежных доходов населения. В соответствии с докладом об итогах социально-экономического развития Мурманской области за январь-декабрь 2016 года среднедушевые денежные доходы населения в реальном выражении ниже уровня 2015 года на 8,8 %.

Для Общества наиболее значимыми факторами, способными повлиять на деятельность Компании, являются снижение платежеспособности населения, рост 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.

В октябре 2016 года подписано распоряжение губернатора Мурманской области «об активизации работы по снижению задолженности потребителей Мурманской области за коммунальные услуги» в целях достижения к концу мая 2017 года 100% собираемости платы за коммунальные услуги с потребителей Мурманской области, включая ранее образовавшуюся задолженность.

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 2016 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 «МЭС» (Акционерное общество «Мурманэнергосбыт») (с 01.09.2011) - обеспечивающее теплоснабжение на территории Мурманска (Ленинский район) и ряда городов и поселков Мурманской области;
3. АО «Завод ТО ТБО» - занимающееся утилизацией бытовых отходов и при этом вырабатывающее тепловую энергию;
4. АО «ММРП» (Акционерное общество «Мурманский морской рыбный порт») - центральная котельная которого занимается теплоснабжением порта и некоторых сторонних

потребителей в Октябрьском округе;

5. ПАО «ММТП» (Публичное акционерное общество «Мурманский морской торговый порт») - центральная котельная которого занимается теплоснабжением порта 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 75,0 % от общей реализации тепловой энергии. В связи с тем, что тепловые сети основных районов города Мурманска не имеют общих связей, прямой конкуренции на рынке сбыта не существует. Другим наиболее значительным поставщиком тепла в городе Мурманске является 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 регулируется 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 электростанций 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 водоохраной 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

Вследствие 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. По итогам 2016 года Мурманская область вошла в ТОП-20 регионов с наилучшими результатами социально-экономического развития территорий. 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 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

Финансовая деятельность предприятия связана с многочисленными рисками, степень влияния которых на результаты деятельности достаточно высока. Под финансовыми рисками подразумевается вероятность потери финансовых ресурсов. Основными видами финансовых рисков являются валютные, процентные, инфляционные, кредитные риски и риск ликвидности.

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

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

Подверженность финансового состояния эмитента изменению процентных ставок в рамках финансово-хозяйственной деятельности:

- эмитент планирует осуществлять привлечение кредитных и заёмных средств. Наличие процентных обязательств создает риск увеличения расходов за счет роста процентных ставок по портфелю кредитов и займов, что отрицательно скажется на финансовых результатах эмитента.

Меры, предпринимаемые эмитентом по управлению процентным риском:

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

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

Предполагаемые действия эмитента по уменьшению риска, вызванного инфляцией:

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

Воздействие кредитного риска на деятельность эмитента достаточно велико. Основным фактором риска – снижение собираемости платежей за отпущенную тепловую энергию. Эмитентом предпринимаются следующие меры по управлению данным риском:

- переход на прямые расчеты с потребителями;
- применение схем реструктуризации задолженности.

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

Способы нивелирования риска ликвидности, предпринимаемые эмитентом:

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

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

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

Правовые риски

К правовым рискам можно отнести изменения:

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

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

Как любой субъект хозяйственной деятельности, 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 2016 года установленная мощность ПАО «Мурманская ТЭЦ» составила 12 МВт электрической и 1122 Гкал/ч – тепловой мощности, из них тепловые источники:

- Мурманская ТЭЦ (Котлотурбинный цех - КТЦ) – 12 МВт и 271 Гкал/час;
- Южная котельная (Котельный цех №1 – КЦ-1) – 461 Гкал/час;
- Восточная котельная (Котельный цех №2 – КЦ-2) – 390 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 года являлись тепловая и электрическая энергия, с 2012 года только тепловая.

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 посредством использования в виде топлива мазута и, как следствие, неконкурентноспособной ценой.

Установленная мощность

Объект	На начало 2016 года		На конец 2016 года	
	Электрическая, МВт	Тепловая, Гкал/ч	Электрическая, МВт	Тепловая, Гкал/ч
ПАО «Мурманская ТЭЦ», в т.ч	12,00	1122,00	12,00	1122,00
Мурманская ТЭЦ	12,00	271,00	12,00	271,00
Южная котельная	0,00	461,00	0,00	461,00
Восточная котельная	0,00	390,00	0,00	390,00

Располагаемая мощность

Объект	На начало 2016 года		На конец 2016 года	
	Электрическая, МВт	Тепловая, Гкал/ч	Электрическая, МВт	Тепловая, Гкал/ч
ПАО «Мурманская ТЭЦ», в т.ч	12,00	1122,00	12,00	1122,00
Мурманская ТЭЦ	12,00	271,00	12,00	271,00
Южная котельная	0,00	461,00	0,00	461,00
Восточная котельная	0,00	390,00	0,00	390,00

Коэффициент использования установленной мощности в 2016 году

Объект	Электрической, %	Тепловой, %
ПАО «Мурманская ТЭЦ», в т.ч	15,94	20,82
Мурманская ТЭЦ	15,94	28,94
Южная котельная	0,00	22,38
Восточная котельная	0,00	13,33

Изменений установленной и располагаемой мощности в 2016 году не было. Временные ограничения использования установленной электрической мощности носят сезонный характер и связаны с тем, что в летний период, при отсутствии отопительной нагрузки, работа турбоагрегатов исключена в виду малой нагрузки по горячему водоснабжению.

Температура наружного воздуха

Год	Среднегодовая, °С	Средняя за отопительный период, °С
2015	2,20	-0,70
2016	2,40	-1,10

4.2. Производство электроэнергии и теплоэнергии

Производство (выработка) электроэнергии

Объект	2015 год, тыс. кВтч	2016 год, тыс. кВтч
ПАО «Мурманская ТЭЦ», в т.ч	17 031,25	16 760,19
Мурманская ТЭЦ	17 031,25	16 760,19
Южная котельная	0,00	0,00
Восточная котельная	0,00	0,00

Производство (выработка) теплоэнергии

Объект	2015 год, тыс. Гкал	2016 год, тыс. Гкал
ПАО «Мурманская ТЭЦ», в т.ч.	2207,61	2260,83
Мурманская ТЭЦ	781,17	784,37
Южная котельная	936,59	968,85
Восточная котельная	489,85	507,61

Производство электроэнергии в 2016 году было на уровне собственных нужд Мурманской ТЭЦ. Именно такой объем вырабатываемой электроэнергии связан с тем, что у ПАО «Мурманская ТЭЦ» отсутствуют договоры купли-продажи производимой ТЭЦ электроэнергии ввиду ее неконкурентоспособности на розничном рынке.

Производство теплоэнергии в 2016 году осуществлялось в соответствии с присоединенными нагрузками с учетом затрат тепловой энергии на собственные (производственные) нужды теплоисточников, а также нормативных потерь теплоэнергии в тепловых сетях.

**Информация об объеме потребления электроэнергии и теплоэнергии
на собственные нужды в 2016 году**

	Электроэнергия на собственные (производственные) нужды		Теплоэнергия на собственные (производственные нужды)	
	тыс. кВтч	тыс. руб. (без НДС, с учетом ставки за мощность)	тыс. Гкал	тыс. руб. (без НДС)
ПАО «Мурманская ТЭЦ», в т.ч	74 820,55	160 530,40	214,92	0,00
Мурманская ТЭЦ, в т.ч.	23 088,19		97,30	0,00
покупная	6 328,00*	13 803,30		
Южная котельная	26 218,14	73 401,20	65,25	0,00
Восточная котельная	16 320,08	45 598,20	52,36	0,00
Насосные	9 194,13	27 727,70	0,00	0,00

* из них 5 935,90 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 2016 году в натуральном выражении

тепловая энергия	тыс. Гкал	76,32
электрическая энергия	тыс. кВтч	59 702,99
мазут топочный	тыс. тнт	261,87
бензин автомобильный	тыс. л	69,00
топливо дизельное	тыс. л	119,70

Расход энергетических ресурсов в 2016 году в стоимостном выражении

тепловая энергия	тыс. руб.	95 953,35
электрическая энергия	тыс. руб.	164 747,43
мазут топочный	тыс. руб.	2 404 306,95
бензин автомобильный	тыс. руб.	1 911,96
топливо дизельное	тыс. руб.	3 436,21

* Иные виды энергетических ресурсов, помимо указанных в таблицах, в отчетном году не потреблялись и не использовались.

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	
		БП-2016	2016 факт
ПАО «Мурманская ТЭЦ»:	0	174,1	174,1
Мурманская ТЭЦ	0	181,3	181,5
Южная котельная	0	169,6	169,7
Восточная котельная	0	171,9	171,9

Фактическое значение удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию в 2016 году практически совпадает со значением бизнес-плана на 2016 год.

4.4. Ремонтная программа

Ремонтная программа 2016 года 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 2016 году - 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 2016 год разработана на основании:

- перспективных графиков ремонта основного, вспомогательного оборудования, зданий и сооружений тепловых электрических станций и котельных;
- результатов технического диагностирования и ремонтной компании 2015 года;
- балансовой стоимости основных средств структурных подразделений;
- прогнозных величин индексов потребительских цен и цен производителей промышленной продукции;
- экспертных оценок уровня затрат на ремонт, учитывающих затраты на ремонт аналогичных основных средств за прошлые периоды;
- методических рекомендаций ЦКБ «Энергоремонт»;
- рекомендаций заводов-изготовителей, проектных организаций.

Объем ремонтной программы 2015-2016 годов

	(тыс. руб. без НДС)	
	2015 год	2016 год
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	214 651	223 630

Структура затрат на ремонт основных фондов в 2016 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»	223 630	185 158	82,80	38 472	17,20

Объем ремонтной программы по статьям сметы расходов

	(тыс. руб. без НДС)	
	2015 год	2016 год
Всего по ПАО «Мурманская ТЭЦ», в т.ч.	214651	223630
ФОТ	94508	97038
ЕСН	30788	31028
Материалы и запчасти хоз. способа	46552	57092
Материалы давальческие	5085	5024
Услуги подрядчиков	37718	33448

Итоги выполнения плана капитальных и средних ремонтов основного оборудования и трубопроводов тепловых сетей в 2016 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	2/70	2/70
Водогрейные котлы, ед./ Гкал/ч	2/123,50	2/123,50

Трубопроводы тепловых сетей, п. м. (в однострубно́м исчислении)	848	826*
---	-----	------

* Снят с плана и перенесен на 2017 год по решению технического совещания (Протокол от 03.08.2016) и по результатам технического диагностирования (Заключение № 246/3-16 от 20.07.2016 лаборатории контроля металлов и сварки) ремонт теплосети по ул. Шмидта между ТК1/2 и ТК2/2 - 22 п.м. в однострубно́м исполнении.

Итоги выполнение плана текущих ремонтов основного оборудования в 2016 году

	ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Количество текущих ремонтов основного оборудования, ед.	47

В летний период проведены остановки котлотурбинного цеха, котельного цеха № 1, котельного цеха № 2 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 2016 году 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 2017 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 2017/2018 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 2017 году необходимо выполнить 10 капитальных и средних ремонтов основного оборудования, в том числе:

Наименование оборудования	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	
	Капитальный ремонт	Средний ремонт
Паровые котлы, ед./т/ч	2/85,00	2/50,00
Водогрейные котлы, ед./Гкал/ч	6/487,50	-

Плановые затраты на ремонт основных фондов в 2017 году составят 243 465 тыс. руб., в том числе на ремонт хозяйственным способом 195 382 тыс. руб. и на ремонт подрядным способом 48 083 тыс. руб. (соответственно 80,25% и 19,75% от плановых затрат на ремонт).

План затрат на ремонт основных фондов на 2017 год

(тыс. руб. без НДС)

№ п/п	Наименование показателей	2017 год план
1	Ремонт основных средств всего, в т.ч.	243 465
1.1	Фонд оплаты труда на ремонт хозяйственным способом	104 246
1.2	ЕСН на зарплату ремонта хозяйственным способом	34 193
1.3	Материалы на ремонт хозяйственным способом	56 943
1.4	Давальческие материалы	6 000
1.5	Услуги сторонних подрядных организаций	48 083

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 2016 году

№ 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	2 065,00	60 тыс. кВтч
2	Внедрение энергосберегающих систем освещения	97,50	30 тыс. кВтч
3	Замена теплоизоляции трубопроводов теплосети на ППУ скорлупы	8 006,40	379 Гкал

Планируемые на 2017 год

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты, тыс. руб. (без НДС)	Годовой эффект в натуральном выражении
1	Внедрение частотного регулирования на насосной № 1 ЦТС	2 000,00	50 тыс. кВтч
2	Внедрение энергосберегающих систем освещения	100,00	30 тыс. кВтч
3	Замена трубопроводов теплосети на трубопроводы с предварительно нанесенной изоляцией	55 508,00	680 Гкал

5. РЕЗУЛЬТАТЫ СБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Принципы и цели сбытовой политики Общества

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

Принципы сбытовой политики Общества:

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

5.1. Реализация электро- и теплоэнергии

Объем реализации электро- и теплоэнергии за последние 3 года.

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016
Реализация электроэнергии	млрд. кВтч	0	0	0
Реализация теплоэнергии	млн. Гкал	1,96 (с перерасчетами) 2,03 (без перерасчетов)	1,97 (с перерасчетами) 1,98 (без перерасчетов)	1,95 (с перерасчетами) 1,97 (без перерасчетов)

Информация представлена с учетом выполненных перерасчетов количества отпущенной тепловой энергии, произведенных согласно решениям арбитражных судов и данным по индивидуальным приборам учета за прошлые периоды.

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 ПАО «Мурманская ТЭЦ», составляет 51,735 км в 2-х трубном исчислении.

Выручка от реализации электро- и теплоэнергии за последние 3 года

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016
Выручка от реализации электроэнергии	млн. руб.	0	0	0
Выручка от реализации теплоэнергии	млн. руб.	5 564,59 (с перерасчетами) 5 733,96 (без перерасчетов)	6 021,66 (с перерасчетами) 6 056,15 (без перерасчетов)	6 247,67 (с перерасчетами) 6 291,12 (без перерасчетов)

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

Категория потребителей	2014	2015	2016
Промышленные потребители	0,06 (с перерасчетами) 0,06 (без перерасчетов)	0,05 (с перерасчетами) 0,05 (без перерасчетов)	0,05 (с перерасчетами) 0,05 (без перерасчетов)
Жилищные организации	1, 44 (с перерасчетами) 1,50 (без перерасчетов)	1,46 (с перерасчетами) 1,47 (без перерасчетов)	1,41 (с перерасчетами) 1,43 (без перерасчетов)
Бюджетозависимые потребители	0,16 (с перерасчетами) 0,16 (без перерасчетов)	0,15 (с перерасчетами) 0,15 (без перерасчетов)	0,17 (с перерасчетами) 0,17 (без перерасчетов)
Прочие потребители	0,19 (с перерасчетами) 0,19 (без перерасчетов)	0,20 (с перерасчетами) 0,20 (без перерасчетов)	0,21 (с перерасчетами) 0,21 (без перерасчетов)
Тепловая энергия для компенсации потерь (АО «МЭС»)	0,11 (с перерасчетами) 0,11 (без перерасчетов)	0,11 (с перерасчетами) 0,11 (без перерасчетов)	0,11 (с перерасчетами) 0,11 (без перерасчетов)
Всего	1, 96 (с перерасчетами) 2, 02 (без перерасчетов)	1, 97 (с перерасчетами) 1, 98 (без перерасчетов)	1, 95 (с перерасчетами) 1, 97 (без перерасчетов)

Размер и структура дебиторской задолженности за теплоэнергию по категориям потребителей на 31.12.2016

Категория потребителей	Бюджетозависимые потребители	Промышленные потребители	Жилищные организации	Прочие потребители
млн. руб., с НДС	138,82	41,16	3 069,86	222,16

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 19 ноября 2016 года № 2464-р утверждены индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Мурманской области в размере 3,4 % на второе полугодие 2017 года.

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».

Тарифы на 2017 год на тепловую энергию утверждены Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области для ПАО «Мурманская ТЭЦ» Постановлением №56/10 от 20.12.2016 «О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 18.12.2015 № 59/1 в связи с корректировкой тарифа, ранее установленного ПАО «Мурманская ТЭЦ» на 2017 год».

Динамика роста тарифа

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2016	2016	2017	2017
			01.01.16- 30.06.16	01.07.16- 31.12.16	01.01.17- 30.06.17	01.07.17- 31.12.17
1.	Потребители (кроме населения)					
1.1	Тариф на тепловую энергию для потребителей ПАО «Мурманская ТЭЦ» в г. Мурманске, присоединенных к сетям ПАО «Мурманская ТЭЦ»	руб./ Гкал	2555,09	2555,09	2421,43	2421,43
1.2	Тариф на тепловую энергию для потребителей ПАО «Мурманская ТЭЦ» в г. Кола, присоединенных к сетям ПАО «Мурманская ТЭЦ»	руб./ Гкал	2488,05	2656,58	2421,43	2421,43
1.3	Тариф на тепловую энергию для потребителей ПАО «Мурманская ТЭЦ» в г. Мурманске, присоединенных к сетям АО «МЭС»	руб./ Гкал	2893,78	2893,78	2770,45	2770,45
2.	Льготный тариф на тепловую энергию, поставляемую населению (с учетом НДС)					
2.1	Льготный тариф для потребителей в г. Мурманске, присоединенных к сетям ПАО «Мурманская ТЭЦ»	руб./ Гкал	2798,016	3002,27	2857,29	2857,29
2.2	Льготный тариф для потребителей в г. Кола, присоединенных к сетям ПАО «Мурманская ТЭЦ»	руб./ Гкал	2522,58	2610,87	2610,87	2869,35
2.3	Льготный тариф для потребителей в г. Мурманске, присоединенных к сетям АО «МЭС»	руб./ Гкал	3163,43	3219,74	3219,74	3316,33

Средневзвешенный тариф 2016 года вырос по сравнению с тарифом 2015 года на 4,9% и составил 2 713,02 руб/Гкал против 2 586,38 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 2016 году были осуществлены бесперебойные поставки мазута. Задания по созданию нормативных запасов топлива на контрольные даты выполнены. Фактические запасы топлива на ПАО «Мурманская ТЭЦ»: 01.01.2016 – 31 050,82 тонны, 01.01.2017 – 40 787,08 тонны, при соответствующих контрольных уровнях запасов, определенных заданием Минэнерго РФ – 18219,00 тонн и 19104,00 тонн на указанные даты соответственно.

Закупки мазута топочного проводились на конкурсной основе. Для нужд ПАО «Мурманская ТЭЦ» было закуплено 271,614 тыс. тонн мазута топочного.

Согласно ГКПЗ планируемая сумма закупки (без НДС) мазута топочного составила 2 782 023,53 тыс. руб., фактическая стоимость закупленного (без НДС) топлива составляет 2 522 466,48 тыс. руб.

В 2016 году ПАО «Мурманская ТЭЦ» израсходовано на производство тепловой энергии 258,921 тыс. тонн мазута топочного.

Основные поставщики топлива

Наименование поставщика	2016 год
	Получено тонн
ООО «Аквамак-Процессинг»	45 835
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	17 006
ПАО «НК «Роснефть»	124 295
ООО «ИНТЭК-М»	25 163
ООО «Единые коммунальные системы»	4 935
ООО «РУТЭК»	29 170
ООО «ФинРусИнвест»	4 975
ООО «РегионНефтеТрейд»	20 235
ИТОГО	271 614

Затраты на приобретение и потребление по видам энергетических ресурсов

(тыс. руб.)

	2015 год			2016 год		
	Приобретение	Использование		Приобретение	Использование	
		на производственные цели	на иные цели		на производственные цели	на иные цели
мазут	2567426,13	2476884,56	53000,82	2522466,48	2376684,88	27624,39

Стоимость топлива в отчетном году

– 9 286 руб.96 коп. за 1 тонну закупленного мазута с учетом ж.д тарифа, без НДС;
– 9 181 руб.04 коп. за 1 тонну израсходованного топлива с учетом ж.д. тарифа, без НДС;
в том числе, усредненная стоимость железнодорожных перевозок 3 263,00 рубля за 1 тонну, без НДС.

Наименование топлива	Год	Объем поставки (тонн)	Сумма поставки (руб.)	Цена руб./тонн	Процент изменения цены
мазут топочный	2015	263 490,66	2 567 426 134,55	9 743,90	
мазут топочный	2016	271 613,77	2 522 466 481,41	9 286,96	-4,7

По сравнению с предыдущим периодом цена топлива уменьшилась на 4,7%.

6.2. Закупочная деятельность

В 2016 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»;
- Федеральный закон от 05 мая 2014 г. № 122-ФЗ «О внесении изменений в Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях»;
- 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;
- Постановление Правительства «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» от 11 декабря 2014 г. № 1352;
- «Положение о закупках товаров, работ, услуг ПАО «Мурманская ТЭЦ», утвержденное решением Совета директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» от 25.12.2015 протокол № 163, с изменениями от 19.12.2016 протокол №184;
- «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 протокол №117, с изменениями от 28.08.2014 протокол № 130, от 03.11.2016 протокол №182;
- «Положение о Комитете по закупкам ОАО «Мурманская ТЭЦ», утвержденное решением Совета директоров ОАО «Мурманской ТЭЦ» от 26.12.2011 (протокол №79) и введенное в действие приказом Генерального директора ОАО «Мурманская ТЭЦ» №403 от 30.12.2011;
- «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 04.09.2015.
- «Временный регламент проведения маркетинговых исследований рынка отдельных видов товаров, работ, услуг, закупаемых ОАО «Мурманская ТЭЦ», утвержденный приказом Генерального директора ОАО «Мурманская ТЭЦ» №44а от 03.02.2015.
- «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 04.09.2015.
- «Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) на 2016 год», утвержденная решениями Совета директоров Общества от 09.10.2015 протокол №160 в части первоочередных закупок и от 28.01.2016 протокол №164 завершающая часть ГКПЗ.

В своей закупочной деятельности в 2016 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 2016 году осуществлял Комитет по закупкам Общества.

Персональный состав Комитета по закупкам, а также состав потенциальных членов Конкурсных комиссий, Аукционных комиссий и Комиссий по подведению итогов запросов предложений, утверждены решениями Совета директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» от 20.04.2015 протокол № 152 и от 19.12.2016 протокол №184.

Закупочные процедуры в 2016 году проводились Группой закупок отдела логистики ПАО «Мурманская ТЭЦ», в соответствии с утвержденной ГКПЗ Общества.

В 2016 году в соответствии с «Положением о закупках товаров, работ, услуг ПАО «Мурманская ТЭЦ» были предусмотрены следующие способы закупок:

- конкурс (открытый или закрытый, одно- или двухэтапный, без проведения или с проведением предварительного отбора);
- аукцион (открытый или закрытый), в том числе аукцион в электронной форме (электронный аукцион);
- запрос предложений (открытый или закрытый, одно- или двухэтапный, без проведения или с проведением предварительного отбора);
- закупки у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя).

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 2016 году все открытые закупки проводились на официальном сайте единой информационной системы в сфере закупок в информационно-телекоммуникационной сети Интернет (Официальном сайте ЕИС) www.zakupki.gov.ru. Копии официальных публикаций о проводимых закупках и результаты конкурентных процедур размещались на сайте ПАО «Мурманская ТЭЦ» www.murmantec.com.

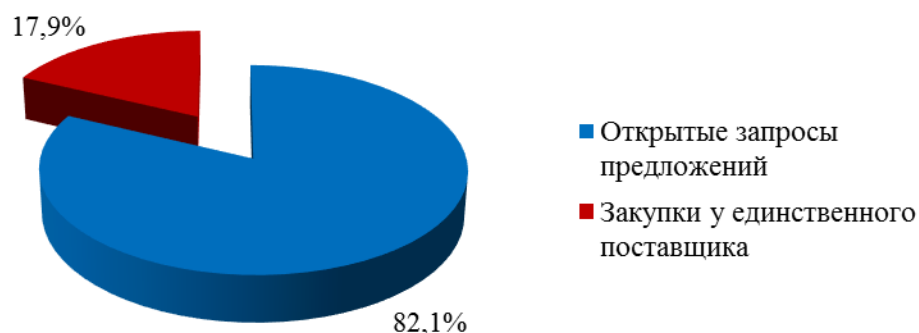
В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2012 № 616 «Об утверждении перечня товаров, работ и услуг, закупка которых осуществляется в электронной форме» закупки, попадающие под действие данного Постановления, проводились на электронной торговой площадке. В соответствии 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 ГАЗНЕФТЕТОРГ.РУ».

В соответствии с Постановлением Правительства от 11.12.2014 г. № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», на основании Общероссийского классификатора продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2) Комитетом по закупкам Общества утвержден «Перечень товаров, работ, услуг, закупки которых осуществляются у субъектов малого и среднего предпринимательства» (протоколы №50 от 24.12.15, №19 от 30.06.2016).

В 2016 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 2016 год выполнена на 100%, из запланированных 95 регламентированных закупок, состоялось 95. Из них открытых запросов предложений состоялось 78 на сумму 501,70 млн. рублей, в том числе 9 открытых запросов предложений в электронной форме на сумму 11,54 млн. рублей. Заключено 17 договоров способом закупки у единственного поставщика общей стоимостью 125,37 млн. рублей (без НДС) (включая закупку топочного мазута).

Структура закупок по способу проведения в 2016 году
(% от общего количества осуществленных закупок)



Общая доля конкурентных закупок в объеме закупок за 2016 год составила 82,1% 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 525,16 млн. рублей. Экономический эффект от проведения конкурентных закупок составил 23,46 млн. рублей.

В 2016 году было проведено 28 регламентированных закупок, участниками которых могли быть только субъекты малого и среднего предпринимательства. Годовой объем договоров, заключенных с СМП по результатам проведения закупок, в которых участниками являются только СМП составил 11,7% совокупного годового объема договоров, заключенных по результатам закупок.

Годовой отчет «ПАО Мурманская ТЭЦ» о закупке товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц у субъектов малого и среднего предпринимательства за 2016 год размещен на Официальном сайте ЕИС.

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

Структурное подразделение	Освоение (тыс. руб. без НДС)		% выполнения	Ввод основных средств (тыс. руб. без НДС)		% выполнения	Финансирование (тыс. руб. с НДС)		% выполнения
	План на 2016 год	Факт за 2016 год		План на 2016 год	Факт за 2016 год		План на 2016 год	Факт за 2016 год	
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	164 073	121 132	74	130 226	25 028	19	194 508	167 072	86

7.3. Выполнение инвестиционной программы за 2016 год

№ п/п	Наименование инвестиционно го проекта	Срок реализа ции ИП	Показатели за 12 месяцев 2016 года /тыс. руб. без НДС/				Причины отклонения от плана
			Стоимость работ		Ввод ОФ		
			план	факт	план	факт	
	Всего:		164073	121132	130226	25028	
	Котлотурбин ный цех		82441	72104	54130	18979	
1	Модернизация котла ПТВМ- 50 №8 котлотурбинно го цеха	2013- 2016	48 354	43 201	49 855	-	АО «ДКМ» нарушены сроки производства работ. Ведется претензионная работа. Перенос проведения режимной наладки котла на 2017 год.
2	Техническое перевооружени е очистных сооружений котлотурбинно го цеха	2015- 2017	28 667	3 607	-	-	В связи со срывом сроков выполнения работ по разработке ПД, в установленные договором сроки с 01.09.15 по 31.12.15, договор с ООО «РС ГРУПП» расторгнут.

							Заключен договор с ООО «БМТ» №7/16 от 01.08.2016. Выполнены проектно-изыскательские работы. Выполнение СМР и поставки оборудования запланировано в 2017 году. (Выписка из протокола №186 заседания Совета директоров от 30.01.2017).
3	Монтаж верхнего барьера безопасности по внутреннему периметру ограждения, установка поста охраны Мурманской ТЭЦ с разработкой ПД	2016	1 000	1 004	1 000	1 004	Превышение возникло из-за увеличения объемов работ в связи с изменениями в ПД по установке поста охраны. Объект введен в эксплуатацию 14.09.2016.
4	Техпереворужение подъездного ж/д пути № 6 котлотурбинного цеха с разработкой ПД	2016	1 000	2 787	1 275	-	Выполнены проектно-изыскательские работы. Увеличение стоимости закупки по результатам ПИР и перенос временного интервала официального объявления о начале процедуры по закупке на выполнение СМР, в связи с продлением срока разработки ПИР (Протоколы КЗ № 19 от 30.06.16 и № 23 от 29.07.16). Заключен договор с ООО «Трудовой десант» № 33-16 от 06.10.2016 на выполнение СМР. Перенос работ по вертикальной планировке и по благоустройству участка на 2017 год (Протокол КЗ №44 от 23.12.2016).
5	Монтаж системы серверной виртуализации	2015 - 2016	-	21	-	2 460	Оборудование поступило на склад от поставщика 28.12.2015, в связи с этим выполнение работ по монтажу перенесено на 2016 год. Монтаж выполнен хозспособом. Объект введен в эксплуатацию 31.03.2016.
6	Техническое перевооружение подъездных	2014-2015	-	-	-	1 973	Работы выполнены. Объект введен в эксплуатацию 29.02.2016.

	ж/д путей котлотурбинно го цеха						
7	Монтаж сухих силовых трансформатор ов	2015- 2016	-	511	-	3 307	Оборудование поступило на склад от поставщика 31.12.2015, в связи с этим выполнение работ по монтажу перенесено на 2016 год. Монтаж 3-х силовых трансформаторов выполнен хозспособом. Объект введен в эксплуатацию 01.08.2016.
8	Монтаж оборудования IP-телефонии	2015- 2016	-	-	-	308	Работы выполнены. Объект введен в эксплуатацию 27.05.2016.
9	Монтаж системы кондициониров ания в аппаратной	2016- 2017	-	152	-	-	Для обеспечения автоматического поддержания оптимальной температуры и влажности воздуха для работы коммутационного оборудования в аппаратной Мурманской ТЭЦ. Решение КЗ протокол №31 от 11.10.2016. Работы выполнены, ввод объекта запланирован на I квартал 2017 года.
10	Монтаж разогревателя мазута АФТ- МПМ-Т на эстакаде мазутослива котлотурбинно го цеха	2016- 2017	-	422	-	-	Приобретено оборудование для реализации мероприятия по сокращению времени разогрева и слива мазута из железнодорожных цистерн. Решение КЗ протокол №38 от 17.11.2016. Монтажные работы запланированы в 2017 году.
11	Модернизация КИПиА котла ПК-1 ТП-30 котлотурбинно го цеха	2016- 2017	-	286	-	-	Модернизация устаревших контрольно-измерительных приборов. Решение КЗ протокол №31 от 11.10.2016. Работы выполнены хозспособом. Ввод объекта запланирован на II квартал 2017 года.
12	Модернизация инженерно- технических средств котлотурбинно го цеха	2015- 2017	-	21	-	-	Внесены изменения в проектную документацию в раздел СКУД – замена системы на базе оборудования ЗАО НВП «Болид» на сетевую систему контроля и управления доступом «Elsys».

							Решение КЗ протокол №25 от 26.08.2016.
13	Техническое перевооружение сливной эстакады №2 КТЦ	2016-2017	-	9 746	-	-	Реализация мероприятия уменьшит выбросы от эстакады мазутослива котлотурбинного цеха за счет технического перевооружения (монтаж установок для верхнего/нижнего разогрева и слива мазута на эстакадах мазутослива). Выписка из протокола №171 заседания Совета директоров от 18.04.2016. Заключен договор с ООО «ТГК-Сервис» № 16-1060П51/ от 06.06.2016 на ПИР, СМР, поставку оборудования. Выполнены проектно-изыскательские работы. Срок окончания работ по договору – 31.12.2017.
	<i>ПИР будущих лет</i>						
14	Разработка ПД "Реконструкция насосной станции № 7 и участков тепловых сетей от источника теплоснабжения "Восточная котельная"	2016-2017	1 420	419	-	-	В связи со сложностью реализуемого проекта выполнена вариантная проработка для выбора оптимального проектного решения. Разработка ПД перенесена на 2017 год. Решение КЗ протокол №43 от 15.12.2016.
15	Оборудование, не входящее в сметы строек	2016	2 000	9 927	2 000	9 927	Изменение перечня закупок. Протоколы КЗ - №28 от 22.09.2016, №30 от 30.09.2016, №34 от 27.10.2016.
	Котельный цех № 1		81 632	47 765	76 096	3 623	
16	Установка частотных преобразователей на насосных станциях № 2 и №3 с разработкой ПД	2016	2 000	2 065	2 000	2 066	Превышение возникло по результатам ПИР (Протокол КЗ №18 от 17.06.2016). Работы выполнены. Объект введен в эксплуатацию 26.12.2016.
17	Реконструкция очистных сооружений КЦ-1	2013-2016	71 322	37 428	73 186	-	После расторжения договора 16.11.2015 с АО «Транспарент Технолоджис» в декабре 2015 года проведен переходящий на 2016 год ОЗП (Протокол КЗ № 45 от

							30.11.15). После пересмотра результатов ОЗП (Протокол ЗК №86/6 от 10.02.2016) был заключен договор с ООО «БМТ» № 12/Б от 26.02.2016. Сроки на поставку и строительно-монтажные работы были сдвинуты, в связи с выявленной необходимостью корректировки проектной документации, включающую в себя разработку основных технических решений по выбору концепции очистки сточных вод на основе фактических анализов и проектирование АСУТП. Выполнены проектно-изыскательские работы. Ведутся строительно-монтажные работы в соответствии с графиком производства работ. Срок выполнения работ продлен до сентября 2017 года (Выписка из протокола №186 заседания Совета директоров от 30.01.2017).
18	Модернизация инженерно-технических средств охраны котельного цеха №1	2015-2017	7 400	4 699	-	-	После завершения работ по разработке ПД был перенесен временной интервал официального объявления о начале процедуры закупки на выполнение строительно-монтажных, пусконаладочных работ и поставке оборудования по объекту (Протокол КЗ № 5 от 04.03.16). Заключен договор с ООО «АНТ-Информ» №8152-16-МТЭЦ-00-СМР от 01.06.2016 по результатам проведения конкурсных процедур. Отставание от плана в связи с нарушением графика производства работ. Срок окончания работ по договору – 30.06.2017.
19	Монтаж вакуумных выключателей	2016	910	829	910	829	Выполнен монтаж вакуумных выключателей 6 кВ и устройств РЗ на

	6кВ и устройств РЗ на присоединениях ЛП-1,2,3 РУ-6 кВ КЦ-1						присоединениях ЛП 1,2 хозспособом. Планируется продолжение работ на ЛП-3 в 2017 году. Объект частично введен в эксплуатацию 30.09.2016.
20	Установка коммерческого узла учета хозбытовых сточных вод с разработкой ПД	2015-2016	-	276	-	728	Оборудование поступило на склад от поставщика 28.12.2015, в связи с этим выполнение работ по монтажу перенесено на 2016 год. Работы выполнены, объект введен в эксплуатацию 26.12.2016.
21	Модернизация КИПиА котла ВК-7 КВГМ-100 котельного цеха №1	2016-2017	-	145	-	-	Модернизация устаревших контрольно-измерительных приборов. Решение КЗ протокол №31 от 11.10.2016. Работы выполнены хозспособом. Ввод объекта запланирован на II квартал 2017 года.
22	Техническое перевооружение сливной эстакады со стороны ж/д подъездного пути №1 КЦ-1	2016-2017	-	2 323	-	-	Реализация мероприятия уменьшит выбросы от эстакады мазутослива котельного цеха №1 за счет технического перевооружения (монтаж установок для верхнего/нижнего разогрева и слива мазута на эстакадах мазутослива). Выписка из протокола №171 заседания Совета директоров от 18.04.2016. Заключен договор с ООО «ТГК-Сервис» № 16-1060П51/ от 06.06.2016 на ПИР, СМР, поставку оборудования. Выполнены проектно-изыскательские работы. Срок окончания работ по договору – 31.12.2017.
	Котельный цех № 2		0	1 263	0	2 426	
23	Монтаж СКС на насосных станциях	2015-2016	-	-	-	2 426	Работы выполнены. Объект введен в эксплуатацию 27.05.2016.
24	Монтаж силовых разъединителей для ТСН 3,4 Ру-0,4 кВ котельного цеха №2	2016-2017	-	70	-	-	Для обеспечения надежной работы электрооборудования собственных нужд 0,4 кВ КЦ-2. Решение КЗ протокол №31 от 11.10.2016. Работы выполнены хозспособом. Ввод объекта

							запланирован на I квартал 2017 года.
25	Монтаж дополнительно го контура разогрева мазута в резервуаре котельного цеха №2	2016-2017	-	920	-	-	Выполнены проектно-изыскательские работы для осуществления рециркуляционного подогрева мазута с содержанием влаги менее 5% и с целью исключения перемешивания такого мазута с мазутом большей влажности, циркулирующего в системе мазутного хозяйства КЦ-2. Решение КЗ протокол №30 от 30.09.2016.
26	Монтаж структурированной кабельной системы в котельном цехе №2	2016-2017	-	273	-	-	Для организации локальной сети с целью обеспечения надежной и качественной работы персонала котельного цеха №2. Решение КЗ протокол №26 от 31.08.2016. Работы выполнены. Ввод объекта запланирован на I квартал 2017 года.

Источник финансирования инвестиционной программы 2016 года - собственные средства предприятия.

Инвестиционная программа ПАО «Мурманская ТЭЦ» на 2016 год утверждена Протоколом от 27.01.2016 года № 164 в составе бизнес-плана ПАО «Мурманская ТЭЦ» Советом директоров Общества, состоявшегося 27.01.2016 года.

Выполненные инвестиционные проекты 2016 года относятся к мероприятиям, обеспечивающим повышение надежности работы предприятия, и включены в инвестиционную программу по предписаниям надзорных органов, требованиям Федеральных законов в области энергосбережения, водоснабжения и водоотведения, пожарной безопасности, промышленной безопасности опасных производственных объектов и для приведения в соответствие с Правилами безопасности, СНиП и т.д.

Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 25.11.2016 №213 утверждена инвестиционная программа ПАО «Мурманская ТЭЦ» на 2017-2018 годы в новой редакции.

По своим целям и задачам инвестиционная деятельность ПАО «Мурманская ТЭЦ» в перспективе на 2017-2018 годы направлена на:

- перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности;
- увеличение производительности для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;
- реконструкция существующих тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- снижение потребления электроэнергии на собственные нужды;
- повышение качества очистки стоков от нефтепродуктов, тяжелых и цветных металлов;
- повышение надёжности электроснабжения;
- увеличение установленной тепловой мощности для исключения дефицита на Мурманской ТЭЦ.

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 теплоэнергии является топочный мазут, в 2016 году его удельный вес в общей себестоимости производства тепловой энергии составил 57,68%. ПАО «Мурманская ТЭЦ» использует мазут, соответствующий ГОСТу 10585-2013.

Средневзвешенная цена израсходованного топлива в 2016 году снизилась на 7,00% по сравнению с 2015 годом и составила 9 181,04 руб./тнт.

В 4 квартале 2016 года сложилась тенденция к существенному росту цен на мазут.

Субсидии

Надежное теплоснабжение региона в рамках существующей мазутной зависимости невозможно без государственной поддержки ресурсоснабжающих организаций.

В соответствии с постановлением Правительства МО от 05.07.2012 № 326-ПП в 2016 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 255,66 млн. руб.

Основные финансовые показатели

(тыс. руб.)				
№ п/п	Наименование	2014 факт	2015 факт	2016 факт
1.	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	5 457 688,19	6 050 960,00	5 619 840,00
1.1.	Продукции (услуг) основной деятельности, всего:	5 421 148,40	6 009 446,30	5 587 119,20
1.1.1	Теплоэнергия в том числе:	5 421 148,40	6 009 446,30	5 587 119,20
	Субсидии	561 863,54	877 112,21	255 662,75
	Полезный отпуск (тыс. Гкал)	2 027,86	1 984,35	1 965,14
	Тариф (руб./Гкал)	2 396,26	2 586,38	2 713,02

1.1.2	Продукции (услуг) неосновной деятельности	36 539,78	41 513,70	32 720,80
2	Себестоимость продукции (услуг), всего	-4 693 457,32	-4 125 919,00	-4 127 661,00
3	Валовая прибыль, всего	764 230,87	1 925 041,00	1 492 179,00
4	Коммерческие расходы	0,00	0,00	0,00
5	Управленческие расходы	0,00	0,00	0,00
6	Прибыль (убыток) от продаж	764 230,87	1 925 041,00	1 492 179,00
7	Проценты к получению	1 065,70	5 180,00	2 488,00
8	Проценты к уплате	-311 221,45	-359 977,00	-244 362,00
9	Доходы от участия в других организациях	0,00	0,00	0,00
10	Прочие доходы, всего	170 929,46	113 274,00	165 238,00
11	Прочие расходы, всего	-507 191,69	-1 512 392,00	-1 108 690,00
12	Прибыль (убыток) до налогообложения	117 812,89	171 126,00	306 853,00
13	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	61 668,92	89 829,00	108 619,00
14	Чистая прибыль (убыток)	56 143,97	81 297,00	198 234,00
15	Дивиденды	0,00	0,00	0,00

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

Основную долю в выручке ПАО «Мурманская ТЭЦ» занимает реализация тепловой энергии (порядка 99,4%).

По итогам 2016 года выручка ПАО «Мурманская ТЭЦ» снизилась на 7,1% по сравнению с 2015 годом и составила 5 619,84 млн. руб. Основная причина сокращения – получение субсидий в меньшем объеме, что вызвано снижением разницы между установленным и экономически-обоснованным тарифом.

Основная причина сокращения – получение субсидий в меньшем объеме, что вызвано снижением разницы между установленным и экономически обоснованным тарифом.

Структура выручки

№ п/п	Наименование показателя	2014		2015		Δ 2015 к 2014 (%)	2016		Δ 2016 к 2015 (%)
		млн. руб.	доля, %	млн. руб.	доля, %		млн. руб.	доля, %	
1	Выручка от реализации теплоэнергии всего, в том числе:	5421,15	99,33	6 009,45	99,31	10,85	5 587,12	99,42	-7,03
1.1	Выручка от реализации теплоэнергии без субсидий	4859,28	89,04	5 132,34	84,82	5,62	5 331,46	94,87	3,88
1.2	Субсидии	561,86	10,29	877,11	14,49	56,11	255,66	4,55	-70,85
2	Выручка от неосновных видов деятельности	36,54	0,67	41,51	0,69	13,60	32,72	0,58	-21,18
	Выручка всего:	5457,69	100,00	6050,96	100,00	10,87	5 619,84	100,00	-7,12

Рентабельность продаж

Показатель	2014 факт	2015 факт	2016 факт
Рентабельность продаж (%)	14,00	31,81	26,55

Существенное влияние на снижение уровня рентабельности продаж по итогам 2016 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, оказала разница в объемах полученных

субсидий.

8.4. Себестоимость

Себестоимость производства и реализации продукции, работ и услуг в 2016 году составила 4 127,66 млн. руб.

Наибольший удельный вес в структуре себестоимости производства имеют затраты на технологическое топливо - мазут. Топливо в 2016 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 2016 года

Наименование затрат	2014 факт		2015 факт		Δ 2015 к 2014 (%)	2016 факт		Δ 2016 к 2015 (%)
	млн. руб.	доля, %	млн. руб.	доля, %		млн. руб.	доля, %	
Топливо	3 131,63	66,72	2480,19	60,11	-20,80	2 378,27	57,62	-4,11
Покупная энергия	275,46	5,87	251,14	6,09	-8,83	260,70	6,32	3,81
Вода на технологические и хоз. нужды	20,75	0,44	20,35	0,49	-1,93	24,78	0,60	21,77
Сырьё и материалы	77,67	1,65	85,50	2,07	10,08	103,41	2,51	20,95
ФОТ и страховые взносы	509,71	10,86	543,39	13,17	6,61	562,06	13,62	3,44
Работы и услуги производственного характера	533,89	11,38	598,62	14,51	12,12	641,50	15,54	7,16
в т.ч. подряд	43,05	0,92	37,72	0,91	-12,38	33,45	0,81	-11,32
в т.ч. передача тепло-энергии по сетям	473,84	10,10	541,37	13,12	14,25	588,40	14,25	8,69
Амортизация	39,61	0,84	39,47	0,96	-0,35	43,29	1,05	9,68
НПФ Энергетики	1,49	0,03	1,98	0,05	32,89	2,07	0,05	4,55
Прочие	103,24	2,21	105,27	2,55	1,91	111,58	2,69	5,95
Итого:	4 693,46	100,00	4 125,92	100,00	-12,09	4 127,66	100,00	0,04

В сравнении с 2015 годом себестоимость незначительно выросла на 1,74 млн. руб. или 0,04%.

8.5. Прибыль

По итогам работы 2016 года прибыль от продаж снизилась на 432,86 млн. руб. по сравнению с 2015 годом и составила 1 492,18 млн. руб.

Прибыль до налогообложения по итогам 2016 года увеличилась на 135,73 млн. руб. и составила 306,85 млн. руб.

Чистая прибыль компании увеличилась по сравнению с 2015 годом на 116,94 млн. руб. и составила 198,23 млн. руб.

Динамика прибыли в 2014-2016 года

					(млн. руб.)
Показатель	2014 факт	2015 факт	Δ 2015 к 2014 (%)	2016 факт	Δ 2016 к 2015 (%)
Прибыль от продаж	764,23	1 925,04	151,89	1 492,18	-22,49
Прибыль (убыток) до налогообложения	117,81	171,13	45,25	306,85	79,31
Чистая прибыль (убыток)	56,14	81,30	44,80	198,23	143,83

EBITDA

Показатель EBITDA по итогам 2016 года составил 594,50 млн. руб., что на 23,92 млн. руб. больше, чем в 2015 году. Основным фактором роста данного показателя в 2016 году по сравнению с 2015 годом является начисление резерва по сомнительным долгам в меньшем объеме.

(млн. руб.)

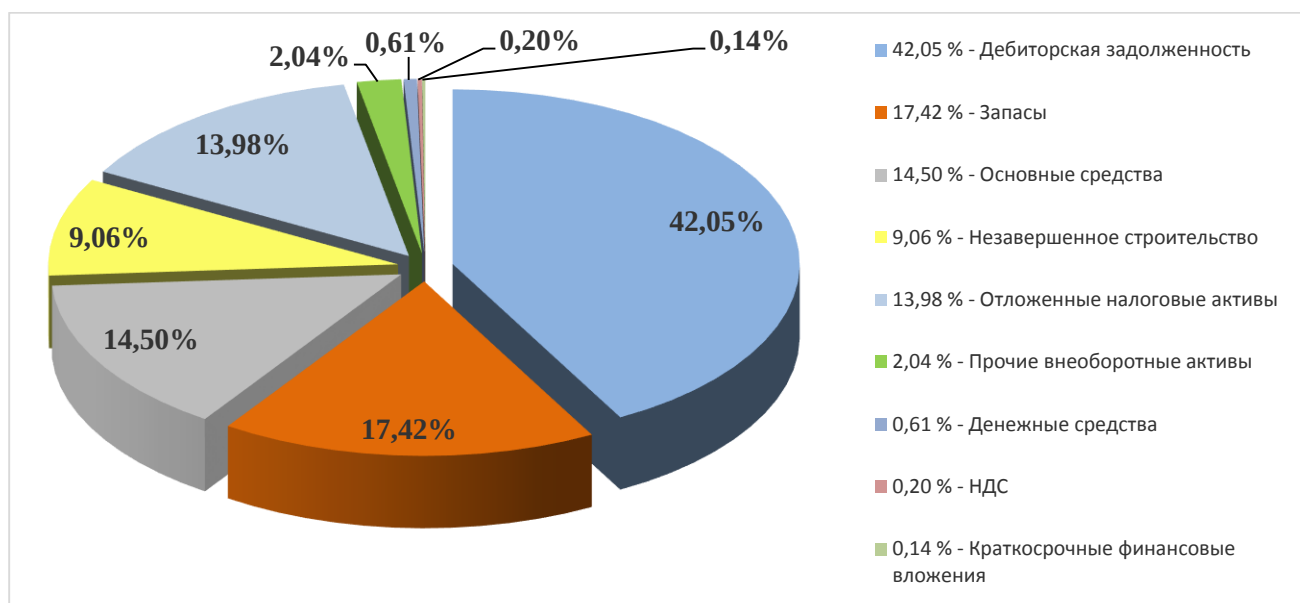
Показатель	2014 факт	2015 факт	2016 факт
EBITDA	468,64	570,58	594,50

8.6. Анализ финансового состояния и результатов деятельности**Бухгалтерский баланс**

(тыс. руб.)

	На 31.12.2016	На 31.12.2015
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы	0	0
Основные средства	416 762	435 083
Незавершенное строительство	260 363	252 075
Долгосрочные финансовые вложения*	0	0
Отложенные налоговые активы	401 769	277 114
Прочие внеоборотные активы	58 733	0
Итого по разделу I	1 137 627	964 272
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Запасы	500 643	369 260
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	5 613	2 299
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)	1 208 456	1 631 749
Краткосрочные финансовые вложения	4 091	6 605
Денежные средства	17 486	55 169
Прочие оборотные активы	0	0
Итого по разделу II	1 736 289	2 065 082
БАЛАНС	2 873 916	3 029 354
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
Уставный капитал	1 876 320	285 338
Собственные акции выкупленные у акционеров	0	0
Добавочный капитал	639 264	639 649
Резервный капитал	9 413	5 348
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	-2 336 109	-2 530 663
Итого по разделу III	188 888	-1 600 328
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты	1 286 700	1 380 000
Отложенные налоговые обязательства	23 224	23 281
Прочие долгосрочные обязательства	0	0
Итого по разделу IV	1 309 924	1 403 281
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты	811 327	1 533 905
Кредиторская задолженность	522 309	1 653 796
Доходы будущих периодов	1 164	1 164
Резервы предстоящих расходов	40 304	37 536
Итого по разделу V	1 375 104	3 226 401
БАЛАНС	2 873 916	3 029 354

8.6.1. Структура активов



Внеоборотные активы занимают порядка 39,58% в активах компании, а в денежном выражении составляют 1 137 627 тыс. руб. При сопоставлении с началом года рост составил 173 355 тыс. руб., основным фактором является увеличение отложенных налоговых активов в связи с временными разницами, в основном за счет начисления резерва по сомнительным долгам в бухгалтерском учете. В составе прочих внеоборотных активов отражены авансы под поставку оборудования с ООО «ТГК-Сервис» в размере 58 733 тыс. руб. Незавершенное строительство в составе активов составляет 9,06% или 260 363 тыс. руб. Данный показатель за отчетный период увеличился на 8 288 тыс. руб.

Доля оборотных активов в суммарных активах занимает 60,42%. При сопоставлении с началом года снижение составило 328 793 тыс. руб., что связано с уменьшением дебиторской задолженности.

Динамика дебиторской задолженности

Наименование показателя	(тыс. руб.)		
	На 31.12.2015	На 31.12.2016	Отклонение
Расчеты с покупателями тепловой энергии	3 425 315	3 472 005	46 690
Резерв по сомнительным долгам	-2 433 976	-3 111 711	-677 735
Расчеты по претензиям	95 053	116 505	21 452
Расчеты с прочими покупателями и за прочие услуги	17 235	50 381	33 146
Уступка прав требования	528 122	681 276	153 154
ИТОГО	1 631 749	1 208 456	-423 293

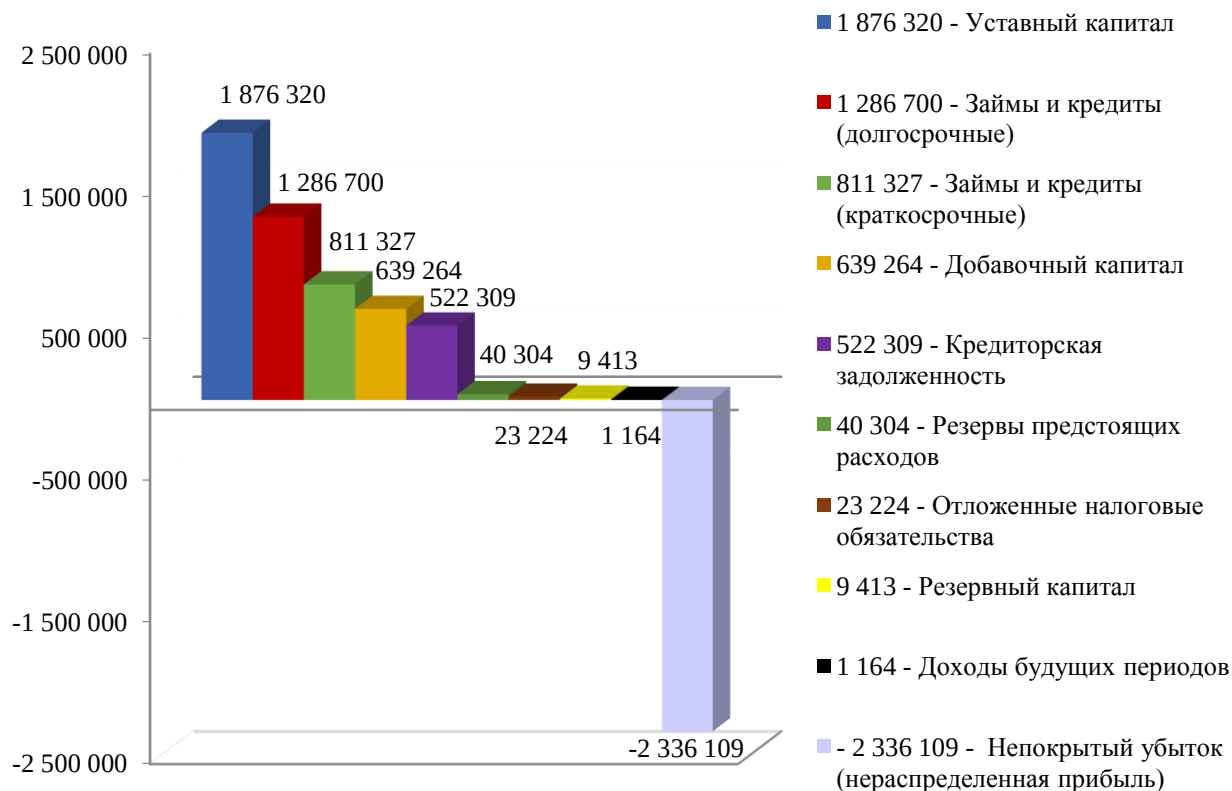
По состоянию на 31.12.2016 общая сумма дебиторской задолженности составляет 1 208 456 тыс. руб. Общее снижение дебиторской задолженности за 2016 год составило 423 293 тыс. руб., основной причиной является начисление резерва по сомнительным долгам на основании оценки Обществом задолженности, которая возможно не будет погашена. На конец года величина резерва в дебиторской задолженности составила -3 111 711 тыс. руб.

8.6.2. Структура пассивов

Собственный капитал по итогам 2016 года имеет положительное значение, в связи с увеличением уставного капитала на сумму, поступившую от дополнительной эмиссии акций. Размер накопленных убытков составляет 2 336 109 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2016. Существенно увеличивают убытки Общества долги потребителей, оцениваемые как нереальные к взысканию и отражаемые в составе внереализационных расходов.

Структура пассива по состоянию на 31.12.2016

(тыс. руб.)



Долгосрочные обязательства на конец 2016 года составили 1 309 924 тыс. руб., снижение на 93 357 тыс. руб. по сравнению с началом года связано с частичным погашением долгосрочного займа перед ПАО «ТГК-1».

Краткосрочные займы и кредиты по итогам 2016 года составляют 811 327 тыс. руб., из них портфель кредитов – 810 000 тыс. руб. (снижение с начала года составило 457 тыс. руб.), проценты к уплате – 1 327 тыс. руб. Задолженность по процентам за пользование заемными средствами снизилась за 2016 год на 537 121 тыс. руб. в основном за счет погашения процентов перед ПАО «ТГК-1».

Кредиторская задолженность на 31.12.2016 года составила 522 309 тыс. руб. Общее снижение составило 1 131 487 тыс. руб. в основном за счет погашения перед ПАО «ТГК-1». Основную долю в структуре кредиторской задолженности составляет задолженность перед поставщиками топлива – 49,63%.

Динамика кредиторской задолженности

(тыс. руб.)

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2016	Отклонение
Поставщикам топлива	480 882	259 211	-221 671
Покупная электроэнергия	14 175	13 149	-1 026
Ремонты	8 883	3 051	-5 832
Инвестиции	18 399	52 472	34 073
Услуги по передаче тепловой энергии	132 215	87 379	-44 836

Прочие кредиторы	999 242	107 047	-892 195
в т.ч. перед ПАО «ТГК-1» (в т.ч. филиал «Кольский»)	774 274	0	-774 274
ИТОГО:	1 653 796	522 309	-1 131 487

8.6.3. Коэффициенты ликвидности

Финансовые показатели	2014 факт	2015 факт	2016 факт
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	-0,45	-0,53	0,07
Коэффициент текущей ликвидности	0,73	0,65	1,30
Коэффициент срочной ликвидности	0,65	0,53	0,92
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,06	0,02	0,02

За анализируемый период увеличился коэффициент автономии по сравнению с 2015 годом с -0,53 до 0,07. Коэффициент автономии показывает долю активов предприятия, которые обеспечиваются собственными средствами. Коэффициент автономии имеет положительную динамику.

Коэффициент текущей ликвидности характеризует общую обеспеченность предприятия оборотными средствами для своевременного погашения своих текущих обязательств и осуществления своей деятельности. *Нижняя граница его равна 1,00.* По итогам года коэффициент текущей ликвидности составил 1,30 против 0,65 за аналогичный период прошлого года. Увеличение показателя связано с погашением краткосрочных займов, процентов по ним, а также погашением задолженности по векселям и переводу долга перед ПАО «ТГК-1» в связи с проведенной дополнительной эмиссией акций.

Коэффициент срочной ликвидности характеризует способность предприятия отвечать по своим текущим обязательствам с использованием наиболее ликвидных активов. *Нижняя граница его равна 0,30.* По сравнению с 2015 годом показатель увеличился на 0,39 и составил 0,92, в связи с уменьшением краткосрочных займов и процентов по ним, а также погашением кредиторской задолженности перед ПАО «ТГК-1».

Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какую часть обязательств Общество способно погасить за счет свободных денежных средств и краткосрочных финансовых вложений. *Нижняя граница его равна 0,20.* На 31.12.2016 показатель равен 0,02, т.е. только 2,0% текущих обязательств Общество может погасить досрочно.

8.6.4. Анализ рентабельности

Наименование показателя	Ед. изм.	2014 факт	2015 факт	2016 факт
Рентабельность продаж	%	14,00	31,81	26,55
Рентабельность собственного капитала	%	-3,34	-5,08	104,95
Рентабельность совокупного капитала	%	3,13	5,65	10,68
Рентабельность по EBITDA	%	8,59	9,43	10,58

Существенное влияние на снижение уровня рентабельности продаж по итогам 2016 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, оказало уменьшение суммы субсидий на компенсацию недополученных доходов.

Рентабельность собственного капитала рассчитывается как отношение чистой прибыли за период к собственному капиталу. В связи с крайне низким значением собственного капитала оценка показателя рентабельность собственного капитала не является характерной для анализа финансово-хозяйственной деятельности. Тем не менее за счет проведенной в 2016 году дополнительной эмиссии акций, показатель имеет положительное значение в отличие от предыдущих периодов.

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 10,68%, что показывает, что на 1 рубль совокупных активов приходится 10,68 копейки прибыли до налогообложения. Увеличение значения данного показателя связано с ростом прибыли до налогообложения.

Рентабельность по EBITDA рассчитывается как отношение EBITDA к выручке. На 31.12.2016 данный показатель составил 10,58%, что выше значения указанного коэффициента 2015 года. Рост данного показателя свидетельствует о повышении эффективности операционной деятельности компании в отчетном периоде.

8.6.5. Анализ деловой активности

Наименование коэффициентов	2014	2015	2016
Производительность труда (тыс. руб./чел.)	8 061,6	8 693,9	8 074,5
Фондоотдача	14,3	13,9	13,5
Фондовооруженность (тыс. руб.)	562,4	625,1	598,8
Оборачиваемость дебиторской задолженности (в оборотах)	2,5	2,4	3,5
Период оборачиваемости дебиторской задолженности (в днях)	145,5	152,6	104,0
Оборачиваемость запасов (в оборотах)	13,0	11,8	10,7
Период оборачиваемости запасов (в днях)	27,6	30,6	33,7
Оборачиваемость кредиторской задолженности (в оборотах)	3,5	3,9	3,7
Период оборачиваемости кредиторской задолженности (в днях)	103,0	91,2	96,3
Продолжительность операционного цикла (в днях)	173,2	183,2	137,7
Продолжительность финансового цикла (в днях)	70,2	92,0	41,3

Показатель производительности труда является качественным показателем и отражает эффективность использования трудовых ресурсов. За 2016 год данный показатель равен 8 074,5 тыс. руб./чел., что ниже уровня значения показателя производительности труда за 2015 год на 7,1%. Снижение связано с получением субсидий в меньшем объеме по сравнению с 2015 годом. При исключении из расчета производительности труда субсидий, значение показателя в 2016 году выше 2015 года на 3,7%.

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 2016 году показатель фондоотдачи составил 13,5. Значение данного показателя говорит о том, что на 1 рубль основных средств приходится 13,5 руб. выручки.

Фондовооруженность является параметром экономической деятельности компании, рассчитываемый как отношение годовой стоимости основных производственных фондов к среднесписочной численности работников за год. Данный показатель характеризует оснащенность работников предприятий основными производственными средствами. За анализируемый период фондовооруженность снизилась на 26,3 тыс. руб. и составила 598,8 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 2016 году равна 3,5 оборота.

Период оборачиваемости дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для взыскания задолженности. В 2016 году показатель снизился до 104 дней.

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 2016 году равен 10,7 оборота, а период оборачиваемости запасов равен 33,7 дня. Снижение уровня оборачиваемости запасов и повышение периода оборачиваемости запасов по сравнению с 2015 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 2016 году равен 3,7 оборота, а период оборачиваемости кредиторской задолженности составляет 96,3 дня.

Продолжительность операционного цикла отражает средний период между приобретением товарно-материальных ценностей и конечной реализацией продукции. В 2016 году данный показатель составил 137,7 дня. По сравнению с предыдущим годом показатель уменьшился, что характеризуется как положительная тенденция.

Продолжительность финансового цикла показывает период, в течение которого финансовые ресурсы отвлечены из оборота. За 2016 год значение данного показателя составило 41,3 дня. Снижение значения показателя отражает уменьшение периода времени отвлечения финансовых ресурсов из оборота.

8.6.6. Объем и структура кредитного портфеля

Структура кредитов и займов в 2015-2016 гг.

(тыс. руб.)

Наименование	на 31.12.2015	на 31.12.2016
Кредиты ПАО «Банк ВТБ»	279 057	1 000
Кредиты Банк ГПБ (АО)	531 400	809 000
Займ ПАО «ТГК-1»	1 565 000	1 286 700
ИТОГО:	2 375 457	2 096 700

Средневзвешенная процентная ставка за пользование заемными средствами по итогам 2016 года составила 12,26% годовых, что ниже уровня 2015 года на 0,64%.

8.6.7 Приоритетные направления деятельности Общества

Деятельность менеджмента ПАО «Мурманская ТЭЦ» направлена на стабилизацию сложного финансового положения Общества, в связи с чем в 2016 году:

- разработан и утвержден Советом директоров бизнес-план, инвестиционная программа, годовая комплексная программа закупок Общества на 2016 год (протокол заседания Совета директоров № 164 от 28.01.2016).
- реализуется программа энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- активно ведется претензионная и исковая работа по взысканию задолженности за тепловую энергию;
- продолжено внедрение схем прямых расчетов за коммунальные услуги;
- получены субсидии на компенсацию выпадающих доходов, из-за разницы цены топлива в тарифе в размере 255,7 млн. руб.;
- проводятся конкурентные процедуры для оптимизации затрат при закупке материалов, работ и услуг.

В целях технологического присоединения новых потребителей тепловой энергии в 2016 г. реализовывался и в 2017 г. продолжит реализовываться проект 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 ст. №9 котлотурбинного цеха.

В целях уменьшения сброса загрязняющих веществ в водные объекты производится реконструкция очистных сооружений теплоисточников.

В целях снижения энергозатрат и уменьшения выбросов загрязняющих веществ планируется проектирование и внедрение систем беспарового разогрева и слива топочного мазута.

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 2016 году прибыль, финансово-экономическое положение Компании остается тяжелым. По состоянию на 31.12.2016 года размер накопленных убытков составляет 2 336,1 млн. руб. Портфель кредитов и займов с процентами составил 2 098,0 млн. руб. на 31.12.2016 года.

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»», направленное на сокращение мазутной зависимости. Данный проект позволяет снизить потребление мазута;
- установка частотных преобразователей на насосах и внедрение современных энергосберегающих систем освещения позволяет экономить количество потребляемой электрической энергии.

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 2016 года чистые активы Общества составили 190,05 млн. руб.

На сегодня остро стоит проблема низкой платежной дисциплины потребителей тепловой энергии, в связи с чем законодательство обязывает создавать резерв по сомнительным долгам. Задолженность, отраженная в бухгалтерской отчетности в составе краткосрочных финансовых вложений и дебиторской задолженности, которая возможно не будет погашена по оценке Общества составляет на конец 2016 года – 3 211,18 млн. руб.

(млн. руб.)

Финансовые показатели	2014 факт	2015 факт	2016 факт
Чистые активы	- 1 680,46	- 1 599,16	190,05
Уставный капитал	285,34	285,34	1 876,32

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 путем включения в раздел «Перечень внесписочных ценных бумаг» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ».

ЗАО «ФБ ММВБ» 19.12.2016 года прекратила свою деятельность в результате реорганизации в форме присоединения к Публичному акционерному обществу «Московская Биржа ММВБ-РТС» (ПАО Московская биржа). ПАО Московская биржа является правопреемником по всем правам и обязанностям.

В настоящее время торги обыкновенными и привилегированными именными акциями ПАО «Мурманская ТЭЦ» номинальной стоимостью 0,6 рубля проводятся на фондовом рынке Московской Биржи в режиме торгов основного рынка: Т+Акции и ДР, код ценной бумаги (биржевой тикер) MUGS и MUGSP. Акции ПАО «Мурманская ТЭЦ» включены в раздел «Третий уровень».

В соответствии с приказом 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», а также, учитывая данные организатора торговли ПАО Московская Биржа на дату окончания 4 квартала 2016 года рыночная цена привилегированной акции составляет 0,531 руб., капитализация определена в размере 62873458,03 руб., рыночная цена обыкновенных акций, как и капитализация по обыкновенным акциям на Бирже не определена, в связи с недостаточным объемом торгов в отчетном периоде.

Расчет рыночной капитализации осуществляется на основании сведений, полученных по итогам торгов ПАО Московская Биржа. Иная методика определения рыночной цены акций эмитентом не определена.

Наименование показателя	на 31.12.2016
Рыночная капитализация по привилегированным акциям, руб.	62 873 458,03

За пределами Российской Федерации акции эмитента не обращаются.

Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

По состоянию на 31.12.2016 общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента, составило:

Всего:	1694
в том числе:	
владельцы – физические лица:	1664
владельцы – юридические лица:	29
в т.ч. 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:	Публично акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1»	
Сокращенное фирменное наименование акционера:	ПАО «ТГК-1»	
ИНН:	7841312071	
Место нахождения:	198188, Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, литера Б	
Доля в уставном капитале эмитента, принадлежащая акционеру (%):	98,68	
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих акционеру (%):	99,53	
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.

На основании зарегистрированного 11.08.2016 Банком России отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг Обществом были размещены акции именные обыкновенные бездокументарные в количестве 2 651 635 152 штуки и 12.09.2016 ИФНС России по г. Мурманску были зарегистрированы соответствующие изменения в Устав ПАО «Мурманская ТЭЦ».

Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

	Общий объем, руб.	Доля в уставном капитале, %
Размер уставного капитала эмитента, в т.ч.	1 876 319 800,80	100
Обыкновенные акции	1 805 276 345,40	96,21
Привилегированные акции	71 043 455,40	3,79

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)	3 008 793 909 штук	118 405 759 штук
4	Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска)	таких акций нет	таких акций нет
5	Количество объявленных акций	138 634 848 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, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента	таких акций нет	таких акций нет
8	Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации	1-01-55148-Е от 29.11.2005 года	2-01-55148-Е от 29.11.2005 года

9.2. Дивиденды

По итогам 2016 финансового года чистая прибыль Общества составила 198 234 тыс. руб., 5% (9 912 тыс. руб.) которой в соответствии Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества должно быть направлено на формирование Резервного фонда, остальная часть прибыли – 188 322 тыс. руб. необходима для покрытия убытков прошлых лет, накопленных в размере 2 530 663 тыс. руб.

За время существования Общества, а именно, за период с 01 октября 2005 года до даты завершения отчетного периода – 31.12.2016 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 16.06.2016 года. На данном собрании были поставлены на голосование и утверждены следующие вопросы:

- Об утверждении годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2015 год;
- О распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2015 финансового года;
- Об избрании членов Совета директоров Общества;
- Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества;
- Об утверждении Аудитора Общества.

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 РФ «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 2016 года было проведено 22 заседаний Совета директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ», одними из значительных принятых решений которых были:

- утверждение бизнес-плана Общества, инвестиционной программы и КПЭ на 2016 год;
- утверждение годовой комплексной программы закупок на 2016 год, в том числе утверждение комплексной программы закупок на 2017 год, в части первоочередных закупок;
- одобрение Коллективного договора Общества на 2016-2018 г.г., Соглашения о льготах и гарантиях членам профсоюзной организации;
- определение цены размещения дополнительных акций, размещаемых по открытой подписке;

- рассмотрение вопросов, связанных с подготовкой и проведением годового общего собрания акционеров Общества;
- утверждение отчета о дополнительном выпуске ценных бумаг, который впоследствии был зарегистрирован Банком России;
- об избрании Генерального директора Общества;
- утверждение Плана работы Совета директоров Общества;
- подготовка Общества к прохождению осенне-зимнего периода и отчет о проведенных мероприятиях;
- утверждение отчетов о финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- утверждение внутренних документов Общества.

Состав Совета директоров, избранный 16.06.2015 года.

1. Лапутько Сергей Дмитриевич - Председатель Совета директоров
2. Антипов Александр Геннадьевич
3. Граве Ирина Вадимовна
4. Михайлова Елена Игоревна
5. Семёнов Геннадий Станиславович
6. Соколов Андрей Геннадьевич
7. Тузников Михаил Алексеевич
8. Филь Сергей Сергеевич
9. Юзифович Александр Михайлович

Действующий состав Совета директоров избран 16.06.2016 года

1. Лапутько Сергей Дмитриевич - Председатель Совета директоров
2. Максимова Антонина Николаевна
3. Михайлова Елена Игоревна
4. Назаров Станислав Валентинович
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 (должности указаны по информации по состоянию 31.12.2016)

Лапутько Сергей Дмитриевич (Председатель Совета директоров))

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		
2016	наст. время	ООО «ТЭР –Сервис»	Член Совета директоров
06.2007	наст. время	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
05.2009	наст. время	ПАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора - Главный инженер - Директор филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»

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

Максимова Антонина Николаевна

Год рождения: 1973

Образование:

2013 - высшее юридическое, Санкт-Петербургский университет управления и экономики;

2002 - экономическое, Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов, финансовый менеджмент;

2000 - ученая степень кандидата технических наук;

1996 - высшее техническое, Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого, технология машиностроения.

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		
06.2016	наст. время	ПАО "Мурманская ТЭЦ"	Член Совета директоров
07.2014	наст. время	ООО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Член Совета директоров
2012	наст. время	ПАО «ТГК-1»	Начальник Департамента корпоративного управления
2011	2012	ОАО «ТГК-1»	Зам. начальника Департамента по управлению акционерным капиталом – начальник отдела акционерного капитала и работы с инвесторами

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	ПАО «ТГК-1»	Начальник департамента по правовым вопросам

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

Назаров Станислав Валентинович

Год рождения: 1970

Образование: Мурманское ордена «Знак Почета» мореходное училище им. И.И.Месяцева, «Эксплуатация судовых силовых установок», 1990

Мурманский государственный технический университет, менеджмент организации, 2006

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		
07.2016	наст. время	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Генеральный директор (по совместительству)
07.2016	наст. время	ПАО «ТГК-1»	Заместитель Генерального директора - Директор Филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1», Член Правления
06.2016	наст. время	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров

06.2015	07.2016	ОАО «ТГК-1»	Заместитель директора Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС филиала «Кольский» (по совместительству)
06.2011	05.2012	ООО «Кольская тепловая компания»	Генеральный директор (по совместительству)
04.2008	07.2016	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Исполнительный директор

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	ПАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту
11.2014	04.2016	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	ПАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по ресурсобеспечению
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	ПАО «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»
08.2004	наст. время	Санкт-Петербургский политехнический университет	Доцент-совместитель (0,5 ставки)

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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2016	наст. время	ПАО «Химкинская теплосеть»	Председатель совета директоров
2016	наст. время	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Член Совета директоров
2015	наст. время	ООО «ППТК»	Председатель Совета директоров
2015	наст. время	АО «Газпром энергосервис» (с 20.08.2015 по 20.10.2015 - АО "Межрегионэнергострой)	Член Совета директоров
2015	наст. время	ООО «ГЭХ Инжиниринг»	Член Совета директоров
2015	2016	ООО «ГЭХ Инжиниринг» (с 14.06.2016 - ООО «Ситуационный центр ГЭХ»)	Член Совета директоров
2015	2016	ООО «ТСК Мосэнерго»	Член Совета директоров
2014	2017	ООО «Тепловая сбытовая компания»	Член Совета директоров
2014	наст. время	ООО «НСПГУ»	Член Совета директоров
2014	2016	ООО «МТЭР Холдинг»	Генеральный директор
2013	наст. время	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «МОЭК»	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Член Совета директоров
2013	2014	ООО «Теплоэнергосервис»	Член Совета директоров
2012	наст. время	ПАО «Центрэнергохолдинг»	Член Совета директоров
2012	наст. время	ПАО «ОГК-2»	Член Совета директоров
2011	наст. время	ООО «ППТК»	Член Совета директоров
2010	наст. время	ООО «Межрегионэнергострой»	Член Совета директоров
2009	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	Начальник управления корпоративных и имущественных отношений, Директор по корпоративно-правовой работе, заместитель генерального директора по корпоративно-правовой работе

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		
06.2014	наст. время	ОАО «Хибинская тепловая компания»	Член Совета директоров
06.2013	наст. время	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
03.2014	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	Заместитель начальника управления казначейства
11.2010	03.2014	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 16.06.2016 года, Протокол № 10 от 20.06.2016.

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» ПАО «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» ПАО «ТГК-1»	Начальник сектора бизнес-планирования и экономического анализа отдела экономики
2011	2013		Ведущий экономист сектора бизнес планирования и экономического анализа Отдела экономики

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	ПАО «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	2016	ПАО «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	ПАО «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.

С 04.07.2016 года функции единоличного исполнительного органа Общества исполняет Генеральный директор Назаров Станислав Валентинович.

Год рождения: 1970

Образование: Мурманское ордена «Знак Почета» мореходное училище им. И.И.Месяцева, «Эксплуатация судовых силовых установок», 1990

Мурманский государственный технический университет, менеджмент организации, 2006

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		
07.2016	наст. время	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Генеральный директор (по совместительству)
07.2016	наст. время	ПАО «ТГК-1»	Заместитель Генерального директора - Директор Филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1», Член Правления
06.2016	наст. время	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
06.2015	07.2016	ОАО «ТГК-1»	Заместитель директора Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС филиала «Кольский» (по совместительству)
06.2011	05.2012	ООО «Кольская тепловая компания»	Генеральный директор (по совместительству)
04.2008	07.2016	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Исполнительный директор

Выплаты Генеральному директору Общества в 2016 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. 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 Совета директоров;
- 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	2016
Вознаграждение за участие в работе Совета директоров	237,4
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0

Иные виды вознаграждений	0
Компенсации	0
ИТОГО	237,4

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	2016
Вознаграждение за участие в работе Ревизионной комиссии	70,6
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
Компенсации	0
ИТОГО	70,6

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 2015, 2016 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.)
01.01.2016	700	106	117	9	2	475	700	64	50
01.01.2017	692	108	117	9	2	465	692	47	55

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

Уровень текучести кадров

Период	Текучесть кадров, %
2015	3,3%
2016	3,6%

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 31.12.2016	В том числе					
			возраст			имеют образование		
			до 30 лет	30-50 лет	старше 50 лет	высшее	средн. профессиональное	среднее
	1	2	3	4	5	8	9	10
1	Все работающие	692	83	381	228	243	134	315
2	Руководители высшего звена (от зам. руководителей направлений и выше)	4	0	1	3	4	0	0
3	Руководители среднего звена (уровень зам. начальника отдела и начальника отдела)	104	1	65	38	69	28	7
4	Специалисты	117	22	68	27	103	12	2
5	Служащие	2	0	2	0	2	0	0
6	Рабочие	465	60	245	160	65	94	306

10.2. Система развития персонала

Динамика средней заработной платы за 2015-2016 гг.

Период	2015	2016
Средняя заработная плата (руб.)	49643	51467

С 1 февраля 2016 года тарифные ставки и должностные оклады работников ПАО «Мурманская ТЭЦ» были увеличены на 4,5%.

Информация об оплате труда, социальных льготах и гарантиях

(тыс. руб.)

Период	Фонд заработной платы	Выплаты социального характера	Итого
2015	414682,3	13005,5	427687,8
2016	430154,8	12038,6	442193,4

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 2016 год по категориям работников

	Должностные категории работников	Списочная численность персонала на 31.12.2016, чел.	Планировалось обучить	Фактически прошли обучение	
			Кол-во чел.	Кол-во чел.	% от плана
1	2	3	4	5	6
	Все работающие	692	125	163	130%
1	Руководители высшего звена (от зам. руководителей направлений и выше)	4	1	1	100%
2	Руководители среднего звена (уровень зам. начальника отдела и начальника отдела)	104	73	88	120%
3	Специалисты	117	24	25	104%
4	Служащие	2	0	0	0
5	Рабочие	465	27	49	181%
	Затраты на обучение, всего, тыс.руб.	1252,7			

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.

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 так же 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 2016 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 экологических 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 2016 году 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 М-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 ФБУ «ЦЛАТИ по Мурманской области» 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.

В 2016 году осуществлялся прием тепловой энергии в паре от АО «Завод ТО ТБО», что позволило уменьшить количество сжигаемого мазута на 7,755 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 2014-2016 гг. составил 62,685 млн. руб.

Динамика показателей воздействия на окружающую среду

Показатель	2014	2015	2016
Водопотребление, тыс.м ³	1267,60	1130,30	1174,10
Водоотведение в поверхностные водные объекты, тыс.м ³	114,36	95,16	90,40
Объем образовавшихся отходов, тонн	1937,90	2005,70	2161,70
Текущие затраты на охрану окружающей среды, млн.руб.	9,71	8,89	10,44
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, тонн	14372,50	13690,50	13122,70
в т.ч.:			
твердых	82,30	86,70	85,60
газообразных и жидких	14290,20	13603,80	13037,10

Основные задачи 2016 и на 2017 год

В 2016 году ставились следующие основные задачи:

- Начало работ по внедрению системы беспарового слива мазута топочного в Котельном цехе №1 (на 10 цистерн) и Котлотурбинном цехе (на 6 цистерн). Работы начаты, заключен договор с ООО «ТГК-Сервис» на выполнение проектных и изыскательских работ, строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ и поставку оборудования по объекту «Техническое перевооружение сливной эстакады №2 котлотурбинного цеха и сливной эстакады со стороны ж/д подъездного пути №1 котельного цеха №1».

- Выполнение работ по реконструкции очистных сооружений производственных сточных вод котельного цеха №1 (Строительство здания очистки производственно-ливневых сточных вод котельного цеха №1). По результатам повторного ОЗП определена новая подрядная организация ЗАО «Баромембранная технология». В отчетном году выполнено: завершены проектно-изыскательские работы; утвержден сводный сметный расчет стоимости строительства; определена продолжительность строительства объекта; завершена поставка основного технологического оборудования, завершены проектно-изыскательские работы. На 2017 год запланированы строительно-монтажные работы по зданию очистки, устройству внешних сетей инженерно-технического обеспечения, монтаж оборудования, пусконаладочные работы и благоустройство территории.

- Достижение проектных показателей по объекту «Техническое перевооружение очистных сооружений производственных сточных вод котельного цеха №2». Выполнена корректировка проектной документация, начаты строительно-монтажные работы. Выполнение запланировано на 2017 год.

- Разработка проектной документации по техническому перевооружению очистных сооружений котлотурбинного цеха. По объекту «Техническое перевооружение очистных сооружений котлотурбинного цеха» в 2015 году результатами ОЗП для разработки проектной и рабочей документации была определена подрядная организация ООО «РС ГРУПП», но в связи с некачественным выполнением обязательств (наличие замечаний к проектной и рабочей документации) договор был расторгнут в одностороннем порядке. По результатам повторного ОЗП определена новая подрядная организация ЗАО «Баромембранная технология». На данный момент завершены проектно-изыскательские работы, сформирован сводный сметный расчет стоимости работ.

На 2017 год ставятся следующие задачи:

- Реализация проектных решений по объекту «Техническое перевооружение сливной эстакады №2 котлотурбинного цеха и сливной эстакады со стороны ж/д подъездного пути №1 котельного цеха №1»).

- Завершение работ по объекту «Строительство здания очистки производственно-ливневых сточных вод котельного цеха №1».

- Достижение проектных показателей по объекту «Техническое перевооружение очистных сооружений производственных сточных вод котельного цеха №2».

- Реализация проектных решений по объекту «Техническое перевооружение очистных сооружений котлотурбинного цеха».

- Разработка проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

- Разработка проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками ПАО «Мурманская ТЭЦ».

12. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Реквизиты Общества:

Адрес места нахождения и почтовый адрес: 183038, город Мурманск, улица Шмидта, дом 14.

Адрес Общества в сети Интернет:

www.murmantec.com

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

Приемная

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

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

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 Банк ВТБ (ПАО) в г. Мурманске

Местонахождение учреждения банка - 183038 г. Мурманск, пр.Ленина, 82

Регистратор Общества:

Акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности» (АО «ДРАГА»), который осуществляет ведение реестра Общества с февраля 2011 года (ранее – ОАО «ЦМД»).

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.

Непосредственное ведение реестра акционеров Общества осуществляет Филиал АО «ДРАГА» в г. Санкт-Петербурге:

Телефон (факс) (812) 676-18-13

spb@draga.ru

<http://spb.draga.ru>

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО РСБУ И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2016 г.

		Форма по ОКУД	Коды
		Дата (число, месяц, год)	0710001
		по ОКПО	31 12 2016
Организация <u>Публичное акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"</u>		ИНН	76975649
Идентификационный номер налогоплательщика			5190141373
Вид экономической деятельности <u>Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха</u>		по ОКВЭД	35.30
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Публичные акционерные общества/Частная собственность</u>		по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 16
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес) <u>183038, Мурманская обл, г.Мурманск, ул.Шмидта, д.14</u>			

Пояснения 1	Наименование показателя 2	Код	На 31 декабря 2016 г.3	На 31 декабря 2015 г.4	На 31 декабря 2014 г.5
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
п.1 разд.III	Основные средства	1150	677 125	687 158	684 787
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
п.10 разд.III	Отложенные налоговые активы	1180	401 769	277 114	137 576
п.2 разд.III	Прочие внеоборотные активы	1190	58 733	-	-
	Итого по разделу I	1100	1 137 627	964 272	822 363
п.4 разд.III	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	500 643	369 260	325 903
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	5 613	2 299	30 188
п.5 разд.III	Дебиторская задолженность	1230	1 208 456	1 631 749	2 362 310
п.3 разд.III	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	4 091	6 605	-
п.6 разд.III	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	17 486	55 169	219 630
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	1 736 289	2 065 082	2 938 031
	БАЛАНС	1600	2 873 916	3 029 354	3 760 394

Форма 0710001 с. 2					
Пояснения 1	Наименование показателя 2	Код	На 31 декабря 2016 г.3	На 31 декабря 2015 г.4	На 31 декабря 2014 г.5
	ПАССИВ				

	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ ⁶ Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)				
п.7 разд. III		1310	1 876 320	285 338	285 338
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
п.7 разд. III	Переоценка внеоборотных активов	1340	639 264	639 649	642 102
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
п.7 разд. III	Резервный капитал	1360	9 413	5 348	2 541
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(2 336 109)	(2 530 663)	(2 611 606)
	Итого по разделу III	1300	188 888	(1 600 328)	(1 681 625)
	III. ЦЕЛЕВОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ ⁶				
	Паевой фонд	1310	-	-	-
	Целевой капитал	1320	-	-	-
	Целевые средства	1350	-	-	-
	Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества	1360	-	-	-
	Резервный и иные целевые фонды	1370	-	-	-
	Итого по разделу III	1300	-	-	-
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п.8 разд. III	Заемные средства	1410	1 286 700	1 380 000	1 380 000
п.10 разд. III	Отложенные налоговые обязательства	1420	23 224	23 281	23 045
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	1 309 924	1 403 281	1 403 045
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п.8 разд. III	Заемные средства	1510	811 327	1 533 905	2 347 069
п.9 разд. III	Кредиторская задолженность	1520	522 309	1 653 796	1 654 644
	Доходы будущих периодов	1530	1 164	1 164	1 164
п.16 разд. III	Оценочные обязательства	1540	40 304	37 536	36 097
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 375 104	3 226 401	4 038 974
	БАЛАНС	1700	2 873 916	3 029 354	3 760 394

Руководитель

(подпись)

Комаров В.Ю.

(расшифровка подписи)

" 28" февраля 2017 г.

Отчет о финансовых результатах
за 2016 г.

Организация	Публичное акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"	Форма по ОКУД	0710002
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31 12 2016
Вид экономической деятельности	Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха	по ОКПО	76975649
Организационно-правовая форма / форма собственности	Публичные акционерные общества/Частная собственность	ИНН	5190141373
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКВЭД	35.30
Местонахождение (адрес)	183038, Мурманская обл, г.Мурманск, ул.Шмидта, д.14	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 16
		по ОКЕИ	384

Пояснения 1	Наименование показателя 2	Код	За 2016 г.3	За 2015 г.4
п.11 разд.III	Выручка 5	2110	5 619 840	6 050 960
п.11 разд.III	Себестоимость продаж	2120	(4 127 661)	(4 125 919)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 492 179	1 925 041
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 492 179	1 925 041
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	2 488	5 180
п.8 разд.III	Проценты к уплате	2330	(244 362)	(359 977)
п.12 разд.III	Прочие доходы	2340	165 238	113 274
п.12 разд.III	Прочие расходы	2350	(1 108 690)	(1 512 392)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	306 853	171 126
	Текущий налог на прибыль	2410	(233 331)	(229 131)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	47 248	55 603
п.10 разд.III	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	57	(236)
п.10 разд.III	Изменение отложенных налоговых активов	2450	124 655	139 538
	Прочее	2460	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	198 234	81 297

Форма 0710002 с. 2

Пояснения 1	Наименование показателя 2	Код	За 2016 г.3	За 2015 г.4
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода 6	2500	198 234	81 297
п.13 разд.III	СПРАВОЧНО			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,09	0,23
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

(подпись)

Комаров В.Ю.

(расшифровка подписи)

" 28 " февраля 2017 г.

Отчет об изменениях капитала
за 2016 г.

		Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)		31 12 2016	0710003
Организация <u>Публичное акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"</u>		по ОКПО	76975649
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	5190141373
Вид экономической деятельности <u>Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха</u>		по ОКВЭД	35.30
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Публичные акционерные общества/Частная собственность</u>		по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 16
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес) <u>183038, Мурманская обл, г.Мурманск, ул.Шмидта, д.14</u>			

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код НИ/стат	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.1	3100	285 338	-	642 102	2 541	(2 611 606)	(1 681 625)
<u>За 2015 г.2</u>							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	81 297	81 297
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	81 297	81 297
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Форма 0710003 с. 2

Наименование показателя	Код НИ/стат	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	-	-

Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(2 453)	-	2 453	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	2 807	(2 807)	x
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.2	3200	285 338	-	639 649	5 348	(2 530 663)	(1 600 328)
За 2016 г.3 Увеличение капитала - всего:	3310	1 590 982	-	-	-	198 234	1 789 216
в том числе: чистая прибыль	3311	x	x	x	x	198 234	198 234
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	1 590 982	-	-	x	x	1 590 982
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
в том числе: убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(385)	-	385	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	4 065	(4 065)	x
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.3	3300	1 876 320	-	639 264	9 413	(2 336 109)	188 888

Форма 0710003 с. 3

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

Наименование показателя	Код НИ/стат	На 31 декабря 2014 г.1	Изменения капитала за 2015 г.2		На 31 декабря 2015 г.2
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	(1 681 625)	81 297	-	(1 600 328)
корректировка в связи с изменением учетной политики	3410	-	-	-	-

исправлением ошибок после корректировок	3420	-	-	-	-
	3500	(1 681 625)	81 297	-	(1 600 328)
в том числе: нераспределенная прибыль (непокрытый убыток): до корректировок					
	3401	(2 611 606)	81 297	(354)	(2 530 663)
	3411	-	-	-	-
	3421	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики исправлением ошибок после корректировок	3501	(2 611 606)	81 297	(354)	(2 530 663)
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям) до корректировок					
	3402	929 981	-	354	930 355
	3412	-	-	-	-
	3422	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики исправлением ошибок после корректировок	3502	929 981	-	354	930 355

Форма 0710003 с. 4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код НИ/стат	На 31 декабря 2016 г.3	На 31 декабря 2015 г.2	На 31 декабря 2014 г.1
Чистые активы	3600	190 052	(1 599 164)	(1 680 461)

Руководитель

" 28 " февраля 2017 г.

(подпись)

Комаров В.Ю.

(расшифровка подписи)

Отчет о движении денежных средств
за 2016 г.

		Форма по ОКУД	Коды
		Дата (число, месяц, год)	0710004
Организация <u>Публичное акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"</u>		по ОКПО	31 12 2016
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	76975649
Вид экономической деятельности <u>Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха</u>		по ОКВЭД	5190141373
Организационно-правовая форма / форма собственности			35.30
<u>Публичные акционерные общества/Частная собственность</u>		по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 16
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес) <u>183038, Мурманская обл, г.Мурманск, ул.Шмидта, д.14</u>			

Наименование показателя	Код НИ/стат	За 2016 г.1	За 2015 г.2
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	5 246 959	5 536 385
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 145 838	3 417 598
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	2 101 121	2 118 787
Платежи - всего	4120	(6 437 844)	(4 829 643)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 509 918)	(3 252 200)
в связи с оплатой труда работников	4122	(388 851)	(378 891)
процентов по долговым обязательствам	4123	(781 176)	(360 308)
налога на прибыль организаций	4124	(262 810)	(226 776)
НДС	4125	(463 683)	(386 625)
Иные налоги и сборы	4126	(80 187)	(75 539)
Взносы в государственные внебюджетные фонды	4127	(122 884)	(119 069)
прочие платежи	4129	(828 335)	(30 235)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(1 190 885)	706 742

Форма 0710004 с. 2

Наименование показателя	Код НИ/стат	За 2016 г.1	За 2015 г.2
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	3 448	5 141
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	960	7
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 488	5 134
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(162 471)	(64 701)

в том числе: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(137 834)	(54 832)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	(24 637)	(9 869)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(159 023)	(59 560)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	5 841 982	3 898 357
в том числе: получение кредитов и займов	4311	4 251 000	3 898 357
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	1 590 982	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-

Форма 0710004 с. 3

Наименование показателя	Код НИ/стат	За 2016 г.1	За 2015 г.2
Платежи - всего	4320	(4 529 757)	(4 710 000)
в том числе: собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(4 529 757)	(4 710 000)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	1 312 225	(811 643)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(37 683)	(164 461)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	55 169	219 630
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	17 486	55 169
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель

(подпись)

Комаров В.Ю.

(расшифровка подписи)

" 28" февраля 2017 г.

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1. Информация об Обществе

Публичное акционерное общество «Мурманская ТЭЦ» образовано в результате реорганизации Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Колэнерго» в форме выделения (решение внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Колэнерго» от 30 марта 2005 г.) и зарегистрировано в качестве юридического лица 1 октября 2005 г.

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

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

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

Общество не имеет филиалов.

Среднесписочная численность персонала Общества за 2016 год составила 696 человек (за 2015 год: 696 человек).

Органами управления являются Общее собрание акционеров и Совет директоров.

Основным акционером является ПАО «Территориальная генерирующая компания № 1», доля участия лица в уставном капитале 98,679%.

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31 декабря 2016 г. входят:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Назаров С.В.	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Генеральный директор, заместитель генерального директора – директор филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1»
Максимова А.Н.	ПАО «ТГК-1»	Начальник департамента корпоративного управления
Семенов Г.С.	ПАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту
Лапутько С. Д.	ПАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора – Главный инженер, Директор филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»
Михайлова Е. И.	ПАО «ТГК-1»	Начальник департамента по правовым вопросам
Соколов А. Г.	ПАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по ресурсообеспечению.
Тузников М.А.	ПАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
Филь С.С.	ООО «Газпром энергохолдинг»	Заместитель генерального директора по корпоративно-правовой работе

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Юзифович А.М.	ООО «Газпром энергохолдинг»	Заместитель начальника управления казначейства

Председатель Совета директоров Общества – Лапутько С. Д.

Общее руководство осуществляет единоличный исполнительный орган Общества – Генеральный директор.

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31 декабря 2016 г. входят:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Баранова Н. А.	Филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»	Заместитель главного бухгалтера по налоговому учету и отчетности
Галаева Е.С.	Филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»	Начальник сектора бизнес-планирования и экономического анализа отдела экономики
Орлова Н.Ю.	ПАО «ТГК-1»	Заместитель Главного бухгалтера
Скаченко Н. Е.	ПАО «ТГК-1»	Начальник планово-экономического отдела
Павлов Д.А.	ПАО «ТГК-1»	Начальник финансового департамента

Председатель Ревизионной комиссии Общества – Орлова Н.Ю.

2. Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований.

Политические и экономические события, наблюдавшиеся в последнее время в регионе, в частности события на Украине, оказали и могут продолжать оказывать негативное воздействие на российскую экономику, включая ослабление рубля, повышение процентных ставок, снижение ликвидности и возникновение трудностей в привлечении международного финансирования. Эти события, включая текущие и будущие международные санкции в отношении некоторых российских организаций и граждан, а также связанная с ними неопределенность и волатильность финансовых рынков могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от ожиданий руководства.

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.). В пояснениях раскрыта информация о подверженности Общества рискам и о причинах их возникновения, механизмах управления рисками, а также изменениях по сравнению с предыдущим периодом.

II. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств, оценочных обязательств и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение).

2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

3. Основные средства

В составе основных средств отражены здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление).

Первоначальной стоимостью объектов основных средств, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей.

Объекты основных средств, принятые к учету 01.10.2005 в связи с реорганизацией РАО «ЕЭС России», учитываются по восстановительной стоимости.

Переоценка основных средств в Обществе не производилась.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу, принятые к учету с 01.01.2011, учитываются в составе материально-производственных запасов. Объекты основных средств, стоимостью от 20 до 40 тыс. руб., принятые к учету до 01.01.2011 учитываются в составе основных средств и амортизируются в общеустановленном порядке. До 01.01.2011 в составе материально-производственных запасов учитывались объекты со стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

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

Амортизация основных средств, полученных при образовании Общества, которые были приобретены до 01.01.2002, производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072.

Амортизация основных средств, приобретенных начиная с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

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

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

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

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

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

4. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

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

5. Финансовые вложения

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

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (первоначальной) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в отношении активов, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. Общая сумма созданного резерва относится на прочие расходы.

Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

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

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

6. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

При отпуске сырья и материалов в производство и ином выбытии материально-производственные запасы оцениваются по средней себестоимости.

7. Расходы будущих периодов

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

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

8. Задолженность покупателей и заказчиков

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

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

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

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

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

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

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

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

10. Уставный, добавочный и резервный капитал

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

Добавочный капитал Общества был передан на баланс Общества при реорганизации и включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенную по результатам их переоценки. Переоценка Обществом основных средств не производилась.

В соответствии с Уставом Общество формирует резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. Размер ежегодных отчислений в резервный фонд устанавливается по решению Общего собрания участников в сумме не менее 5% чистой прибыли до достижения установленной величины.

11. Кредиты и займы полученные

Дополнительные расходы, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся в состав прочих расходов по мере их осуществления.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), включаются в состав прочих расходов равномерно по мере их начисления в течение срока займа (кредита).

12. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

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

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам.

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

13. Расчеты по налогу на прибыль

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

14. Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества учитываются:

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

15. Признание расходов

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

Управленческие расходы включаются в себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг.

В составе прочих расходов учитываются:

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

16. Изменения в учетной политике Общества на 2016 год

В учетную политику Общества на 2016 год изменения не вносились.

17. Данные прошлых отчетных периодов

Корректировок данных предшествующих отчетных периодов не производилось.

III. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

1. Основные средства

1.1. Основные средства

Данные о движении основных средств представлены в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец года	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) – всего	2016 г.	1 949 196	(1 514 113)	25 028	(1 707)	1 707	(43 349)	1 972 517	(1 555 755)
	2015 г.	1 857 585	(1 476 866)	95 593	(3 982)	2 289	(39 536)	1 949 196	(1 514 113)
в том числе: Здания	2016 г.	330 908	(148 596)	630	-	-	(4 890)	331 538	(153 486)
	2015 г.	333 832	(144 916)	-	(2 924)	1 231	(4 911)	330 908	(148 596)
Сооружения и передаточные устройства	2016 г.	1 178 640	(1 047 859)	2 348	-	-	(14 698)	1 180 988	(1 062 557)
	2015 г.	1 165 083	(1 033 440)	13 557	-	-	(14 419)	1 178 640	(1 047 859)
Машины и оборудование	2016 г.	419 032	(300 339)	14 453	(1 135)	1 135	(23 159)	432 350	(322 363)
	2015 г.	339 413	(281 228)	80 322	(703)	703	(19 814)	419 032	(300 339)
Транспортные средства	2016 г.	16 865	(13 917)	7 597	(545)	545	(507)	23 917	(13 879)
	2015 г.	15 400	(13 620)	1 465	-	-	(297)	16 865	(13 917)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2016 г.	3 730	(3 402)	-	(27)	27	(95)	3 703	(3 470)
	2015 г.	3 836	(3 662)	249	(355)	355	(95)	3 730	(3 402)
Другие виды основных средств	2016 г.	21	-	-	-	-	-	21	-
	2015 г.	21	-	-	-	-	-	21	-

В строке 1150 «Основные средства» отражены затраты по незавершенному строительству:

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период			На конец года
			затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т. п. основных средств – всего	2016 г.	252 075	183 130	(149 814)	(25 028)	260 363
	2015 г.	304 068	59 767	(16 167)	(95 593)	252 075

В составе затрат по незавершенному строительству по состоянию на 31.12.2016 числятся объекты:

- реконструкция и расширение котельной «Южная» в размере 107 852 тыс. руб. (на 31.12.2015 – 107 852 тыс. руб., на 31.12.2014 – 107 852 тыс. руб.);
- модернизация котла ПТВМ-50 КТЦ в размере 44 701 тыс. руб. (на 31.12.2015 – 1 500 тыс. руб., на 31.12.2014 – 1 500 тыс. руб.);
- строительство здания очистки сточных вод КЦ-1 в размере 40 582 тыс. руб. (на 31.12.2015 – 3 154 тыс. руб., на 31.12.2014 – 1 258 тыс. руб.);

- техническое перевооружение очистных сооружений Восточной котельной в размере 24 489 тыс. руб. (на 31.12.2014 – 24 489 тыс. руб., на 31.12.2014 – 22 657 тыс. руб.);
- цех по ремонту и изготовлению котлотурбинного оборудования (КТО) в размере 8 735 тыс. руб. (на 31.12.2015 – 8 735 тыс. руб., на 31.12.2014 – 8 735 тыс. руб.); оборудование в размере 911 тыс. руб. (на 31.12.2015 – 4 347 тыс. руб., на 31.12.2014 – 1 122 тыс. руб.).

1.2. Основные средства, полученные в аренду

По состоянию на 31.12.2016 Общество получило в пользование по договору аренды основные средства стоимостью 9 153 тыс. руб. (на 31.12.2015 – 9 153 тыс. руб., на 31.12.2014 – 9 153 тыс. руб.). В составе арендованных основных средств числится здание насосной № 10 общей площадью 406,40 кв. м. (с технологическим оборудованием) стоимостью 5 983 тыс. руб. (на 31.12.2015 – 5 983 тыс. руб., на 31.12.2014 – 5 983 тыс. руб.), расположенное во дворе дома № 35 по ул. Челюскинцев, тепловые сети протяженностью 923 погонных метра стоимостью 3 170 тыс. руб. (на 31.12.2015 – 3 170 тыс. руб., на 31.12.2014 – 3 170 тыс. руб.) от Восточной котельной в районе Зеленого мыса на основании договора аренды с Комитетом имущественных отношений города Мурманска на основании постановления администрации г. Мурманска № 583 от 08.05.2007 «О передаче муниципального имущества в безвозмездное пользование» согласно договору безвозмездного пользования (договору ссуды) муниципальным имуществом города Мурманска № 969/03 от 17.05.2007.

2. Прочие внеоборотные активы

По состоянию на 31.12.2016 в состав строки 1190 «Прочие внеоборотные активы» включены авансы под поставку оборудования с ООО ТГК Сервис» в размере 58 733 тыс. руб. (на 31.12.2015 – 0 тыс. руб., на 31.12.2014 – 0 тыс. руб.)

3. Финансовые вложения

3.1. Долгосрочные финансовые вложения

У Общества отсутствуют вложения в уставные капиталы и иные ценные бумаги по состоянию на 31.12.2016 и предыдущие отчетные даты, представленные в бухгалтерской отчетности за 2016 год.

3.2. Краткосрочные финансовые вложения

По состоянию на 31.12.2016 в составе краткосрочных финансовых вложений отражена задолженность по договорам уступки прав требования в общей сумме 103 557 тыс. руб., приобретенных с дисконтом, которые были зарезервированы в сумме 99 466 тыс. руб. (на 31.12.2015 – 147 908 тыс. руб., зарезервированных в сумме 141 303 тыс. руб.).

4. Запасы

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

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период			На конец года	
		себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	Поступило	Выбыло	величина резерва под снижение стоимости	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы – всего	2016 г.	369 260	-	2 694 621	(2 509 939)	(53 299)	553 942	(53 299)
	2015 г.	325 903	-	2 656 994	(2 613 637)	-	369 260	-
в том числе: Топливо	2016 г.	321 273	-	2 528 447	(2 410 031)	-	439 689	-
	2015 г.	284 429	-	2 572 907	(2 536 063)	-	321 273	-
	2016 г.	47 983	-	103 075	(99 904)	-	51 154	-

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период			На конец года	
		себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	Поступило	Выбыло	величина резерва под снижение стоимости	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
Прочие сырье и материалы	2015 г.	41 407	-	84 087	(77 511)	-	47 983	-
Расходы будущих периодов	2016 г.	4	-	-	(4)	-	-	-
	2015 г.	67	-	-	(63)	-	4	-
Товары	2016 г.	-	-	63 099	-	(53 299)	63 099	(53 299)
	2015 г.	-	-	-	-	-	-	-

5. Дебиторская задолженность

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

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец года	
		учтенная по условиям договора	резерв по сомнит. долгам	Поступило			Выбыло			учтенная по условиям договора	резерв по сомнит. долгам
				сумма долга по сделке	%, штрафы	Начисление резерва	погашение	Списание	восстановление резерва		
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	2016	4 065 725	(2 433 976)	10 492 022	45 759	(938 511)	(10 283 339)	-	260 776	4 320 167	(3 111 711)
	2015	3 834 986	(1 472 676)	9 539 424	42 718	(1 278 710)	(9 351 403)	-	317 410	4 065 725	(2 433 976)
в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками	2016	3 434 301	(2 292 078)	6 555 114	-	(463 814)	(6 509 088)	-	249 753	3 480 327	(2 506 139)
	2015	3 480 180	(1 450 227)	7 014 385	-	(1 138 036)	(7 060 264)	-	296 185	3 434 301	(2 292 078)
Авансы выданные	2016	3 515	-	101 094	-	-	(99 372)	-	-	5 237	-
	2015	29 797	-	90 815	-	-	(117 097)	-	-	3 515	-
Прочая задолженность	2016	627 909	(141 898)	3 835 814	45 759	(474 697)	(3 674 879)	-	11 023	834 603	(605 572)
	2015	325 009	(22 449)	2 434 224	42 718	(140 674)	(2 174 042)	-	21 225	627 909	(141 898)

Прочая дебиторская задолженность представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2016		31.12.2015		31.12.2014	
	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам
Всего	834 603	(605 572)	627 909	(141 898)	325 009	(22 449)
в том числе:						
расчеты по претензиям	116 505	(56 418)	95 053	(52 933)	107 404	(16 001)
переуступка прав требований	681 276	(549 154)	528 122	(88 965)	209 928	(1 040)
прочая задолженность	36 822	-	4 734	-	7 677	(5 408)

Просроченная дебиторская задолженность ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2016		31.12.2015		31.12.2014	
	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов
Всего	3 470 382	259 206	3 052 457	648 481	2 715 243	1 242 567
в том числе:						
расчеты с покупателями и заказчиками	2 671 186	165 047	2 756 005	493 927	2 566 019	1 115 792
авансы выданные	1 306	1 306	852	852	931	931
прочая задолженность	797 890	92 853	295 600	153 702	148 293	125 844

6. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Средства в кассе	7	8	9
Средства на расчетных счетах	17 461	15 150	184 618
Средства на специальных счетах	18	11	3
Итого денежные средства	17 486	15 169	184 630
Краткосрочный банковский депозит	-	40 000	35 000
Итого денежные эквиваленты	-	40 000	35 000
Итого денежные средства и денежные эквиваленты	17 486	55 169	219 630

Ниже раскрыты существенные поступления и платежи, включенные в строки «прочие поступления» и «прочие платежи» отчета о движении денежных средств:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	2016	2015
Прочие поступления по текущей деятельности, в т.ч.	4119	2 101 121	2 118 787
Поступления по договорам цессии		2 083 518	2 085 614
Прочие		17 603	33 173
Прочие платежи по текущей деятельности, в т.ч.	4129	(828 335)	(30 235)
Прочие, в т.ч. погашение просроченной задолженности перед ТГК-1		(774 234)	-

7. Капитал и резервы

7.1. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2016 уставный капитал Общества полностью оплачен и составил 1 876 320 тыс. руб. (на 31.12.2015 – 285 338 тыс. руб., на 31.12.2014 – 285 338 тыс. руб.).

Наименование	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Размер уставного капитала (тыс. руб.)
Обыкновенные акции	3 008 793 909	0,6	1 805 276
Привилегированные акции	118 405 759	0,6	71 044
Итого	3 127 199 668		1 876 320

Информация о выпуске дополнительных обыкновенных акций при размещении акционерным обществом обыкновенных акций без их оплаты	Приказ Минфина 29н, п.17
--	--------------------------

акционерам-владельцам обыкновенных акций, не влияющем на распределение прибыли между акционерами, и при размещении дополнительных обыкновенных акций по цене ниже рыночной стоимости в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»:	
- описание того, в результате какого события произошел выпуск	На основании решения годового общего собрания акционеров об увеличении уставного капитала ПАО «Мурманская ТЭЦ» путем размещения дополнительных акций от 16.06.2015 (протокол № 9 от 19.06.2015)
- дата выпуска	05.11.2015
- основные условия выпуска	Общество размещает акции именные обыкновенные бездокументарные номинальной стоимостью 0,60 (ноль целых шесть десятых) рубля каждая в количестве 2 651 635 152 (два миллиарда шестьсот пятьдесят один миллион шестьсот тридцать пять тысяч сто пятьдесят две) штуки, способ размещения – открытая подписка. При размещении ценных бумаг предоставляется преимущественное право приобретения ценных бумаг.
- количество выпущенных дополнительных обыкновенных акций	2 651 635 152 (два миллиарда шестьсот пятьдесят один миллион шестьсот тридцать пять тысяч сто пятьдесят две) штуки,
- сумма средств, полученных от размещения дополнительных акций (при осуществлении акционерами прав на приобретение дополнительных обыкновенных акций с их частичной оплатой)	1 590 982 тыс.руб.

98,679% акций Общества принадлежит ПАО «ТГК-1».

На 31 декабря 2016 г. чистые активы общества составили – 190 052 тыс. руб. (на 31 декабря 2015г. – (1 599 164) тыс. руб., на 31.12.2014 – (1 680 461) тыс. руб.). Убытки Общества объясняются низкими тарифами на тепловую энергию, установленными в Мурманской области, которые значительно ниже экономически обоснованных, а также удорожанием стоимости топлива (мазута) с 2008 года – рост за 6 лет составил более 70%. В 2016 году получены субсидии на компенсацию убытков в размере 255 663 тыс. руб. (в 2015 году – 877 112 тыс. руб.). Руководство Общества продолжает переговоры по получению компенсации убытков из бюджета и установлению экономически обоснованного тарифа на реализацию тепловой энергии для целей повышения эффективности и прибыльности Общества в будущем.

Общество не выплачивало дивиденды за 2015год.

7.2 Добавочный капитал

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

За отчетный год добавочный капитал в размере 385 тыс.руб. был отнесен на уменьшение непокрытого убытка за счет выбытия основных средств (2 453 тыс. руб. в 2015 году).

7.3. Резервный капитал

В 2016 году решением Общего Собрания Акционеров от 16 июня 2016 года Общество распределило 4 065 тыс. руб. в резервный капитал из прибыли 2015 года (в 2015 году – 2 807 тыс. руб. из прибыли 2014 года).

8. Кредиты и займы полученные

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2016 года, составила 4 251 000 тыс. руб. (в 2015 году – 3 406 357 тыс. руб.). Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2016 года, составила 4 251 457 тыс. руб. (в 2015 году – 3 775 000 тыс. руб.). Общая сумма займов, полученных в течение 2016 года, составила 0 тыс. руб. (в 2015 году – 492 000 тыс. руб.). Общая сумма займов, погашенных в течение 2016 года, составила 93 300 тыс. руб. (в 2015 году – 935 000 тыс. руб.).

Задолженность по кредитам и займам с учетом процентов представлена ниже:

тыс. руб.				
Кредиторы	Срок погашения	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Долгосрочные займы полученные, всего:		1 286 700	1 380 000	1 380 000
ПАО «ТГК-1»	25.12.2020	1 286 700	1 380 000	1 380 000
Краткосрочные кредиты и займы полученные, всего:		811 327	1 533 905	2 347 069
в том числе: займы		-	720 398	1 164 962
ПАО «ТГК-1»	19.07.2010	-	437 893	437 893
ПАО «ТГК-1»	23.12.2009	-	44 873	44 873
ПАО «ТГК-1»	27.02.2011	-	237 632	237 632
ООО «Газпром энергохолдинг»	02.02.2015	-	-	444 564
кредиты		811 327	813 507	1 182 107
ПАО ВТБ Банк	28.02.2015 - 28.02.2017	1 004	280 890	179 853
АО «ГазПромБанк»	11.03.2015 - 28.02.2017 (на 31.12.2014: 30.01.2015 - 30.11.2015; на 31.12.2013: 31.01.2014 -31.10.2014)	810 323	532 617	1 002 254

Средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом по состоянию на 31.12.2016, составили 1 290 000 тыс. руб. (на 31.12.2015 – 1 289 543 тыс. руб., на 31.12.2014 – 920 900 тыс. руб.).

За 2016г. было начислено 244 362 тыс. руб. процентов по кредитам и займам (в 2015г. – 359 977 тыс. руб.), которые были учтены в составе строки 2330 «Проценты к уплате» в отчете о финансовых результатах.

	2016	2015
Займы и кредиты в российских рублях, годовая процентная ставка	8 – 15	8 – 20

Дополнительных затрат, связанных с получением кредитов, нет за 2016 и 2015 гг.

9. Кредиторская задолженность

В составе кредиторской задолженности бухгалтерского баланса суммарно отражена следующая задолженность:

тыс. руб.					
Краткосрочная кредиторская задолженность составляет: в том числе	Период	Остаток на начало года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец года
Поставщики и подрядчики:	За 2016	690 013	4 394 355	(4 632 093)	452 275
	За 2015	738 960	4 298 327	(4 347 274)	690 013
Из них					
ООО "Газпромнефть-Региональные продажи"	За 2016	6 931	175 276	(108 898)	73 309
	За 2015	215 593	1 263 004	(1 471 666)	6 931
ООО "РУТЭК"	За 2016	61 032	318 637	(379 669)	-
	За 2015		204 673	(143 641)	61 032
ПАО "НК "Роснефть"	За 2016	-	1 364 164	(1 178 587)	185 577
	За 2015	-	136 803	(136 803)	-

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет: в том числе	Период	Остаток на начало года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец года
ЗАО «Уфа Ойл»	За 2016	9 407		(9 082)	325
	За 2015	0	47 632	(38 225)	9 407
ООО "Единые коммунальные системы"	За 2016	97 937	50 839	(148 776)	-
	За 2015	9 137	423 668	(334 868)	97 937
ООО "Аквмак-Процессинг"	За 2016	127 940	482 101	(610 041)	-
	За 2015	281 520	135 800	(289 380)	127 940
ООО "ИНТЭК-М"	За 2016	170 321	261 775	(432 096)	-
	За 2015	-	576 380	(406 059)	170 321
Задолженность по оплате труда	За 2016	9 856	450 041	(448 264)	11 633
	За 2015	11 690	434 798	(436 632)	9 856
Задолженность внебюджетным фондам	За 2016	10 543	131 027	(130 298)	11 272
	За 2015	10 076	126 182	(125 715)	10 543
Задолженность перед бюджетом	За 2016	80 183	1 317 729	(1 380 727)	17 185
	За 2015	63 760	1 310 958	(1 294 535)	80 183
Прочие кредиторы, всего:	За 2016	863 201	230 013	(1 063 270)	29 944
	За 2015	830 158	247 290	(214 247)	863 201
Из них					
ПАО "ТГК-1"	За 2016	774 233	-	(774 233)	
	За 2015	774 233	-	-	774 233
ИТОГО:	За 2016	1 653 796	6 523 165	(7 654 652)	522 309
	За 2015	1 654 644	6 417 555	(6 418 403)	1 653 796

Просроченная кредиторская задолженность представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Всего	3 565	797 417	788 023
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	1 976	14 218	12 699
авансы полученные	127	129	410
прочая задолженность	1 462	783 070	774 914
в т.ч. ПАО "ТГК-1"	-	774 233	774 233

Общество произвело в 2016 году взаимозачетов на сумму 381 736 тыс.руб. (в 2015 году - 419 651 тыс.руб.)

10. Налоги

10.1. Налог на добавленную стоимость

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

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 1 008 425 тыс. руб. (1 006 150 тыс. руб. – в 2015 году). НДС по приобретенным ценностям составил 668 588 тыс. руб. (650 672 тыс. руб. – в 2015 году), в том числе предъявленный к вычету – 708 579 тыс. руб., (741 506 тыс. руб. – в 2015 году).

10.2. Налог на прибыль организации

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2016 год составила 1 166 653 тыс. руб. (в 2015 году – 1 145 653 тыс. руб.).

Расшифровка отложенных налоговых активов и обязательств представлена ниже:

тыс. руб.			
Наименование показателя	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Отложенные налоговые активы	401 769	277 114	137 576
- Разницы в амортизации	610	659	729
- Убытки прошлых лет	7	8	73 230
- Разницы в начисление резервов по ДЗ	393 091	268 940	56 398
- Оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	8 061	7 507	7 219
Отложенные налоговые обязательства	23 224	23 281	23 045
- Разницы в амортизации	23 224	23 281	23 045

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли по налогу на прибыль (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 61 371 тыс. руб. (в 2015 году сумма условного расхода по налогу на прибыль – 34 225 тыс. руб.).

Постоянные налоговые обязательства сформированы в результате возникновения постоянных разниц в связи с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении результатов, расходов производственного характера сверх установленных норм.

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль, составила 236 240 тыс. руб. (в 2015 году - 278 020 тыс. руб.), повлекших возникновение постоянного налогового обязательства 47 248 тыс. руб. (в 2015 году - 55 604 тыс. руб.).

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 623 275 тыс. руб. (в 2015 году – 697 689 тыс. руб.), в том числе, возникших – 987 128 тыс. руб. (в 2015 году – 1 291 223 тыс. руб.) и погашенных – 363 853 тыс. руб. (в 2015 году – 593 534 тыс. руб.). Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении убытка от продажи объектов основных средств, различиями в начислении амортизации основных средств в бухгалтерском учете и для целей налогообложения, различиями в признании расходов на оплату отпусков, а также различиями в суммах начисленного резерва по сомнительным долгам.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 285 тыс. руб. (в 2015 году – 1 182 тыс. руб.), в том числе, возникших – 7 914 тыс. руб. (в 2015 году – 8 777 тыс. руб.) и погашенных – 8 201 тыс. руб. (в 2015 году – 7 595 тыс. руб.). Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в суммах начисленного резерва по сомнительным долгам и начисленной амортизации основных средств в бухгалтерском учете и для целей налогообложения.

10.3. Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов и сборов за 2016 год включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 8 718 тыс. руб. (в 2015 году – 11 617 тыс. руб.).

На расходы по обычным видам деятельности в 2016 году отнесены следующие налоги и сборы: налог на имущество – 6 472 тыс. руб. (в 2015 году – 5 752 тыс. руб.), плата за загрязнение окружающей среды – 2 044 тыс. руб. (в 2015 году – 5 667 тыс. руб.).

11. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы по обычным видам деятельности представляют собой выручку от реализации тепловой энергии в 2016 году в размере 5 587 120 тыс. руб. (2015 г.: 6 009 446 тыс. руб.) и от реализации прочих работ и услуг промышленного характера в 2016 г. в размере 32 720 тыс. руб. (в 2015 г.: 41 514 тыс. руб.).

В 2016 году Обществом были получены субсидии на компенсацию выпадающих доходов в размере 255 663 тыс. руб. (в 2015 году – 877 112 тыс. руб.), которые были отражены в составе выручки от реализации.

Выручка от реализации тепловой энергии в разрезе потребителей представлена в таблице:

тыс. руб.

Тепловая энергия	2016		2015	
	Объем, тыс. Гкал	Выручка без НДС	Объем, тыс. Гкал	Выручка без НДС
Коммунальное хозяйство	1 359	3 666 206	1 467	3 783 913
Бюджетные организации	170	470 807	137	357 167
Промышленные потребители	45	123 279	40	107 583
Население	1	165	1	140
прочие	283	797 064	232	618 574
теплосетевые компании [на компенсацию тепловых потерь]	107	273 936	107	264 957
субсидия	-	255 663	-	877 112
Итого теплоэнергия	1 965	5 587 120	1 984	6 009 446

Расходы по обычным видам деятельности представлены в таблице:

тыс. руб.

Вид расхода по обычным видам деятельности	2016	2015
Материальные затраты	2 768 202	2 837 185
Услуги по передаче теплоэнергии	588 397	541 367
Затраты на оплату труда	433 169	417 974
Отчисления страховых взносов	129 333	125 415
Амортизация	43 286	39 474
Услуги подрядчиков по ремонту оборудования	33 448	37 720
Страхование	10 520	10 655
Налоги и сборы	9 781	11 617
Прочие затраты	111 525	104 512
ИТОГО по строке 2120 «Себестоимость продаж» отчета о финансовых результатах	4 127 661	4 125 919

12. Прочие доходы и прочие расходы

тыс. руб.

Наименование видов прочих доходов и расходов	2016		2015	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
резерв по сомнительным долгам	96 327	938 511	4 812	1 350 347
резерв под обесценение активов	-	53 299	-	-
убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	-	37 363	-	63 296
выбытие активов без дохода	-	24 726	-	7 448
госпошлина	-	11 282	-	9 181
материальная помощь и другие выплаты	-	9 105	-	8 031
продажа ТМЦ, других активов	9 878	7 777	55 056	47 659
расходы на спортивные и культмассовые мероприятия	-	1 482	-	1 347
пени, штрафы, неустойки	45 759	1 103	37 991	353
услуги банков	-	631	-	696
арендные платежи за землю	-	447	-	-
платежи за сверхнормативные выбросы	-	388	-	1 047
прочие	13 274	22 576	15 415	22 987
Итого	165 238	1 108 690	113 274	1 512 392

В составе суммы убытков прошлых лет, выявленных в отчетном периоде, в 2016 году раскрыты убытки на сумму 36 821 тыс. руб., возникшие в связи с перерасчетами количества отпущенной теплоэнергии за 2013-2015 гг., произведенными согласно решениям судов и данным по индивидуальным приборам учета за прошлые периоды, предоставленными контрагентами в отчетном периоде (в 2015 году - 28 218 тыс.руб. по перерасчетам за 2012-2014 гг.).

13. Прибыль на акцию

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

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

Показатель	тыс. руб.	
	2016	2015
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	198 234	81 297
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, акций	2 124 915 525	357 158 757
Базовая прибыль на акцию, в руб.	0,09	0,23

Общество осуществило в 2015 году дополнительную эмиссию обыкновенных акций в количестве 2 651 635 152 (два миллиарда шестьсот пятьдесят один миллион шестьсот тридцать пять тысяч сто пятьдесят две) штуки, номинальной стоимостью 0,60 (ноль целых шесть десятых) рубля каждая. Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

14. Связанные стороны

Головная организация и преобладающие общества

Общество контролируется ПАО «ТГК-1», которому принадлежит 98,679% обыкновенных акций Общества. Остальные обыкновенные акции размещены среди большого числа акционеров.

Компания ПАО «ТГК-1» является дочерней компанией ООО «Газпром энергохолдинг», находящейся под контролем ПАО «Газпром».

Все компании, находящиеся под контролем ПАО «Газпром» и ПАО «ТГК-1», признаются связанными сторонами Общества.

Продажи связанным сторонам

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

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	тыс. руб.	
	2016	2015
ПАО «ТГК-1»	1 250	1 250
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	117	580
ООО «Газпром флот»	2 783	600
ИТОГО	4 150	4 430

Продажа готовой продукции и оказание услуг связанным сторонам осуществлялись Обществом по рыночным ценам в 2016 и 2015 гг.

Информация о денежных потоках Общества со связанными сторонами

В денежные потоки по внутригрупповым организациям включены следующие компании:

- ПАО «ТГК-1»;
- ООО «ТГК Сервис»;

- ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»;
- ООО «Газпром флот»;
- АО «ГазПромБанк»
- АО «СОГАЗ»

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	2016	в том числе по внутри- групповым	2015	в том числе по внутри- групповым
Денежные потоки от текущих операций					
Поступления – всего	4110	5 246 959	3 837	5 536 385	6193
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 145 838	3 762	3 417 598	2 548
Платежи – всего	4120	(6 437 844)	(1 566 928)	(4 829 643)	(1 468 185)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 509 918)	(92 271)	(3 252 200)	(1 257 998)
Процентов по долговым обязательствам	4123	(781 176)	(688 982)	(360 308)	(210 187)
Прочие платежи	4129	(828 335)	(785 675)	(30 235)	-
Денежные потоки от инвестиционных операций					
Платежи – всего	4220	(162 471)	(49 773)	(64 701)	-
в том числе: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(137 834)	(49 773)	(54 832)	-
Денежные потоки от финансовых операций					
поступления-всего	4310	5 841 982		3 898 357	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	1 590 982	1 590 982	-	-

Закупки у связанных сторон

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

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)	
	2016	2015
ПАО «ТГК-1»	136	140
ООО «ТГК Сервис»	12 069	-
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	148 539	1 070 342
АО «СОГАЗ»	11 637	10 655
Итого	172 381	1 081 137

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

Состояние расчетов со связанными сторонами

Кредиторская задолженность:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Кредиторская задолженность		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Краткосрочная			
ПАО «ТГК-1»	40	774 234	774 274
ООО «ТГК Сервис»	14 242	-	-
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	73 309	6 931	215 593
АО «СОГАЗ»	2 034	1 837	-
Всего	89 625	783 002	989 867

Дебиторская задолженность:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Дебиторская задолженность		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Краткосрочная			
ПАО «ТГК-1»	131	137	137
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	49	-	133
ООО «Газпром флот»	472	493	433
АО «СОГАЗ»	2 289	2 172	-
Всего	2 941	2 802	703

Авансы под поставку оборудования с ООО ТГК Сервис» в размере 58 733 тыс.руб. включены в строку 1190 «Прочие внеоборотные активы»

Займы и кредиты, предоставленные связанными сторонами

ПАО «ТГК-1» предоставляло Обществу займы в рублях.

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Задолженность по кредитам и займам полученным, включая проценты начисленные и неустойки		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Краткосрочные			
ПАО «ТГК-1»	-	725 410	725 410
АО «ГазПромБанк»	810 323	532 617	1 002 254
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	444 564
Всего	810 323	1 258 027	2 172 228
Долгосрочные			
ПАО «ТГК-1»	1 286 700	1 380 000	1 380 000
Всего	1 286 700	1 380 000	1 380 000

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным от ПАО «ТГК-1», в 2016 году составила 153 891 тыс. руб. (в 2015 г. – 204 808 тыс. руб.). Сумма процентов, начисленных по кредитам, полученным от АО «ГазПромБанк», в 2016 году составила 64 680 тыс. руб. (в 2015 г. – 127 495 тыс. руб.). Все операции и расчеты осуществлялись на территории Российской Федерации в российских рублях. Условия и сроки осуществления операций со связанными сторонами не отличаются от аналогичных операций с контрагентами, которые не являются связанными сторонами с ПАО «Мурманская ТЭЦ».

Вознаграждения основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров, Генерального директора. Их списки приведены в разделе «Общие сведения» пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

- В 2016 г. Общество начислило основному управленческому персоналу вознаграждения на общую сумму 498 тыс. руб. (2015 г. – 305 тыс. руб.);

- Долгосрочных вознаграждений не предоставлялось.

15. Информация по сегментам

Основной вид деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» – производство, передача и распределение пара и горячей воды для потребителей Мурманской области, составляющие 99,4% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, действуя в том же регионе, которые не соответствуют условиям выделения отчетных сегментов, установленным ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам», поэтому информация по ним отдельно не раскрывается.

16. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

тыс. руб.					
Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Остаток на конец года
Оценочное обязательство - всего	За 2016 г.	37 536	95 999	(93 231)	40 304
	За 2015 г.	36 097	92 023	(90 584)	37 536
в том числе: оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	За 2016 г.	37 536	95 999	(93 231)	40 304
	За 2015 г.	36 097	92 023	(90 584)	37 536

Общество предоставляет своим работникам пенсионное обеспечение в рамках пенсионного плана. В связи с тем, что порядок начисления и отражения на счетах бухгалтерского учета указанных пенсионных обязательств действующими нормативными актами в РФ не установлен, Общество не создает оценочное обязательство по пенсионным обязательствам.

17. Управление финансовыми рисками

Функция управления рисками Общества осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает рыночный риск (риск изменения процентной ставки, валютный риск и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным и юридическим рисками должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренней политики и процедур Общества в целях минимизации данных рисков.

17.1. Кредитный риск

Общество подвержено кредитному риску, а именно риску того, что контрагенты Общества не смогут исполнить свои обязательства перед Обществом. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Обществом товаров, продукции, работ и услуг на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникает дебиторская задолженность, а также в результате размещения средств Общества в финансовые вложения и на банковские счета, выдачи поручительств за третьих лиц.

Денежные операции Общества осуществляет посредством финансовых институтов с высоким кредитным рейтингом. Денежные средства Общества размещены на счетах финансовых институтов, минимально подверженных риску дефолта.

В таблице ниже приведена информация о рейтингах банков и размере средств размещенных на их счетах на отчетные даты:

тыс. руб.						
	Рейтинговое агенство	Внутренний рейтинг	Долгосрочный РНЭ* валютный	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014

Денежные средства и их эквиваленты						
ПАО «ВТБ»	Moody's	Ba1	Ba2	9 907	54 746	45057
АО "Газпромбанк"	Moody's	Ba2	Ba2	3 510	88	3647
ПАО «Сбербанк России»	Moody's	Ba1	Ba2	4 061	214	651
АО «Альфа-Банк»	Moody's	Ba2	Ba2	-	-	94
ОАО «АБ Россия»		Не определен	Не определен	2	110	170117
Прочие	-	-	-	6	11	64
Итого денежные средства и их				17 486	55 169	219 630

* Рейтинг надежности эмитента

Максимальный кредитный риск, возникающий у Общества по видам активов, включает следующее:

	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Денежные средства и их эквиваленты (п. 5 разд. III)	17 486	55 169	219 630
Финансовые вложения (п. 2 разд. III)	4 091	6 605	-
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности (за исключением авансов выданных) (п. 4 разд. III)	1 173 090	1 628 234	2 332 513
Итого	1 194 667	1 690 008	2 552 143

Общество контролирует кредитный риск, устанавливая лимиты на одного контрагента или группу связанных контрагентов. Лимиты кредитного риска утверждаются руководством Общества. Мониторинг таких рисков осуществляется регулярно, при этом лимиты пересматриваются не реже одного раза в год.

17.2. Рыночный риск

Общество подвержено воздействию рыночных рисков. Рыночные риски связаны с открытыми позициями по а) иностранным валютам, б) процентным активам и обязательствам и в) долевым инструментам, которые подвержены риску общих и специфических изменений на рынке. Руководство устанавливает лимиты в отношении сумм приемлемого риска и контролирует их соблюдение на ежедневной основе. Однако применение данного подхода не может предотвратить убытки сверх этих лимитов в случае более существенных изменений на рынке.

17.2.1. Процентный риск

Общество подвержено риску, связанному с влиянием колебаний рыночных процентных ставок на его финансовое положение и денежные потоки. Общество в процессе хозяйственной деятельности осуществляет привлечение краткосрочных займов с фиксированной процентной ставкой. Колебания рыночных процентных ставок оказывают незначительное влияние на финансовое положение и денежные потоки Общества. В настоящее время Общество не имеет конкретной программы мероприятий, основное внимание в рамках которой уделялось бы непредсказуемости финансовых рынков или которая была бы направлена на минимизацию возможных негативных последствий для финансовых результатов Общества, так как руководство считает, что этот риск является незначительным для деятельности Общества.

17.2.2. Валютный риск

Общество не осуществляет операции в иностранной валюте и не подвержено валютному риску вследствие колебания обменных курсов.

17.2.3. Риск ликвидности

Риск ликвидности состоит в том, что Общество будет не в состоянии расплатиться по своим обязательствам при наступлении срока их погашения. Управление риском ликвидности заключается в поддержании достаточных остатков денежных средств и высоколиквидных ценных бумаг, обеспечении надежного доступа к кредитным ресурсам.

В таблице ниже приведен анализ финансовых обязательств Общества путем группировки по срокам погашения недисконтированных сумм, подлежащих выплате в соответствии с заключенными договорами. Движение денежных средств по договорам включает в себя будущие платежи по этим договорам.

тыс. руб.

На 31 декабря 2016 г.	Балан- совая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	От 1 года до 5 лет
Долгосрочные и краткосрочные займы	1 286 700	2 805 883	-	-	833 641	1 972 242
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	811 327	843 320	14 184	190 406	638 730	-
Финансовые обязательства	463 048	463 048	-	459 483	3 565	-
Итого финансовые обязательства	2 561 075	4 112 251	14 184	649 889	1 475 936	1 972 242

тыс. руб

На 31 декабря 2015 г.	Балан- совая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	От 1 года до 5 лет
Долгосрочные и краткосрочные займы	2 100 398	3 100 598	-	-	920 193	2 180 405
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	813 507	885 700	129 857	469 478	286 365	-
Финансовые обязательства	1 535 564	1 535 564	-	776 071	759 493	-
Итого финансовые обязательства	4 449 469	5 521 862	129 857	1 245 549	1 966 051	2 180 405

тыс. руб

На 31 декабря 2014 г.	Балан- совая стоимость	Движение денежных средств по договорам					
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет
Долгосрочные и краткосрочные займы	2 544 962	3 516 577	-	4 615	1 338 462	634 800	1 538 700
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	1 182 107	1 231 284	169 546	393 411	668 327	-	-
Финансовые обязательства	1 565 171	1 565 170	-	777 148	788 022	-	-
Итого финансовые обязательства	5 292 240	6 313 031	169 546	1 175 174	2 794 811	634 800	1 538 700

18. События после отчетной даты

В январе – феврале 2017 г. Обществом погашены кредиты на пополнение оборотных средств в размере 489 500 тыс. руб. по договорам с филиалом АО «Газпромбанк» в г. Мурманске. Данные кредиты выданы без обеспечений и залогов.

В январе – феврале 2017 г. Обществом были погашены кредиты в размере 1 000 тыс. руб. по договорам с филиалом ВТБ в г. Мурманске, 653 000 тыс. руб. по договорам с филиалом АО «Газпромбанк» в г. Мурманске.

Исполнительный директор ПАО «Мурманская ТЭЦ» _____ В. Ю. Комаров

Главный бухгалтер ПАО «Мурманская ТЭЦ» _____ М. А. Кошик

28 февраля 2017 года

Аудиторское заключение



Тел: +7 495 797 56 65
Факс: +7 495 797 56 60
reception@bdo.ru
www.bdo.ru

АО «БДО Юникон»
Россия, 117587, Москва,
Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам публичного акционерного общества «Мурманская ТЭЦ»

Аудируемое лицо

Публичное акционерное общество «Мурманская ТЭЦ» (ПАО «Мурманская ТЭЦ»)

Зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 7 по Мурманской области 1 октября 2005 года за основным государственным регистрационным номером 1055100064524.

Место нахождения: 183038 Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14.

Аудитор

Акционерное общество «БДО Юникон» (АО «БДО Юникон»)

Зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11.

АО «БДО Юникон» является членом профессионального аудиторского объединения саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация), основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603059593.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать старший партнер Балякин Андрей Борисович на основании доверенности от 01.01.2016 № 3-01/2016-БДО.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Мурманская ТЭЦ» за 2016 год в следующем составе:

- бухгалтерский баланс на 31.12.2016;
- отчет о финансовых результатах за 2016 год;
- приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчет об изменениях капитала за 2016 год;
 - отчет о движении денежных средств за 2016 год;
 - пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство ПАО «Мурманская ТЭЦ» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

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

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «Мурманская ТЭЦ» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

АО «БДО Юникон»

Старший партнер

28 февраля 2017 года



А.Б. Балякин

Всего сброшюровано 32 листов.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО МСФО И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**Публичное акционерное общество
«Мурманская ТЭЦ»**

Финансовая отчетность в соответствии
с Международными стандартами
финансовой отчетности
и Аудиторское заключение 2016 год

Содержание

Финансовая отчетность

Отчет о финансовом положении	5
Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Отчет об изменениях капитала	7
Отчет о движении денежных средств	8
Примечания к финансовой отчетности	
ПРИМЕЧАНИЕ 1. КОМПАНИЯ И ЕЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	9
ПРИМЕЧАНИЕ 2. ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СРЕДА, В КОТОРОЙ КОМПАНИЯ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	9
ПРИМЕЧАНИЕ 3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ	10
ПРИМЕЧАНИЕ 4. ВАЖНЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ	17
ПРИМЕЧАНИЕ 5. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ И РАЗЪЯСНЕНИЙ	18
ПРИМЕЧАНИЕ 6. РАСЧЕТЫ И ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ	22
ПРИМЕЧАНИЕ 7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА	25
ИЗМЕНЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ СТОИМОСТИ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ ПРЕДСТАВЛЕНЫ НИЖЕ:	25
ПРИМЕЧАНИЕ 8. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ	27
ПРИМЕЧАНИЕ 9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ	28
ПРИМЕЧАНИЕ 10. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ	28
ПРИМЕЧАНИЕ 11. ЗАПАСЫ	29
ПРИМЕЧАНИЕ 12. КАПИТАЛ	29
ПРИМЕЧАНИЕ 13. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА	30
ПРИМЕЧАНИЕ 14. ПЕНСИОННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	30
ПРИМЕЧАНИЕ 15. КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ	33
ПРИМЕЧАНИЕ 16. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ	33
ПРИМЕЧАНИЕ 17. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО УПЛАТЕ ПРОЧИХ НАЛОГОВ	33
ПРИМЕЧАНИЕ 18. ПРОЧАЯ ВЫРУЧКА	33
ПРИМЕЧАНИЕ 19. ГОСУДАРСТВЕННЫЕ СУБСИДИИ	33
ПРИМЕЧАНИЕ 20. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ	34
ПРИМЕЧАНИЕ 21. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ	34
ПРИМЕЧАНИЕ 22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ	34
ПРИМЕЧАНИЕ 23. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ	35
ПРИМЕЧАНИЕ 24. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	35
ПРИМЕЧАНИЕ 25. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	35
ПРИМЕЧАНИЕ 26. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ	36
ПРИМЕЧАНИЕ 27. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ	39
ПРИМЕЧАНИЕ 28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОКОНЧАНИЯ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА	39



Тел: +7 495 797 56 65
Факс: +7 495 797 56 60
reception@bdo.ru
www.bdo.ru

АО «БДО Юникон»
Россия, 117587, Москва,
Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам публичного акционерного общества «Мурманская ТЭЦ»

Аудируемое лицо

Публичное акционерное общество «Мурманская ТЭЦ» (ПАО «Мурманская ТЭЦ»)

Зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 7 по Мурманской области 1 октября 2005 года за основным государственным регистрационным номером 1055100064524.

Место нахождения: 183038, Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14.

Аудитор

Акционерное общество «БДО Юникон» (АО «БДО Юникон»)

Зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11.

АО «БДО Юникон» является членом профессионального аудиторского объединения саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация), основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603059593.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать старший партнер Балякин Андрей Борисович на основании доверенности от 01.01.2016 № 3-01/2016-БДО.

Мы провели аудит прилагаемой финансовой отчетности ПАО «Мурманская ТЭЦ», состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 года, отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, отчета об изменениях в капитале и отчета о движении денежных средств за 2016 год, а также примечаний к финансовой отчетности за 2016 год, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность аудируемого лица за финансовую отчетность

Руководство ПАО «Мурманская ТЭЦ» несет ответственность за составление и достоверность указанной финансовой отчетности в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

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

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «Мурманская ТЭЦ» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой отчетности.

АО «БДО Юникон»

Старший партнер

10 марта 2017 года



А.Б. Балякин

Всего сброшюровано 39 листов.

ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
 ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ НА 31 декабря 2016 ГОДА
 (в тысячах рублей)

	Прим.	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	647 721	581 371
Отложенные налоговые активы	8	534 315	428 324
Инвестиционное имущество		1 568	1 704
Авансы выданные		58 747	14
Итого внеоборотные активы		1 242 351	1 011 413
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	17 486	55 169
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	10	1 191 022	1 640 639
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		27 124	-
Запасы	11	490 843	369 643
Итого оборотные активы		1 726 475	2 065 451
ИТОГО АКТИВЫ		2 968 827	3 076 864
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	12	1 876 320	285 338
Накопленный убыток		(1 619 030)	(1 866 826)
ИТОГО КАПИТАЛ		257 290	(1 581 488)
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	6,13	1 267 908	1 357 421
Пенсионные обязательства	14	69 689	75 693
Итого долгосрочные обязательства		1 337 597	1 433 114
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	15	811 327	1 533 905
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	16	534 156	1 600 607
Обязательства по текущему налогу на прибыль		-	2 355
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	17	28 457	88 371
Итого краткосрочные обязательства		1 373 940	3 225 238
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		2 711 537	4 658 352
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		2 968 827	3 076 864

Утвердили для опубликования и подписали 10 марта 2017 г.

Исполнительный директор

Комаров В.Ю.

Главный бухгалтер

Кошик М. А.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности.

ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА 2016 ГОД
(в тысячах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Выручка			
Продажа тепловой энергии		5 294 636	5 103 116
Прочая выручка	18	32 720	41 514
Итого выручка		5 327 356	5 144 630
Государственные субсидии	19	255 663	877 112
Прочие операционные доходы	20	56 035	60 796
Операционные расходы	21	(5 021 264)	(5 564 108)
Операционная прибыль		617 790	518 430
Финансовые доходы	22	2 488	5 180
Финансовые расходы	22	(251 436)	(367 388)
Итого чистые финансовые расходы		(248 948)	(362 208)
Прибыль до налогообложения		368 842	156 222
Налог на прибыль	8	(126 082)	(101 596)
Прибыль за год		242 760	54 626
Прочий совокупный доход			
<i>Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков:</i>			
Переоценка пенсионных обязательств		10 078	(18 068)
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу		(2 016)	3 614
Итого прочий совокупный (расход)/доход		8 062	(14 454)
Итого совокупный доход за год		250 822	40 172
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Мурманская ТЭЦ», базовая и разводненная (в российских рублях)	23	0,11	0,15

Утвердили для опубликования и подписали 10 марта 2017 г.

Исполнительный директор

Комаров В.Ю.

Главный бухгалтер

Кошик М. А.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности.

ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА ЗА 2016 ГОД
(в тысячах рублей)

	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Всего капитал
Баланс на 1 января 2015 года	285 338	(1 897 352)	(1 612 014)
Совокупный доход за год			
Прибыль за год	-	54 626	54 626
Прочий совокупный доход			
Переоценка пенсионных обязательств	-	(18 068)	(18 068)
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	3 614	3 614
<i>Итого прочий совокупный доход</i>	-	<i>(14 454)</i>	<i>(14 454)</i>
Итого совокупный доход за год	-	40 172	40 172
Операции с собственниками			
Эффект от дисконтирования займов, полученных от акционера	-	(9 646)	(9 646)
Итого операции с собственниками	-	(9 646)	(9 646)
Баланс на 31 декабря 2015 года	285 338	(1 866 826)	(1 581 488)
Увеличение величины капитала			
За счет дополнительного выпуска акций	1 590 982	-	1 590 982
Совокупный доход за год			
Прибыль за год	-	242 760	242 760
Прочий совокупный доход			
Переоценка пенсионных обязательств	-	10 078	10 078
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	(2 016)	(2 016)
<i>Итого прочий совокупный доход</i>	-	<i>8 062</i>	<i>8 062</i>
Итого совокупный доход за год	-	250 822	250 822
Операции с собственниками			
Эффект от дисконтирования займов, полученных от акционера	-	(3 026)	(3 026)
Итого операции с собственниками	-	(3 026)	(3 026)
Баланс на 31 декабря 2016 года	1 876 320	(1 619 030)	257 290

Утвердили для опубликования и подписали 10 марта 2017 г.

Исполнительный директор

Комаров В.Ю.

Главный бухгалтер

Кошик М. А.

ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 2016 ГОД
(в тысячах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		368 842	156 222
С корректировкой на:			
Амортизация основных средств	7,21	45 695	50 755
Финансовый расход, нетто	22	248 948	362 208
Изменение резерва по сомнительной дебиторской задолженности	21	842 184	1 345 536
Убыток от выбытия основных средств		9 114	6 313
Увеличение пенсионных обязательств		4 074	4 751
Прочие неденежные операционные расходы		136	1 304
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		1 518 993	1 927 089
Увеличение дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности		(860 160)	(1 013 324)
Увеличение запасов		(121 201)	(43 420)
(Уменьшение)/увеличение кредиторской задолженности по основной деятельности и прочей кредиторской задолженности		(634 710)	411 196
Уменьшение/(увеличение) задолженности по уплате прочих налогов	17	(59 914)	16 890
Денежные средства (использованные)/полученные от операционной деятельности		(156 992)	1 298 431
Налог на прибыль уплаченный		(262 810)	(226 776)
Проценты уплаченные		(781 777)	(360 308)
Чистая сумма денежных средств, (использованных)/полученных от операционной деятельности		(1 200 979)	711 347
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(151 419)	(69 345)
Проценты полученные		2 488	5 180
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(148 931)	(64 165)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления кредитов и займов		4 251 000	3 898 357
Погашение кредитов и займов		(4 529 754)	(4 710 000)
Поступление от эмиссии акций или иных долевого бумаг		1 590 982	-
Чистая сумма денежных средств, полученных/(использованных) от финансовой деятельности		1 312 228	(811 643)
Чистый отток денежных средств и их эквивалентов		(37 683)	(164 461)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		55 169	219 630
Денежные средства и их эквиваленты на конец года		17 486	55 169

Утвердили для опубликования и подписали 10 марта 2017 г.

Исполнительный директор

Комаров В.Ю.

Главный бухгалтер

Кошик М. А.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности.

Примечание 1. Компания и ее деятельность

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2016 г., для Публичного Акционерного Общества (ПАО) «Мурманская ТЭЦ» (далее – «Компания»).

Компания была зарегистрирована и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации. Компания является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций и была учреждена в соответствии с законодательством Российской Федерации.

ПАО «Мурманская ТЭЦ» образовано в результате реорганизации Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Колэнерго» в форме выделения (решение внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Колэнерго» от 30 марта 2005 г.) и зарегистрировано в качестве юридического лица 1 октября 2005 г.

Основной вид деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» – производство, передача и распределение пара и горячей воды. ПАО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергией областного центра Мурманской области, а также населенных пунктов Кольского района: г. Кола. ПАО «Мурманская ТЭЦ» является монополистом на рынке сбыта тепловой энергии в зоне своего действия и одним из основных источников теплоснабжения (около 70% тепловой нагрузки) г. Мурманска. В настоящий момент в состав Компании входят 3 тепловые станции.

Основным акционером Компании является Публичное Акционерное Общество «Территориальная генерирующая компания № 1», доля участия лица в уставном капитале 98,679%. Остальные акции размещены среди большого числа акционеров, среди которых физические лица, номинальные держатели и прочие юридические лица.

В соответствии с Правилами допуска ценных бумаг к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ» к торгам на Московской бирже допущены обыкновенные именные и привилегированные именные акции ПАО «Мурманская ТЭЦ».

29 июня 2015 года ОАО «Мурманская ТЭЦ» была переименована в ПАО «Мурманская ТЭЦ». Смена организационно-правовой формы отражена в новой редакции Устава, утвержденной годовым Общим собранием акционеров. Наименование было изменено в целях приведения его в соответствие с положением Гражданского кодекса Российской Федерации.

Компания зарегистрирована по адресу: 183038 Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14. Среднесписочная численность персонала Компании за 2016 год составила 696 человек (за 2015 год: 696 человек).

Примечание 2. Экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований (Примечание 30). Продолжающиеся колебания цен на нефть, политическая напряженность в регионе, а также введение международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказали негативное влияние на российскую экономику. В результате, в течение 2016 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 60,2730 руб. до 89,5913 руб. за доллар США;
- фондовый индекс РТС варьировался в диапазоне от 628,41 до 1 164,15 пунктов;
- доступ некоторых компаний к международным финансовым рынкам с целью привлечения заемных средств был ограничен;
- продолжился отток капитала.

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям. После 31 декабря 2016 г.:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 56,7719 руб. до 60,3196 руб. за доллар США.
- фондовый индекс РТС варьировался в диапазоне от 1099.46 до 1195.61 пунктов.
- объем банковских операций по кредитованию снизился в связи с тем, что банки осуществляют пересмотр бизнес-моделей своих заемщиков и их возможности погашения задолженности в связи с увеличением процентных ставок по кредитам и изменением обменных курсов валют.

Эти события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы в будущем, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда, и ее воздействие на деятельность Группы могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

Примечание 2. Экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность (продолжение)

Руководство создало резервы под обесценение с учетом экономической ситуации и перспектив на конец отчетного периода. Суммы резервов под дебиторскую задолженность по основной деятельности определяются с использованием модели «понесенных убытков» в соответствии с требованиями применимых стандартов бухгалтерского учета. Эти стандарты требуют признания убытков от обесценения дебиторской задолженности, возникших в результате прошлых событий, и запрещают признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, независимо от их вероятности. Таким образом, окончательные суммы убытка от обесценения финансовых активов могут значительно отличаться от текущего уровня резервов. Стандарты также требуют признания убытков от обесценения основных средств, возникших в результате прошлых событий, и запрещают признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, независимо от их вероятности.

Отношения с государством

По состоянию на 31.12.2016 г. и на 31.12.2015 г. Компания контролировалась Группой Газпром через дочернюю компанию ООО «Газпром Энергохолдинг» (промежуточная материнская компания) и ПАО «Территориальная генерирующая компания № 1» (ПАО «ТГК-1», материнская компания). В свою очередь, деятельность Группы Газпром контролируется Правительством Российской Федерации, следовательно, Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной Компании по состоянию на 31 декабря 2016 года.

Отношения с государством (продолжение)

В число контрагентов Компании также входят предприятия, контролируемые государством. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и других материалов Компании.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Компании путем регулирования тарифов на тепловую энергию на розничном (потребительском) рынке через Комитет по тарифному регулированию Мурманской области.

Тарифы, по которым Компания продает тепловую энергию, определяются на основе как нормативных документов по выработке тепловой энергии, так и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Тарифы исторически определяются по методу «индексации».

Как отмечено в Примечании 25, политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на хозяйственную деятельность Компании.

Принцип непрерывности деятельности.

Руководство подготовило данную финансовую отчетность на основе допущения о непрерывности деятельности. Данное суждение руководства основывается на рассмотрении финансового положения Компании, текущих планов, прибыльности операций и доступа к финансовым ресурсам, а также на анализе влияния ситуации на финансовых рынках на операции Компании.

По состоянию на 31 декабря 2016 года оборотные активы превышают краткосрочные обязательства Компании на 352 536 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 года краткосрочные обязательства Компании превышали оборотные активы на - 1 159 786 тыс. руб.). Основным кредитором Компании является материнская компания ПАО «ТГК-1».

По состоянию на 31 декабря 2016 года Компания имеет положительные чистые активы (на 31 декабря 2015 года Компания имела отрицательные чистые активы по причине накопленных убытков). В 2015 - 2016 гг. имели место изменения тарифов на тепловую энергию для конечных потребителей, что позволит Компании получать прибыль в обозримом будущем и погашать кредитные обязательства. Компания, являясь одним из основных источников теплоснабжения г. Мурманска и Мурманской области, получает субсидии из бюджета Мурманской области. Руководство Компании считает, что поддержка государственных органов будет оказываться и в будущем по причине исключительного положения Компании как основного поставщика тепловой энергии в регионе. Таким образом, руководство полагает, что Компания будет способна продолжать свою деятельность в будущем в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), принятыми в Российской Федерации, на основе правил учета по первоначальной стоимости приобретения, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости. Основные положения учетной политики, применявшиеся при подготовке настоящей финансовой отчетности, представлены ниже.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Подготовка финансовой отчетности по МСФО требует использования некоторых важнейших бухгалтерских оценок. Кроме того, руководству необходимо полагаться на свои суждения при применении учетной политики Компании. Области бухгалтерского учета, предполагающие более высокую степень оценки или сложности, а также области, в которых допущения и оценки являются существенными для финансовой отчетности, указаны в Примечании 4.

Валюта представления финансовой отчетности

Функциональной валютой Компании является валюта основной экономической среды, в которой данное предприятие осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой Компании и валютой представления отчетности Компании является национальная валюта Российской Федерации - российский рубль («руб.»).

Если не указано иное, показатели данной финансовой отчетности выражены в российских рублях («руб.»).

Классификация финансовых активов

Финансовые активы классифицируются по следующим категориям: а) займы и дебиторская задолженность, б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, в) финансовые активы, удерживаемые до погашения, г) финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков.

Финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков, подразделяются на две подкатегории: (i) активы, отнесенные к данной категории с момента первоначального признания, и (ii) активы, классифицируемые как предназначенные для торговли.

Классификация финансовых активов

У Компании отсутствуют следующие категории финансовых активов: финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости в прибылях и убытках, финансовые активы, удерживаемые до погашения, и финансовые активы, предназначенные для продажи.

Финансовые активы, отвечающие определению займов и дебиторской задолженности, могут быть переклассифицированы, если Компания имеет намерение и способность удерживать данные финансовые активы в обозримом будущем или до погашения.

Категория «займы и дебиторская задолженность» представляет собой не котирующиеся на активном рынке производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, за исключением тех из них, которые Компания намерена продать в ближайшем будущем.

Данная категория включает денежные средства и их эквиваленты, дебиторскую задолженность по основной деятельности и прочую дебиторскую задолженность. Прочая дебиторская задолженность включает, в том числе, краткосрочные векселя третьих лиц, приобретаемые Компанией для расчетов с контрагентами, процентный доход по которым отражается в составе строки «Финансовые доходы» отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Классификация финансовых обязательств

Финансовые обязательства классифицируются по следующим учетным категориям: а) предназначенные для торговли, включая производные финансовые инструменты, и б) прочие финансовые обязательства. Обязательства, предназначенные для торговли, отражаются по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за год (как финансовые доходы или финансовые расходы) в том периоде, в котором они возникли. Прочие финансовые обязательства отражаются по амортизированной стоимости. Категория «прочие финансовые обязательства» представлена в отчете о финансовом положении в статьях «Кредиторская задолженность по основной деятельности», «Краткосрочные кредиты и займы» и «Долгосрочные заемные средства».

У Компании отсутствуют финансовые обязательства, относящиеся к категории «предназначенные для торговли», включая производные финансовые инструменты.

Первоначальное признание финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально учитываются по справедливой стоимости плюс понесенные издержки по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток учитывается в момент первоначального признания только в том случае, если между справедливой стоимостью и ценой сделки существует разница, которая может быть подтверждена другими наблюдаемыми в данный момент на рынке сделками с аналогичным финансовым инструментом или оценочным методом, в котором в качестве входящих переменных используются исключительно наблюдаемые рыночные данные.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Покупка или продажа финансовых активов, поставка которых предусматривается в сроки, установленные законодательно или обычаями делового оборота данного рынка (покупка и продажа на стандартных условиях), признаются на дату совершения сделки, т.е. на дату, когда Компания приняла на себя обязательство передать финансовый актив. Все другие операции по приобретению признаются, когда компания становится стороной договора в отношении данного финансового инструмента.

После первоначального признания, выданные займы и дебиторская задолженность отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от обесценения. Рассчитанная таким образом амортизация включается в финансовый доход в прибыль или убыток. Убытки, возникающие в результате обесценения, признаются в прибылях и убытках в финансовых расходах.

Прекращение признания финансовых активов

Компания прекращает учитывать финансовые активы, (а) когда эти активы погашены или права на денежные потоки, связанные с этими активами, истекли, или (б) Компания передала права на денежные потоки от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала все существенные риски и выгоды, связанные с владением этими активами, или (ii) не передала и не сохранила все существенные риски и выгоды, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов.

Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать независимой третьей стороне рассматриваемый актив как единое целое без необходимости наложения дополнительных ограничений на продажу.

Взаимозачет финансовых активов и обязательств

Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются, и в отчете о финансовом положении отражается чистая величина только в тех случаях, когда существует юридически установленное право произвести взаимозачет отраженных сумм, а также намерение либо произвести взаимозачет, либо одновременно реализовать актив и урегулировать обязательство.

Основные средства

В стоимость основных средств включены расходы на привлечение заемных средств общего или целевого назначения, использованных для финансирования строительства квалифицируемых активов.

С момента образования Компании в 2005 году, основные средства учитывались по балансовой стоимости предшественника (ПАО ЕЭС - в составе Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Колэнерго»), определенной в соответствии с МСФО на дату передачи их Компании, а после этой даты по исторической стоимости за вычетом накопленной амортизации и резерва под обесценение.

На конец каждого отчетного периода руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен любой такой признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу актива и ценности его использования. Балансовая стоимость актива уменьшается до возмещаемой стоимости; убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается (при необходимости), если произошло изменение бухгалтерских оценок, использованных при определении ценности от использования актива либо его справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяется как разница между полученной выручкой от продажи и их балансовой стоимостью и отражается в прибыли или убытке за год в составе прочих операционных доходов или расходов.

Расходы на техническое обслуживание и текущий ремонт относятся на затраты по мере их возникновения. Суммы существенных модернизаций и усовершенствований капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей. Прибыли или убытки от выбытия основных средств отражаются в составе прибылей и убытков.

Объекты социальной сферы не включаются в состав основных средств в настоящей финансовой отчетности, так как они не создают будущих экономических выгод для Компании. Расходы на выполнение социальных обязательств Компании относятся на затраты по мере их возникновения.

Начисление амортизации по основным средствам производится линейным методом в течение ожидаемого срока полезного использования того или иного актива с момента ввода его в эксплуатацию. Амортизация начисляется с момента приобретения или, в случае активов, созданных собственными силами, с момента завершения создания актива и его готовности к использованию.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Основные средства (продолжение)

Оценочный срок полезного использования (в годах), по категориям основных средств:

Производственные здания	40-50
Генерирующие мощности	20-30
Тепловые сети	25-35
Прочие	10-25

Остаточная стоимость актива представляет собой предполагаемую сумму, которую на данный момент получит Компания от его выбытия за минусом расходов от выбытия в том случае, если срок полезного использования данного актива истек. Остаточная стоимость и сроки полезного использования активов пересматриваются и, в случае необходимости, корректируются на каждую отчетную дату.

Инвестиционное имущество

Инвестиционное имущество - это имущество, находящееся во владении Компании с целью получения арендных платежей или прироста стоимости капитала, или для того и другого, и при этом не занято самой Компанией. В состав инвестиционного имущества входят объекты незавершенного строительства, предназначенные для будущего использования в качестве инвестиционного имущества.

Изначально инвестиционное имущество признается по стоимости приобретения и далее учитывается по амортизированной стоимости в соответствии со сроком полезного использования. Последующие затраты капитализируются в составе балансовой стоимости актива только тогда, когда существует высокая вероятность того, что Компания получит связанные с этими затратами будущие экономические выгоды, и что их стоимость может быть надежно оценена. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание учитываются как расходы по мере их возникновения. В случае если инвестиционное имущество начинает использоваться самим собственником активов, прежде относившихся к инвестиционному имуществу, они переводятся в категорию основных средств.

Заработанный арендный доход отражается в прибыли или убытке за год в составе статьи прочих операционных доходов.

Прибыли или убытки от выбытия инвестиционного имущества определяются как разница между выручкой и балансовой стоимостью.

Операционная аренда

В случаях, когда Компания является арендатором по договору аренды, не предусматривающему переход от арендодателя к Компании существенных рисков и выгод, возникающих из права собственности, общая сумма арендных платежей отражается в прибыли или убытке равномерно в течение всего срока аренды. Срок аренды – это период, на который арендатор взял на себя арендные обязательства в отношении актива, а также любой последующий срок, на который арендатору предоставляется возможность продлить аренду актива, с внесением дополнительной платы или без таковой, если на момент начала аренды есть достаточные основания полагать, что арендатор воспользуется этой возможностью.

Операционная аренда включает договоры долгосрочной аренды земли, где арендная плата привязана к кадастровой стоимости, пересматриваемой правительством на регулярной основе.

В случаях, когда активы сдаются на условиях операционной аренды, арендные платежи к получению признаются как арендный доход линейным методом в течение всего срока аренды.

Налог на прибыль

Налог на прибыль отражается в финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода. Расходы (возмещение) по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибыли или убытке за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Налог на прибыль

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий или предыдущий периоды. Прочие налоги, за исключением налога на прибыль, учитываются в составе операционных расходов.

Неопределенные налоговые позиции пересматриваются руководством на каждую отчетную дату. Обязательства отражаются по тем позициям налога на прибыль, которые, по оценке руководства, скорее всего, могут привести к дополнительным налоговым начислениям в случае их оспаривания налоговыми органами.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Сумма обязательств определяется на основе толкования законодательных актов, действующих или по существу действующих на отчетную дату, а также на основе известных судебных и прочих решений по аналогичным вопросам. Обязательства по штрафам, процентам и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основании наилучшей оценки руководством расходов, необходимых для погашения этих обязательств на отчетную дату.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается с использованием балансового метода и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не влияют ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Отложенный налог на прибыль рассчитывается по налоговым ставкам, действующим или по существу действующим на отчетную дату, которые, как ожидается, будут применяться в период погашения временных разниц или использования убытков прошлых лет, перенесенных на будущие периоды. Отложенные налоговые активы в отношении временных разниц и убытков прошлых лет, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их использования.

Налог на добавленную стоимость

Исходящий налог на добавленную стоимость (НДС), возникающий при продаже продукции, подлежит уплате в государственный бюджет на более раннюю из двух дат: (а) дату получения сумм дебиторской задолженности от клиентов или (б) дату поставки товаров или услуг клиентам. Входящий НДС подлежит зачету против суммы исходящего НДС при получении счета-фактуры от поставщика. Налоговые органы разрешают расчеты по НДС на нетто-основе. Входящий и исходящий налог на добавленную стоимость отражается в отчете о финансовом положении в развернутом виде и раскрывается отдельно в составе активов и обязательств. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС.

Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости или чистой возможной цены продажи. Списание запасов в себестоимость рассчитывается с использованием метода средневзвешенной стоимости. Чистая возможная цена продажи представляет собой предполагаемую цену продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расчетных расходов на завершение производства и расходов по продаже.

Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС. Задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность учитываются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента.

Обесценение финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости

Убытки от обесценения признаются в прибыли или убытке по мере их возникновения в результате одного или более событий («событий убытка»), произошедших после первоначального признания финансового актива и влияющих на величину или сроки расчетных будущих денежных потоков, связанных с финансовым активом или с группой финансовых активов, которые можно оценить с достаточной степенью надежности.

Если у Компании отсутствуют объективные доказательства обесценения для индивидуально оцененного финансового актива (независимо от его существенности), этот актив включается в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска и оценивается в совокупности с ними на предмет обесценения. Основными факторами, которые Компания принимает во внимание при рассмотрении вопроса об обесценении финансового актива, являются его просроченный статус и возможность реализации обеспечения, при наличии такового.

Ниже перечислены прочие основные критерии, на основе которых определяется наличие объективных признаков убытка от обесценения:

- просрочка любого очередного платежа, при этом несвоевременная оплата не может объясняться задержкой в работе расчетных систем;
- контрагент испытывает существенные финансовые трудности, что подтверждается финансовой информацией о контрагенте, находящейся в распоряжении Компании;
- контрагент рассматривает возможность объявления банкротства или финансовой реорганизации;
- существует негативное изменение платежного статуса контрагента, обусловленное изменениями национальных или местных экономических условий, оказывающих воздействие на контрагента; или

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

- стоимость обеспечения, если таковое имеется, существенно снижается в результате ухудшения ситуации на рынке.

Предоплата

Предоплата отражается в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты на приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Компанией контроля над этим активом и при наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Компанией. Прочая предоплата зачитывается при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в составе прибыли или убытка.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе и на банковских счетах до востребования, а также краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев от даты приобретения. Денежные средства и их эквиваленты учитываются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента.

Акционерный капитал

Обыкновенные и некумулятивные, не подлежащие выкупу привилегированные акции отражаются как капитал. Дополнительные затраты на выпуск акций отражаются в составе капитала как уменьшение суммы, полученной от выпуска, за минусом налогов. Любое превышение справедливой стоимости полученного возмещения над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в капитале.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в примечании «События после окончания отчетного периода», если они объявлены после отчетной даты, но до даты, когда финансовая отчетность утверждена к выпуску.

Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность

Задолженность по основной деятельности и задолженность по капитальному строительству начисляется по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств и учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Кредиты и займы

Кредиты и займы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Расходы по кредитам и займам

Расходы по займам, которые можно непосредственно отнести на приобретение, строительство или производство активов, подготовка которых к использованию или продаже занимает продолжительный период времени («квалифицируемый актив»), включается в стоимость актива. Остальные расходы по займам включаются в прибыль или убыток.

Резервы по обязательствам и платежам

Резервы по обязательствам представляют собой обязательства нефинансового характера с неопределенным сроком или суммой. Они признаются тогда, когда у Компании имеются юридические или вытекающие из практики обязательства, возникшие в результате прошлых событий, и существует вероятность того, что для погашения этих обязательств потребуется выбытие ресурсов Компании, и может быть сделана надежная оценка оттока ресурсов. В случае наличия ряда аналогичных обязательств оценка вероятности выбытия ресурсов Компании для погашения таких обязательств определяется на основе оценки всего класса в целом.

Величина резерва по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам на конец отчетного года определена, исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, его средней заработной платы за текущий период и увеличена на сумму социальных взносов, которыми облагаются соответствующие начисления.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Признание выручки

Выручка отражается по факту поставки тепловой энергии. Выручка от реализации прочих товаров признается на момент перехода рисков и выгод, связанных с правом собственности на товары.

Выручка от оказания услуг признается в том учетном периоде, в котором данные услуги были оказаны, исходя из степени завершенности конкретной операции, оцениваемой пропорционально доле фактически предоставленных услуг в общем объеме услуг, которые должны быть предоставлены по договору. Выручка отражается за вычетом НДС. Величина выручки определяется по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению.

Государственные субсидии

Предоставляемые государством субсидии признаются по справедливой стоимости, если имеется достаточная уверенность в том, что субсидия будет получена и Компания сможет выполнить все условия для получения такой субсидии. Государственные субсидии, выделяемые на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек на осуществление затрат, рассматриваются как доходы будущих периодов и равномерно признаются в прибыли или убытке в течение периода, соответствующего времени возникновения затрат, которые они должны компенсировать.

Взаимозачеты

Часть операций купли-продажи осуществляется с использованием взаимозачетов или других расчетов в неденежной форме. Как правило, эти операции проводятся в форме взаимозачетов.

Операции купли-продажи, расчеты по которым планируется осуществить посредством взаимозачетов или прочих расчетов в неденежной форме, признаются на основании оценки руководством Компаний справедливой стоимости тех активов, которые будут получены или переданы в результате неденежных расчетов.

Неденежные операции исключены из отчета о движении денежных средств. Инвестиционные и финансовые операции, а также итоговый результат операционной деятельности представляют собой фактическое движение денежных средств.

Пенсионные обязательства

В процессе текущей деятельности Компания уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в Пенсионный фонд (взносы по социальному страхованию) признаются расходами по мере их возникновения.

Компания также использует пенсионные планы с установленными выплатами. Управление частью пенсионных планов осуществляется с привлечением негосударственного пенсионного фонда, в то время как для управления остальными планами пенсионные фонды не привлекаются.

Пенсионные планы с установленными выплатами определяют суммы пенсионных выплат, которые сотрудник будет получать после выхода на пенсию и которые, как правило, зависят от одного или нескольких факторов, таких как возраст, стаж и размер заработной платы.

Обязательства, отражаемые в отчете о финансовом положении в части пенсионных планов с установленными выплатами, применяемых Компанией, представляют собой дисконтированную стоимость обязательств по пенсионным планам на отчетную дату. Все пенсионные планы с установленными выплатами считаются полностью нефондированными.

Обязательства по осуществлению установленных выплат рассчитываются с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательств по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования прогнозируемого будущего оттока денежных средств с применением процентных ставок по государственным облигациям, номинированным в валюте пенсионных выплат, срок погашения которых практически равен срокам урегулирования соответствующих выходных пособий.

Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами представляет собой актуарную прибыль и убытки, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений в актуарных допущениях, и признается в составе прочего совокупного дохода единовременно.

Стоимость услуг прошлых периодов представляет собой изменение приведенной стоимости обязательства пенсионного плана с установленными выплатами в результате внесения поправок в план и признается в том периоде, в котором происходит изменение условий пенсионного плана.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Вознаграждения работникам

Начисление заработной платы, взносов в пенсионный фонд Российской Федерации и фонд социального страхования, оплачиваемого ежегодного отпуска и отпуска по болезни, премий, а также неденежных льгот (таких как услуги здравоохранения и детских садов) проводится в том году, когда услуги, определяющие данные виды вознаграждения, были оказаны сотрудниками Компании.

Обязательства по охране окружающей среды

Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются в учете в том случае, если обязательство уже имеет место, существует высокая вероятность выплат и величина выплат может быть надежно оценена.

Прибыль на акцию

Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций Общества, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Примечание 4. Важные бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Компания производит бухгалтерские оценки и допущения, которые воздействуют на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в следующем финансовом году. Бухгалтерские оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. В процессе применения учетной политики руководство также использует профессиональные суждения, за исключением связанных с бухгалтерскими оценками. Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, и бухгалтерские оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают следующие:

Резерв под обесценение основных средств

На каждую отчетную дату руководство Компании проверяет наличие признаков обесценения стоимости основных средств и объектов незавершенного строительства Компании. В случае существования таких признаков, оценивается возмещаемая стоимость активов.

Возмещаемая стоимость основных средств и объектов незавершенного строительства представляет собой наибольшую из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и стоимости, полученной от его использования. Если такое снижение имеет место, то балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости. Сумма уменьшения отражается в прибыли или убытке в консолидированном отчете о совокупном доходе в том периоде, когда такое уменьшение произошло. Если условия меняются, и руководство определяет, что стоимость основных средств и объектов незавершенного строительства увеличилась, резерв под обесценение полностью или частично восстанавливается.

Сроки полезного использования основных средств

Оценка сроков полезного использования объектов основных средств является предметом профессионального суждения руководства, основанного на опыте использования аналогичных активов. При определении сроков полезного использования активов руководство принимает во внимание следующие факторы: характер ожидаемого использования, оценку технологического устаревания, физический износ и среду эксплуатации активов. Изменение каждого из названных условий или оценок может повлечь корректировку будущих норм амортизации.

Вероятность возврата дебиторской задолженности

Резерв под обесценение дебиторской задолженности сформирован руководством Компании на основе оценки возможности ухудшения собираемости дебиторской задолженности отдельных потребителей по сравнению с предыдущими прогнозами. Если отмечается снижение кредитоспособности крупного потребителя или масштабы фактической неуплаты превышают прогнозные, то фактические результаты могут отличаться от оценочных значений.

Пенсионные обязательства

Основные актуарные допущения, использованные для расчета обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2016 года, перечислены в Примечании 14.

Примечание 4. Важные бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

Признание отложенного налогового актива

Признанный отложенный налоговый актив представляет собой сумму налога на прибыль, которая может быть зачтена против будущих платежей налога на прибыль; он отражается в отчете о финансовом положении. Отложенный налоговый актив признается только в том случае, если использование соответствующего налогового вычета является высоковероятным. Определение будущей налогооблагаемой прибыли и суммы налоговых вычетов, вероятных к зачету в будущем, основано на среднесрочном бизнес-плане, подготовленном руководством, и результатах его экстраполяции на будущее. Бизнес-план основан на ожиданиях руководства, которые считаются обоснованными в данных обстоятельствах. Ключевыми допущениями, использованными в бизнес-плане, являются будущие тарифы на тепло и отпуск тепла.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений

Перечисленные ниже поправки к стандартам и разъяснения стали обязательными к применению с 1 января 2016 года, но не оказали существенного влияния на финансовую отчетность Общества:

«Учет приобретенных долей в совместных операциях» - Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).

Поправки требуют от организации применения принципов МСФО (IFRS) 3 Объединения бизнеса, когда она приобретает долю в совместной операции, представляющей собой бизнес согласно определению в IFRS 3.

Поправка также включает 2 новых иллюстративных примера:

- Пример 7: Учет приобретенных долей в совместных операциях, когда деятельность представляет собой бизнес
- Пример 8: Взнос в совместную операцию права на использование ноу-хау, когда деятельность представляет собой бизнес.

Была также сделана соответствующая поправка к МСФО (IFRS) 1, для разъяснения, что исключение из применения МСФО (IFRS) 3 к прошлым объединениям бизнеса в момент применения МСФО, также относится к прошлым приобретениям долей в совместных операциях, когда деятельность представляет собой бизнес, согласно определению в IFRS 3.

Общество ожидает, что применение поправки не окажет влияния на финансовую отчетность Общества.

«Разъяснение допустимых методов амортизации» - Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы» (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).

В МСФО (IAS) 16 был добавлен параграф 62А, запрещающий использование для основных средств методов амортизации, основанных на выручке, так как выручка, полученная от деятельности, задействующей объект основных средств, как правило, отражает факты, иные, чем потребление экономических выгод объекта.

Также, в МСФО (IAS) 38 были добавлены параграфы 98А-98С для разъяснения того, что для нематериальных активов существует опровержимое допущение о том, что начисление амортизации на основе получаемой выручки некорректно. Это может быть опровергнуто только в ограниченных случаях, когда:

- нематериальный актив определен как мера выручки, или
- выручка и потребление экономических выгод нематериального актива значительно взаимосвязаны.

Общество ожидает, что применение поправки не окажет влияния на финансовую отчетность Общества, так как она не применяла методы амортизации на основе получаемой выручки для своих долгосрочных активов.

«Метод долевого участия в отдельной финансовой отчетности» - Поправки к МСФО (IAS) 27 Отдельная финансовая отчетность (Вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).

Поправки включают предоставление компании возможности учета инвестиций в дочерние компании, совместные предприятия и ассоциированные компании по долевым методу, в своей отдельной финансовой отчетности. Выбранный подход к учету должен быть применен к каждой категории вложений.

Общество ожидает, что применение поправок не окажет влияния на финансовую отчетность Общества.

«Продажа или взнос активов в ассоциированное или совместное предприятие инвестором» - Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).

Данные поправки устраняют несоответствие между МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 в отношении продажи или вноса активов инвестором в его ассоциированную компанию или совместное предприятие.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)

Полная величина прибыли или убытка признается, когда сделка касается бизнеса. Частичная прибыль или убыток признаются в случае, когда сделка содержит активы, не являющиеся бизнесом, даже если эти активы входят в состав дочернего предприятия.

Общество ожидает, что применение поправки не окажет влияния на финансовую отчетность Общества.

Ежегодные усовершенствования МСФО, 2012 - 2014 годов (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты). Усовершенствования представляют собой изменения в четырех стандартах: МСФО (IFRS) 5, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IAS) 19 и МСФО (IAS) 34.

Включает поправки к:

МСФО (IFRS) 5 Долгосрочные активы, предназначенные для продажи и прекращенная деятельность - разъяснено, что переклассификация актива или Общества выбытия из удерживаемых для продажи в удерживаемые к распределению собственникам, или наоборот, считается продолжением выполнения изначального плана по выбытию. После переклассификации, должны применяться все требования МСФО (IFRS) 5 по классификации, представлению и оценке. Если актив прекращает классифицироваться как удерживаемый для распределения собственникам, применяются требования МСФО (IFRS) 5 для активов, прекращающих классифицироваться как удерживаемые для продажи.

МСФО (IFRS) 7 Финансовые инструменты: Раскрытия

- Сервисные услуги: разъясняет условия, при которых у организации остается продолжающееся участие от обслуживания переданного актива. МСФО (IFRS) 7 требует раскрытия всех типов продолжающегося участия в переданном активе, если условия позволяют передающему прекратить признание актива. Поправка применяется перспективно, с возможностью ретроспективного применения. Соответствующая поправка также была сделана в МСФО (IFRS) 1, чтобы облегчить первое составление финансовой отчетности.
- Промежуточная финансовая отчетность: разъяснено, что применение поправки к МСФО (IFRS) 7, Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств, выпущенной в 2011 году, не является обязательным для промежуточных периодов, если только этого не требует IAS 34.

МСФО (IAS) 19 Вознаграждения работникам - разъясняет, что высококачественные корпоративные облигации, используемые при определении ставки дисконтирования для учета вознаграждений работникам, должны быть выражены в той же валюте, что и будущие выплаты вознаграждений работникам. Организациям необходимо применять поправку с самого раннего сравнительного периода, представленного в финансовой отчетности, с признанием первоначальной корректировки в составе нераспределенной прибыли на начало этого периода.

МСФО (IAS) 34 Промежуточная финансовая отчетность - разъясняет, что перекрестная ссылка необходима, если раскрытия представлены «где-то еще» в промежуточной финансовой отчетности, например в комментариях менеджмента или отчете по рискам компании. Если раскрытия сделаны в отдельном от промежуточной финансовой отчетности документе, этот документ должен быть доступен пользователям финансовой отчетности на тех же условиях и в то же время, как и промежуточная финансовая отчетность.

Общество не ожидает, что применение данных поправок окажет существенное влияние на финансовое положение или финансовые результаты Общества.

«Инициатива по раскрытиям» - Поправки к МСФО (IAS) 1 (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года).

Поправки к IAS 1 Представление Финансовой Отчетности разъясняют уже существующие требования по раскрытиям в IAS 1.

Поправки к IAS 1 включают следующие разъяснения:

- Как применять концепт существенности на практике.
- Статьи в основных финансовых отчетах могут быть разбиты на несколько статей, также добавлены новые требования в отношении использования подитогов.
- Порядок примечаний в финансовой отчетности определяется компанией, исходя из понятности и сравнимости финансовой отчетности.
- Были удалены примеры в IAS 1.120 в отношении учетной политики для налога на прибыль и курсовых разниц.
- Для инвестиций, учитываемых по долевого методу, доля компании в прочем совокупном доходе делится между статьями, которые будут и которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки, и представляются одной общей строкой в каждой из этих категорий.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)

Общество не ожидает, что применение данных поправок окажет существенное влияние на финансовую отчетность Общества.

Новые стандарты, поправки к стандартам и разъяснения, которые являются обязательными для годовых отчетных периодов Общества, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты, и которые Общество не приняла досрочно, представлены ниже:

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).

МСФО (IFRS) 15 это объединенный стандарт по признанию выручки. Он заменяет собой МСФО (IAS) 18 Выручка, МСФО (IAS) 11 Договоры на строительство и применимые Интерпретации.

Целью МСФО (IAS) 15 является разъяснение принципов признания выручки. Это означает устранение несоответствий и выявленных недостатков, а также улучшение сравнимости практики по признанию выручки среди компаний, отраслей и рынков капитала. В этих целях МСФО (IFRS) 15 представляет единую модель признания выручки. Основным принципом модели является то, что выручка признается в сумме, которая отражает возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателям. Для этого МСФО (IFRS) требует применить следующие 5 этапов:

1. Определение договора с заказчиком
2. Определение обязательств по договору
3. Определение цены сделки
4. Распределение цены сделки между обязательствами по договору
5. Признание выручки при исполнении обязательств по договору

Помимо этого, значительно расширены требования по количественным и качественным раскрытиям в отношении выручки. Основной целью является раскрытие достаточного количества информации в отношении природы, объема, времени признания и неопределенности в отношении выручки и денежных потоков, возникающих в результате договоров с покупателями.

Для обеспечения этого МСФО (IFRS) 15 требует отдельных раскрытий в отношении договоров с покупателями и принятых существенных суждений.

Общество на данный момент оценивает эффект от внедрения МСФО (IFRS) 15 и планирует принять новый стандарт на соответствующую дату его вступления в силу.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).

Итоговая версия МСФО (IFRS) 9 заменяет большую часть руководства в МСФО (IAS) 39 и все предыдущие версии МСФО (IFRS) 9. Стандарт включает в себя итоговые требования по всем трем фазам проекта по финансовым инструментам - классификация и оценка, обесценение, и учет хеджирования.

МСФО (IFRS) 9 определяет 3 основные категории финансовых активов: учитываемые по амортизированной стоимости, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и по справедливой стоимости через прибыли и убытки. Основа классификации зависит от бизнес-модели организации и характеристик договорных денежных потоков финансовых активов. Вложения в долевые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости через прибыли или убытки, с возможностью выбора (не подлежащей отмене) на начало отношений представления изменений в справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Значительным изменением, которое затронет все компании, является использование модели обесценения на основе «ожидаемых убытков» в МСФО (IFRS) 9, которая заменит модель «понесенных убытков» в МСФО (IAS) 39. В соответствии с МСФО (IFRS) 9 модель обесценения является более сконцентрированной на будущих событиях, так как не требуется наступления кредитного события (или индикатора обесценения) для признания кредитных убытков.

Большинство требований в отношении финансовых обязательств были оставлены без изменений, кроме признания изменений в справедливой стоимости финансовых обязательств, учитываемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, которые относятся к изменению собственного кредитного риска организации - такие изменения должны признаваться напрямую в составе прочего совокупного дохода.

Новые требования в отношении учета хеджирования больше основаны на принципах, являются менее сложными, и представляют более прочную связь с управлением рисками и казначейскими операциями организации, чем требования МСФО (IAS) 39.

Общество ожидает, что применение данного стандарта приведет к изменениям в классификации и оценке финансовых активов, но не окажет эффекта на классификацию и оценку финансовых обязательств.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).

МСФО (IFRS) 16 был выпущен в январе 2016. Он содержит единую модель учета для арендатора, которая убирает разделение на операционную и финансовую аренду с точки зрения арендатора. Все договора, удовлетворяющие определению аренды, кроме краткосрочной аренды и аренды малоценных предметов, в отношении которых у арендатора есть право не применять требования МСФО (IFRS) 16 по оценке и классификации, будут учитываться в отчете о финансовом положении как актив «право использования» и соответствующее ему обязательство. Актив впоследствии учитывается в качестве основного средства или инвестиционной недвижимости, а обязательство списывается с использованием процентной ставки, вмененной в договоре аренды.

Требования к учету со стороны арендодателей практически не изменились по сравнению с предыдущими требованиями МСФО (IAS) 17.

Общество ожидает, что применение данных поправок окажет незначительное влияние на раскрытия определенных статей в финансовой отчетности Общества.

«Инициатива по Раскрытиям» - Поправки к МСФО (IAS) 7 (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты).

Поправки требуют от компаний предоставлять сверку балансовых остатков на начало и конец периода в отношении каждой статьи, которая классифицируется или будет классифицирована как финансовая деятельность в отчете о движении денежных средств (т.е. займы, лизинговые обязательства).

Общество ожидает, что применение данных поправок окажет незначительное влияние на раскрытия определенных статей в финансовой отчетности Общества.

«Признание Отложенных Налоговых Активов в отношении Нереализованных Убытков» - Поправки к МСФО(IAS) 12 (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты).

В МСФО (IAS) 12 Налог на прибыль были внесены поправки для разъяснения следующего:

- вычитаемые временные разницы возникают по нереализованным убыткам долговых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, вне зависимости от того, будет ли стоимость возмещаться путем продажи или удержания до погашения;
- оценка будущей налогооблагаемой прибыли может включать возмещение стоимости отдельных активов выше, чем их балансовая стоимость, если существует достаточно доказательств,

что компания с высокой вероятностью получит возмещение по данному активу в размере выше его балансовой стоимости;

- В случаях, когда налоговое законодательство ограничивает источники налогооблагаемой прибыли, в отношении которых могут быть зачтены определенные отложенные налоговые активы, возмещаемость отложенных налоговых активов может быть оценена только в совокупности с другими отложенными налоговыми активами такого же типа; и налоговые вычеты от использования отложенных налоговых активов должны быть исключены из оценки будущей налогооблагаемой прибыли, которая используется для оценки возмещаемости данных активов.

Общество не ожидает, что применение данных поправок окажет существенное влияние на финансовую отчетность Общества.

«Классификация и Оценка Операций по Выплатам на Основе Долевых Инструментов» - Поправки к МСФО (IFRS) 2 (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).

Поправки разъясняют, что учет влияния условий, относящихся и не относящихся к наделению правами, в отношении выплат на основе долевых инструментов, расчеты по которым осуществляются денежными средствами, должен производиться аналогичным образом, как и для выплат на основе долевых инструментов, расчеты по которым осуществляются долевыми инструментами.

Общество не ожидает, что применение данных поправок окажет существенное влияние на финансовую отчетность Общества.

«Продажа или Взнос Активов между Инвестором и его Ассоциированной Компанией или Совместным Предприятием» - Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО(IAS) 28 (Дата вступления в силу пока не определена).

ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ НА 31 декабря 2016 ГОДА
(в тысячах рублей)

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)

Поправки разъясняют, что прибыль или убыток признаются в полном размере, если переданные в ассоциированную компанию или совместное предприятие активы представляют собой бизнес, согласно определению в МСФО (IFRS) 3 Объединение Бизнеса. Прибыль или убыток от продажи или вноса активов, которые не представляют собой бизнес, признается только в границах не принадлежащей инвестору доли в ассоциированной компании или совместного предприятия.

Общество не ожидает, что применение данных поправок окажет существенное влияние на финансовую отчетность Общества.

В настоящий момент Общество оценивает влияние новых стандартов, поправок к стандартам и разъяснений на финансовую отчетность Общества.

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами

Стороны являются связанными в том случае, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать, оказывать существенное влияние или осуществлять совместный контроль над принятием другой стороной финансовых и производственных решений. При выявлении связанных сторон первоочередное внимание уделяется экономической сущности их взаимоотношений, а не их юридической форме.

Связанные стороны включают акционеров, имеющих контроль или оказывающих значительное влияние на компанию, ключевой управленческий персонал, дочерние и зависимые предприятия, а также предприятия, которые контролируются государством.

На 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года Правительство Российской Федерации являлось конечной контролирующей стороной Компании (Примечание 1), следовательно, в соответствии с МСФО (IAS) 24 существенные сделки с компаниями, контролируемые государством, подлежат раскрытию как операции со связанными сторонами.

Компания контролируется публичным акционерным обществом «ТГК-1», которому принадлежит 98,679% обыкновенных акций Компании. Остальные обыкновенные акции размещены среди большого числа акционеров.

Связанными сторонами Компании по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года является ключевой управленческий персонал (члены Совета Директоров и Генеральный Директор), организации, контролируемые ключевым управленческим персоналом, организации, контролируемые государством, а также следующие юридические лица:

Связанная сторона	Основание, в силу которого сторона является связанной
ПАО «ТГК-1»	Материнская компания
АО «Газпром», его дочерние и зависимые общества (www.gazprom.ru)	Контролирующий акционер материнской компании, дочерние и зависимые общества контролирующего акционера материнской компании, под общим контролем Правительства РФ
Дочерние и зависимые общества ПАО «ТГК-1» (www.tgk-1.ru)	Дочерние и зависимые общества материнской компании

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

ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ НА 31 декабря 2016 ГОДА
 (в тысячах рублей)

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции со связанными сторонами:

Наименование связанной стороны	Тип операции	2016 г.	2015 г.
Выручка			
ООО «Газпром флот»	Прочая выручка	2 783	2 600
ПАО «ТГК-1»	Прочая выручка	1 250	1 250
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	Прочая выручка	117	580
Итого выручка		4 150	4 430
Покупки			
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	Закупка топлива	148 539	1 070 342
АО «СОГАЗ»	Услуги страхования	11 637	10 655
ООО «ТГК Сервис»	Строительство объектов основных средств	12 069	-
ПАО «ТГК-1»	Закупка услуг	136	140
Итого покупки		172 381	1 081 137

Сальдо расчетов со связанными сторонами Компании на конец периода было следующим:

Денежные средства и их эквиваленты

Наименование связанной стороны	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
АО «Газпромбанк»	3 510	88
Всего	3 510	88

Дебиторская задолженность

Наименование связанной стороны	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
АО «СОГАЗ»	2 289	2 172
ООО «Газпром флот»	472	493
ПАО «ТГК-1»	131	137
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	49	-
Всего	2 941	2 802

Авансы под поставку оборудования с ООО ТГК Сервис» в размере 58 733 тыс. руб. включены в строку «Авансы выданные» в составе «Внеоборотных активов»

Кредиторская задолженность

Наименование связанной стороны	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	73 309	6 931
ООО «ТГК Сервис»	14 242	-
АО «СОГАЗ»	2 034	1 837
ПАО «ТГК-1»	40	774 274
Всего	89 625	783 042

Займы, полученные от связанных сторон, включая проценты

Наименование связанной стороны	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Краткосрочные		
АО «ГазПромБанк»	810 323	532 617
ПАО «ТГК-1»	-	725 410
Всего	810 323	1 258 027
Долгосрочные		
ПАО «ТГК-1»	1 267 908	1 357 421
Всего	2 078 231	2 615 448

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным от ПАО «ТГК-1», в 2016 году составила 153 891 тыс. руб. (в 2015 г. - 204 808 тыс. руб.).

Сумма процентов, начисленных по кредитам, полученным от АО «ГазПромБанк», в 2016 году составила 64 680 тыс. руб. (в 2015 г. - 127 495 тыс. руб.).

ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ НА 31 декабря 2016 ГОДА
 (в тысячах рублей)

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Предприятия, контролируемые государством

Операции и остатки с негосударственным пенсионным фондом раскрыты в Примечании 13.

В процессе своей финансово-хозяйственной деятельности Компания осуществляет операции с другими предприятиями, контролируемые государством. Цены на продаваемую тепловую энергию, а также цены на закупку услуг по передаче тепловой энергии, основаны на тарифах, установленных Федеральной службой по тарифам (далее - «ФСТ»). Банковские кредиты Компания получает по рыночным ставкам. Начисления и расчеты по налогам осуществляются в соответствии с российским налоговым законодательством.

Компания имела следующие существенные операции с другими предприятиями, контролируемые государством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Выручка		
Продажа тепловой энергии	678 987	765 464
Итого выручка	678 987	765 464
Расходы		
Передача тепловой энергии	(588 397)	(541 367)
Расходы по выплате процентов	(25 791)	(22 668)
Расходы по использованию воды	(25 306)	(20 768)
Операционная аренда	(1 396)	(1 219)
Итого расходы	(640 779)	(586 022)

Компания имела следующие существенные сальдо по расчетам с предприятиями, контролируемые государством:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Заемные средства	1 004	280 890
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	90 210	133 978
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	158 974	666 357
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	9 907	14 746

В 2016 году Компания также получила субсидии из областного бюджета на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения в сумме 255 663 тыс. руб. (в 2015 г. - 877 122 тыс. руб.) (Примечание 19).

Сделки с ключевым управленческим персоналом

В состав ключевого управленческого персонала входят члены Совета Директоров и Генеральный Директор.

В 2016 г. Компания начислила основному управленческому персоналу вознаграждения на общую сумму 498 тыс. руб. (2015 г. - 305 тыс. руб.)

ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 7. Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	Производствен- ные здания	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Прочие	Незавершенное строительство	Всего
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 31 декабря 2015 года	337 198	331 923	1 101 230	667 522	40 739	2 478 612
Поступления	-	-	-	9 927	111 232	121 159
Внутреннее перемещение	629	-	-	14 472	(15 101)	-
Выбытие	-	-	-	(930)	(8 998)	(9 928)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2016 года	337 827	331 923	1 101 230	690 991	127 872	2 589 843
Накопленный износ (включая обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2015 года	(228 004)	(265 874)	(888 700)	(514 663)	-	(1 897 241)
Амортизационные отчисления	(7 949)	(3 270)	(15 806)	(18 670)	-	(45 695)
Выбытие	-	-	-	814	-	814
Накопленный износ на 31 декабря 2016 года	(235 953)	(269 144)	(904 506)	(532 519)	-	(1 942 122)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	109 194	66 049	212 530	152 859	40 739	581 371
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	101 874	62 779	196 724	158 472	127 872	647 721

	Производствен- ные здания	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Прочие	Незавершенное строительство	Всего
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 31 декабря 2014 года	337 198	289 139	1 101 230	614 302	93 197	2 435 066
Поступления	-	-	-	17 469	33 074	50 543
Внутреннее перемещение	-	42 794	-	36 518	(79 312)	-
Выбытие	-	(10)	-	(767)	(6 220)	(6 997)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2015 года	337 198	331 923	1 101 230	667 522	40 739	2 478 612
Накопленный износ (включая обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2014 года	(212 812)	(261 008)	(872 894)	(500 456)	-	(1 847 170)
Амортизационные отчисления	(15 192)	(4 876)	(15 806)	(14 881)	-	(50 755)
Выбытие	-	10	-	674	-	684
Накопленный износ на 31 декабря 2015 года	(228 004)	(265 874)	(888 700)	(514 663)	-	(1 897 241)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	124 386	28 131	228 336	113 846	93 197	587 896
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	109 194	66 049	212 530	152 859	40 739	581 371

ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 7. Основные средства (продолжение)

Категория «Незавершенное строительство» включает основные средства, которые еще не были готовы к эксплуатации на конец отчетного периода.

В состав прочих основных средств включены автомобили, компьютерная техника, офисные принадлежности и прочее оборудование.

По состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года у Компании не было основных средств, переданных в качестве залога по договорам займов.

Обесценение

Руководство Компании определило, что единицей, генерирующей денежные потоки, является Мурманская ТЭЦ (Компания в целом).

Руководство Компании определило наличие признаков обесценения основных средств по состоянию на 31 декабря 2016 года.

Активы, генерирующие денежные потоки, совпадают с отчетным сегментом, к которому они принадлежат (Примечание 27).

Основным индикатором обесценения явилось приостановление темпов роста тарифов на тепловую энергию.

По результатам проведенного теста на обесценение основных средств обесценения не было выявлено.

Для прогнозирования будущих денежных потоков были использованы следующие ключевые параметры: тарифы на тепловую энергию и цены на топливо, а также планируемые объемы производства в прогнозируемом периоде.

Индексы, использованные руководством для прогнозирования потоков денежных средств, основывались на параметрах Прогноза социально-экономического развития РФ на период 2017 и 2018 годов от 24.11.2016 г. и на параметрах Прогноза долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2030 года от 08.11.2013 г.

Прогнозный период по единице, генерирующей денежные потоки, совпадает со средним сроком полезного использования основных средств, указанным в таблице ниже.

При проведении теста на обесценение основных средств на 31 декабря 2016 года использовалась модель Гордона с прогнозным периодом 5 лет и терминальной стоимостью с темпом роста 4% для терминального периода.

Руководство применило следующие основные допущения при оценке возмещаемой стоимости основных средств на 31 декабря 2016 года: средний срок оставшегося полезного использования основных средств оценивался руководством на основе отчета консорциума независимых оценщиков по состоянию на 31 декабря 2006 года и с учетом последней инвестиционной программы Компании в части информации о вложениях, необходимых для поддержания сроков полезного использования основных средств, подтверждающей актуальность выводов указанного выше отчета, и составил:

Наименование единицы, генерирующей денежные потоки	Ставка дисконтирования до налогообложения, % годовых	Средний оставшийся срок полезного использования основных средств, годы
Мурманская ТЭЦ		
2016-2017 гг.	18,93	10
С 2018 г.	16,12	10

Обесценение (продолжение)

При этом расчеты возмещаемой суммы основных средств достаточно чувствительны к ставке дисконтирования до налогообложения, изменению прогнозируемых тарифов и оставшемуся сроку полезного использования основных средств. Однако, анализ чувствительности показал, что в случае если ставка дисконтирования до налогообложения была бы выше на 1 процент в прогнозном периоде, либо тарифы на тепловую энергию, используемые в прогнозе, были меньше на 5 процентов, либо оставшийся срок полезного использования основных средств был на 5 лет больше/меньше, то убытка от обесценения также не возникло.

ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
 (в тысячах рублей)

Примечание 8. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль включают следующие компоненты:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Текущий налог на прибыль	(233 331)	(229 132)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	107 249	127 536
Расходы по налогу на прибыль	(126 082)	(101 596)

Ставка налога на прибыль 20% действовала в 2016 и 2015 годах. Переход от расчетного к фактическому начислению налога приведен ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Прибыль до налогообложения	368 842	156 222
Теоретический налог на прибыль по ставке 20%	(73 768)	(31 244)
<i>Налоговый эффект от расходов, не принимаемых к учету для целей налога на прибыль:</i>		
Расходы по процентному займу, полученному от акционера	(23 064)	(40 962)
Прочие	(29 250)	(29 390)
Итого расход по налогу на прибыль, отраженный в прибылях и убытках	(126 082)	(101 596)
Прочий совокупный доход	10 078	(18 068)
Теоретический налог на прибыль по ставке 20%	(2 016)	3 614
Итого расход по налогу на прибыль, отраженный в прочем совокупном доходе	(2 016)	3 614
Расходы по налогу на прибыль	(128 098)	(97 982)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

Различие в подходах к расчету налога на прибыль с точки зрения МСФО и российского налогового законодательства приводит к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью некоторых активов и обязательств, рассчитанной для целей составления финансовой отчетности, с одной стороны, и налоговой базы этих активов и обязательств, с другой. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 20% на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года, которая предположительно будет действовать на момент реализации активов и погашения обязательств. Отложенные налоговые активы и обязательства отражаются в отчетности свернуто.

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

Отложенные активы по налогу на прибыль представлены ниже:

	31 декабря 2016 г.	Движение в течение года, отражен-ное в прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	Движение в течение года, отражен-ное в капитале	31 декабря 2015 г.
Основные средства	(18 645)	(17 492)	-	-	(1 153)
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	-	-	-	-	-
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	534 952	123 373	-	-	411 579
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	8 061	554	-	-	7 507
Долгосрочные кредиты и займы, эффект от дисконтирования	(3 758)	-	-	758	(4 516)
Пенсионные обязательства	13 938	814	(2 016)	-	15 139
Прочее	(233)	(1)	-	-	(232)
Итого отложенные активы по налогу на прибыль	534 315	107 249	(2 016)	758	428 324

ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
 (в тысячах рублей)

Примечание 8. Налог на прибыль (продолжение)

	31 декабря 2015 г.	Движение в течение года, отражен- ное в прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	Движение в течение года, отражен- ное в капитале	31 декабря 2014 г.
Основные средства	(1 153)	1 470	-	-	(2 623)
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	-	(73 236)	-	-	73 236
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	411 197	197 426	-	-	214 153
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	7 507	288	-	-	7 219
Долгосрочные кредиты и займы	(4 516)	-	-	2 411	(6 927)
Пенсионные обязательства	15 139	950	3 614	-	10 575
Прочее	(232)	638	-	-	(870)
Итого отложенные активы по налогу на прибыль	428 324	127 536	3 614	2 411	294 763

Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в рублях	17 486	15 169
Краткосрочный депозит (сроком меньше трех месяцев)	-	40 000
Итого денежные средства и их эквиваленты	17 486	55 169

Примечание 10. Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, за вычетом резерва под обесценение в сумме 3 154 759 тыс. руб. (31 декабря 2015: 2 522 346 тыс. руб.)	1 110 902	1 587 985
Прочая дебиторская задолженность, за вычетом резерва под обесценение в сумме 56 418 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 52 933 тыс.руб.)	66 189	46 854
Итого финансовая дебиторская задолженность	1 177 091	1 634 839
НДС к возмещению	5 613	2 301
Авансы, выданные поставщикам	5 224	3 499
Прочие налоги к возмещению	3 095	-
Итого дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	1 191 022	1 640 639

В таблице ниже приведена характеристика дебиторской задолженности по типам клиентов:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Конечные потребители	1 144 171	1 598 138
Оптовые покупатели	32 906	36 701
Итого	1 177 091	1 634 839

В таблице ниже приведена характеристика дебиторской задолженности по договорным обязательствам на дату составления отчетности:

	Непросроченная и необесцененная зadolженность	Просроченная, но необесцененная зadolженность	Обесцененная зadolженность
Итого дебиторская задолженность на 31.12.2016	54 421	1 122 657	3 211 177
Итого дебиторская задолженность на 31.12.2015	212 539	1 422 300	2 575 279

ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 10. Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

Непросроченная и необесцененная торговая дебиторская задолженность относится к независимым контрагентам, по которым не отмечено неисполнения обязательств. Данная торговая дебиторская задолженность относится к большому количеству некрупных конечных потребителей, таким образом, кредитный риск в достаточно большой степени распределен.

Анализ кредитного качества просроченной, но необесцененной дебиторской задолженности представлен ниже:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
До 45 дней	863 452	913 701
От 45 до 90 дней	155 062	143 149
Более 90 дней	104 143	365 450
Итого	1 122 657	1 422 300

Финансовая дебиторская задолженность, под которую создан резерв, представляет собой дебиторскую задолженность покупателей, сомнительную к погашению. Восстановленной дебиторской задолженностью является ранее зарезервированная дебиторская задолженность, которая была погашена в текущем году или ожидается быть погашенной в 2017 году.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности изменялся следующим образом:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Резерв под обесценение на 1 января	2 575 279	1 542 341
Начисление убытка от обесценения в течение периода	938 511	1 350 349
Восстановление убытка от обесценения в течение периода	(96 327)	(4 812)
Использование в течение периода	(206 286)	(312 599)
Резерв под обесценение на 31 декабря 2016г.	3 211 177	2 575 279

Примечание 11. Запасы

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Топливо	438 796	320 638
Запчасти	17 530	18 149
Сырье и прочие товарно-материальные запасы	34 518	30 856
Итого материалы	490 844	369 643

Примечание 12. Капитал

Акционерный капитал

Акционерный капитал Компании на 31 декабря 2016 года составил 1 876 320 тыс. руб., включая 3 008 793 909 обыкновенных и 118 405 759 привилегированных акций (на 31 декабря 2015 года составлял 285 338 тыс. руб., включая 357 158 757 обыкновенных и 118 405 759 привилегированных акций) с номинальной стоимостью 0,6 руб. Все акции выпущены и полностью оплачены в сумме 1 876 320 тыс. руб.

На основании решения годового общего собрания акционеров об увеличении уставного капитала ПАО «Мурманская ТЭЦ» путем размещения дополнительных акций от 16.06.2015 (протокол № 9 от 19.06.2015) количество выпущенных дополнительных обыкновенных акций составило 2 651 635 152 штуки. Сумма средств, полученных от размещения дополнительных акций в 2016 году, составила 1 590 982 тыс. руб.

Привилегированные акции не подлежат выкупу и имеют преимущество перед обыкновенными акциями в случае ликвидации Компании. Привилегированные акции дают держателям право принимать участие в общих собраниях акционеров без права голоса, за исключением принятия решений по вопросам реорганизации и ликвидации Компании, а также случаев, когда предлагаются изменения и поправки в устав Компании, ограничивающие права держателей привилегированных акций.

Дивиденды

Все дивиденды объявляются и выплачиваются в российских рублях. В соответствии с российским законодательством Компания распределяет прибыль в форме дивидендов или использует ее для создания резервов на основании данных бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль. В 2016 году Компания получила чистую прибыль, отраженную в опубликованной бухгалтерской отчетности в соответствии РСБУ в сумме 198 234 тыс. руб. (в 2015 году: 81 297 тыс. руб.), а остаток нераспределенного убытка на конец 2016 года составил 2 336 109 тыс. руб. (на 31.12.2015: 2 530 663 тыс. руб.). Дивиденды за 2016 и 2015 гг. не начислялись.

ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
 (в тысячах рублей)

Примечание 13. Долгосрочные заемные средства

Займодавец	Валюта	Ставка процента в соответствии с договором	Срок погашения	31 декабря 2016 г. Балансовая стоимость	31 декабря 2015 г. Балансовая стоимость
ПАО «ТГК-1»	Рубли	11,51%	2020	1 267 908	1 357 421
Итого долгосрочные заемные средства				1 267 908	1 357 421

Займ, полученный от акционера, был признан по рыночной ставке, равной 12,15%. Расход от признания займа по справедливой стоимости, отраженный в капитале в 2016 году, составил 3 026 тыс. руб. (в 2015: 9 646 тыс. руб.)

Примечание 14. Пенсионные обязательства

Компания использует несколько пенсионных планов с установленными выплатами, а также с установленными взносами. Часть пенсионных планов реализуется с привлечением «Негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики» (НПФЭ), а часть с привлечением НПФ «ГАЗФОНД» (ГАЗФОНД). Пенсионные планы с установленными взносами подразумевают следующие взносы Компании:

1. НПФЭ - ежегодные взносы в размере 297 тыс. руб. (1% от ФОТ).
2. ГАЗФОНД - ежегодные взносы в размере 6 тыс. руб. за сотрудника Компании.

При увольнении/выходе на пенсию сотрудники, согласно данной программе, получают единовременную выплату.

Пенсионные планы с установленными выплатами через НПФЭ предусматривают ежемесячное перечисление сумм пенсий после выхода работника на пенсию. При увольнении пенсионные обязательства Компании полностью зачитываются взносами на индивидуальный счет каждого отдельного участника. Сумма взноса определяется бюджетом Компании и считается достаточной для финансирования, по крайней мере, текущих пенсионных выплат. Компания не имеет активов плана, так как на отдельных счетах его активных участников взносы не аккумулируются.

Пенсионные планы с установленными выплатами через ГАЗФОНД предусматривают ежемесячное перечисление сумм пенсий после выхода работника на пенсию. Годовой взнос производится Компанией на солидарный счет в негосударственный пенсионный фонд. Сумма взноса определяется бюджетом Компании и считается достаточной для финансирования, по крайней мере, текущих пенсионных выплат. Взносы не могут быть признаны активами плана, так как Компания имеет возможность востребовать их. Пенсионные выплаты выплачиваются с солидарного счета с момента выхода участника плана на пенсию.

Дополнительно к программам негосударственного пенсионного обеспечения через НПФЭ и ГАЗФОНД Компания предоставляет финансовую поддержку пенсионерам, которые уже выполнили свои обязательства перед Компанией, и другие вознаграждения по окончании трудовой деятельности такие, как единовременно выплачиваемые суммы в момент увольнения, единовременную материальную помощь и прочие.

Для оценки своих пенсионных обязательств на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года Компания привлекла независимую актуарную компанию.

В нижеприведенных таблицах представлены данные об обязательствах пенсионного плана, его активах и актуарных допущениях по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года.

При расчете обязательств на каждую из отчетных дат Компания использовала следующие актуарные допущения:

ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
 (в тысячах рублей)

Примечание 14. Пенсионные обязательства (продолжение)

Основные актуарные допущения (%):

	31 декабря 2016г.	31 декабря 2015 г.
Ставка дисконтирования пособий на этапе накопления	8,5%	9,5%
Индексация вознаграждений фиксированной величины	5%	7,0%
Ожидаемая продолжительность жизни в возрасте 55 лет (женщины), лет	25,9	25,8
Ожидаемая продолжительность жизни в возрасте 60 лет (мужчины), лет	16,2	16,2
Уровень ротации персонала	Кривая в зависимости от возраста	Кривая в зависимости от возраста
Выборочные точки: Мужчины		
Возраст 30 лет	9,5%	9,5%
Возраст 40 лет	5,5%	5,5%
Возраст 50 лет	3%	3%
Выборочные точки: Женщины		
Возраст 30 лет	7,5%	7,5%
Возраст 40 лет	4,5%	4,5%
Возраст 50 лет	3%	3%

Изменения в приведенной стоимости пенсионных обязательств Компании с установленными выплатами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015г.
Пенсионные обязательства на начало периода	75 693	52 874
Стоимость текущих услуг	2 488	3 067
Расходы по процентам	7 074	6 731
Взносы участников плана	-	-
Стоимость прошлых услуг	-	-
(Прибыль)/убыток от переоценки обязательств	(10 614)	18 291
Актуарные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях финансового характера	(6 320)	17 539
Актуарные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях демографического характера	-	1 716
Актуарные (Прибыли)/убытки - корректировки	(4 293)	(964)
Выплаты по программе	(4 952)	(5 270)
Сокращение	-	-
Пенсионные обязательства на конец года	69 689	75 693

Расход по пособиям, отраженный в прибылях и убытках в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Стоимость службы:		
Стоимость текущих услуг	2 488	3 067
Стоимость прошлых услуг	-	-
Чистые процентные расходы	7 074	6 731
(Прибыль)/убыток от переоценки обязательств	(536)	223
Актуарные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях финансового характера	(102)	316
Актуарные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях демографического характера	-	(10)
Актуарные (Прибыли)/убытки - корректировки	(434)	(83)
Итого чистые пенсионные расходы	9 026	10 021

ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 14. Пенсионные обязательства (продолжение)

Суммы, включенные в состав прочего совокупного дохода в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей и убытков:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
(Прибыль)/убыток от переоценки обязательств	(10 078)	18 068
Актuarные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях финансового характера	(6 218)	17 223
Актuarные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях демографического характера	-	1 726
Актuarные (Прибыли)/убытки - корректировки	(3 860)	(881)
Итого прочий совокупный доход	(10 078)	18 068

Ниже приведена информация об ожидаемых сроках погашения обязательств пенсионных планов с установленными выплатами:

	Менее года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
НПО	1 938	1 716	4 242	8 824	16 719
Единовременные	2 413	2 080	4 853	10 661	20 007
Ежемесячные выплаты	473	688	1 951	14 609	17 720
Прочие выплаты	1 212	1 177	2 900	9953	15 242
Итого	6 037	5 660	13 946	44 046	69 689

Взносы в план, ожидаемые в следующем годовом отчетном периоде для ПАО «Мурманская ТЭЦ» составят 6,04 млн.руб.

Ниже приведены результаты анализа чувствительности обязательств по планам с установленными выплатами на 31 декабря 2016 года. Анализ чувствительности обязательств проводился по четырем параметрам: ставке дисконтирования, индексации вознаграждений фиксированной величины, ожидаемой продолжительности жизни и уровню ротации персонала.

	Снижение	Расчетное значение	Увеличение
Ставка дисконтирования	7,50%	8,50%	9,50%
абсолютное значение	75 702	69 689	64 571
изменение обязательств в (%)	8,6%		-7,3%
Индексация вознаграждений фиксированной величины	4,0%	5,0%	6,0%
абсолютное значение	64 367	69 689	75 857
изменение обязательств в (%)	-7,6%		8,9%
Ожидаемая продолжительность жизни	Увеличение ожидаемого уровня смертности на 10% в каждом возрасте	Расчетное значение	Снижение ожидаемого уровня смертности на 10% в каждом возрасте
55 женщины	25,1	25,9	26,8
60 мужчины	15,3	16,2	17,2
абсолютное значение	68 296	69 689	71 204
изменение обязательств в (%)	-2,0%		2,2%
Уровень ротации персонала	Увеличение уровня ротации на 1%	Расчетное значение	Снижение уровня ротации на 1%
абсолютное значение	66 483	69 689	73 312
изменение обязательств в (%)	-4,6%		5,2%

ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
 (в тысячах рублей)

Примечание 15. Краткосрочные кредиты и займы

Наименование кредитора	Валюта	Эффективная ставка процента, %	31 декабря 2016 г. Балансовая стоимость	31 декабря 2015 г. Балансовая стоимость
АО «ГазПромБанк»	Рубли	11,8-14%	810 323	532 617
ПАО «ВТБ»	Рубли	11,9-14,6%	1 004	280 890
ПАО «ТГК-1»	Рубли	11,51%	-	720 398
Итого краткосрочные заемные средства			811 327	1 533 905

В 2015 году задолженность перед ПАО «ТГК-1» по просроченным процентам составляла 535 398 тыс. руб. В 2016 году задолженность по просроченным процентам была погашена.

Примечание 16. Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	409 026	646 764
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	43 249	43 249
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	10 773	845 551
Итого финансовая кредиторская задолженность	463 048	1 535 564
Авансы полученные	19 171	17 650
Кредиторская задолженность перед персоналом	51 937	47 393
Итого кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	534 156	1 600 607

Примечание 17. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Налог на добавленную стоимость к уплате	10 409	69 830
Страховые взносы на обязательное социальное страхование	11 272	10 543
Налог на доходы физических лиц (НДФЛ)	5 210	4 998
Налог на имущество	1 517	1 648
Прочие налоги	49	1 352
Итого кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	28 457	88 371

На 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года у Компании не было просроченных налоговых обязательств.

Примечание 18. Прочая выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Услуги хранения мазута	11 287	16 920
Отпуск водяного конденсата для технологических нужд	15 823	16 306
Услуги автотранспорта	1 403	1 671
Прочие	4 207	6 617
Итого прочая выручка	32 720	41 514

Примечание 19. Государственные субсидии

В соответствии с законом Мурманской области от 11.12.2007 № 919-01-ЗМО «О бюджетном процессе в Мурманской области», Компания в 2016 году получила субсидии из областного бюджета на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения (осуществляющим продажу потребителям тепловой энергии) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек в сумме 255 663 тыс. руб. (в 2015 году - в сумме 877 112 тыс. руб.).

ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
 (в тысячах рублей)

Примечание 20. Прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Пени и штрафы	45 759	37 991
Прибыль от продажи материалов	1 142	7 119
Доход от сдачи имущества в аренду	1 834	1 379
Доходы по товарному займу	4 063	7
Прочие операционные доходы	3 237	14 300
Итого прочие операционные доходы	56 035	60 796

Сумма пеней и штрафов в 2016 г. и 2015 г. включает в себя пени и штрафы по договорам производственного характера с покупателями, полученные по решениям суда об их взыскании.

Примечание 21. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Расходы на топливо	2 376 685	2 476 885
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	842 184	1 345 536
Вознаграждение работникам	574 710	555 740
Расходы на передачу тепловой энергии	588 397	541 367
Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию	260 700	251 141
Расходы на приобретение прочих материалов	89 173	74 361
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	58 247	60 201
Амортизация основных средств	45 695	50 755
Расходы на содержание вневедомственной охраны	30 169	29 783
Расходы по водоснабжению	24 776	20 354
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	13 075	7 141
Расходы на страхование	11 520	10 655
Налоги, кроме налога на прибыль	9 815	13 704
Расходы на аренду	5 586	5 824
Услуги связи	2 346	2 484
Прочие операционные расходы	88 186	118 177
Итого операционные расходы	5 021 264	5 564 108

Вознаграждение работникам в основном представлено затратами на оплату труда. Страховые взносы на обязательное социальное страхование включены в статью вознаграждение работникам в сумме 131 027 тыс. руб. (в 2015 году в сумме - 126 185 тыс. руб.).

В 2016 году с помощью взаимозачетов была произведена оплата расходов на передачу тепловой энергии в счет продажи тепловой энергии на сумму 326 763 тыс. руб. (в 2015 году - 360 865 тыс. руб.).

Примечание 22. Финансовые доходы и финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Доход в виде процентов	2 488	5 180
Итого финансовый доход	2 488	5 180
Затраты на выплату процентов	(251 436)	(367 388)
Итого финансовый расход	(251 436)	(367 388)
Итого чистые финансовые расходы	(248 948)	(362 208)

ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 23. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2016г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Прибыль, причитающаяся акционерам Компании, тыс. руб.	242 760	54 628
Средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций (тыс. штук)	2 124 916	357 159
Прибыль на одну обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам Компании - базовая и разводненная, руб.	0,11	0,15

Примечание 24. Договорные обязательства

Договорные обязательства по капитальному строительству

По состоянию на 31 декабря 2016 сумма договорных обязательств Компании по строительству объектов основных средств составляла 339 868 тыс. руб. (2015: 3 370 тыс. руб.).

Операционная аренда

Компания арендует земельные участки, принадлежащие органам местного самоуправления, на условиях операционной аренды. Сумма договорных обязательств по арендной плате определяется на основании договоров аренды и составляет:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
До года	2 498	23 906
От года до пяти лет	4 746	95 626
Более пяти лет	172 166	354 855
Итого операционная аренда	179 410	474 387

На 31 декабря 2016 года расчет суммы будущих арендных платежей был произведен в соответствии с Методикой определения размера арендной платы за пользование земельными участками, находящимися в муниципальной собственности муниципального образования город Мурманск, утвержденной решением Совета депутатов города Мурманска от 27.11.2014 № 3-41. Основные факторы, влияющие на сумму арендных платежей следующие:

- 1) Коммерческая привлекательность.
- 2) Общественная значимость.
- 3) Динамика рынка земельных участков.

Примечание 25. Условные обязательства

Политическая обстановка

Хозяйственная деятельность и получаемая Компанией прибыль продолжают периодически и в разной степени подвергаться влиянию политических, законодательных, налоговых и административных изменений в Российской Федерации, включая изменение норм охраны окружающей среды.

Страхование

Сфера страхования в Российской Федерации находится в процессе развития, и многие формы страховой защиты, характерные для развитых стран, все еще недоступны.

У Компании есть страховые полисы, ограничивающие страховое покрытие определенными видами рисков, касающихся ее активов, операций, гражданской ответственности, или прочих страхуемых рисков. Таким образом, Компания подвержена рискам, от которых она не застрахована.

Руководство понимает, что пока Компания не имеет соответствующего страхового покрытия, существует риск того, что убыток или потери по определенным оборотным активам могут иметь существенное негативное влияние на деятельность Компании и ее финансовое положение.

Судебные разбирательства

Компания выступает одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Компании, и вынесенных по ним окончательных решений нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Компании.

Примечание 25. Условные обязательства (продолжение)

Налоговое законодательство

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Компании. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации постепенно усиливается, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с не взаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях соответствия законодательству в области трансфертного ценообразования и полагает, что его политика ценообразования соответствует рыночному принципу.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между предприятиями Компании, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние подобного развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового состояния и/или хозяйственной деятельности Компании в целом.

На 31 декабря 2016 года и 2015 года у Компании не было потенциальных (возможных или вероятных) обязательств, связанных с подверженностью риску возникновения налоговых претензий.

Кроме этого, не все аспекты реорганизации Компании, связанные с реформированием энергетической отрасли, специально предусматриваются налоговым и прочим законодательством. В связи с этим существует вероятность возникновения налоговых и иных претензий, основанных на законодательстве, в отношении различных интерпретаций операций, сделок и решений, имевших место в процессе реорганизации и реформирования.

Охрана окружающей среды

В настоящее время в России ужесточается природоохранное законодательство и продолжается пересмотр позиции государственных органов Российской Федерации относительно обеспечения его соблюдения. Компания проводит периодическую оценку своих обязательств, связанных с охраной окружающей среды. По мере выявления обязательств они незамедлительно отражаются в отчетности. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменения существующего законодательства и нормативных актов, а также в результате судебной практики, не могут быть оценены с достаточной степенью надежности, хотя и могут оказаться значительными. Руководство Компании считает, что в условиях существующей системы контроля за соблюдением действующего природоохранного законодательства не имеется значительных обязательств, возникающих в связи с нанесением ущерба окружающей среде.

Примечание 26. Управление финансовыми рисками

Функция управления рисками Компании осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным и юридическим рисками должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренней политики и процедур Компании в целях минимизации данных рисков.

Кредитный риск

Компания подвержена кредитному риску, а именно риску того, что одна сторона по финансовому инструменту принесет финансовый убыток другой стороне, так как не сможет исполнить свое обязательство. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Компанией продукции на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Финансовые активы, которые подвержены кредитному риску Компании, представлены дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство Компании полагает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Денежные операции Компания осуществляет посредством банков с высоким кредитным рейтингом. Денежные средства Компании размещены на счетах банков, минимально подверженных риску дефолта.

В таблице ниже приведены информация о рейтингах банков и размере средств размещенных на их счетах на отчетные даты:

	Рейтингово е агентство	Внутренний рейтинг	Долгосрочный РНЭ* валютный	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Денежные средства и их эквиваленты					
ПАО «ВТБ»	Moody's	Ba1	Ba2	9 907	54 746
АО «Газпромбанк»	Moody's	Ba2	Ba2	3 510	88
ПАО Сбербанк	Moody's	Ba1	Ba2	4 061	214
АО «АБ «РОССИЯ»		Не определен	Не определен	2	110
АО «Альфа-Банк»	Moody's	Ba2	Ba2	-	-
Прочие	-	-	-	6	11
Итого денежные средства и их эквиваленты				17 486	55 169

* Рейтинг надежности эмитента

На отчетную дату отсутствовали существенные концентрации кредитного риска. На дату составления отчетности, следующие активы характеризовали максимальную подверженность кредитному риску, обусловленному отсутствием какого-либо обеспечения:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)	17 486	55 169
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности (Примечание 10)	1 177 092	1 634 839
Итого	1 194 578	1 690 008

Валютный риск

Компания не осуществляет операции в иностранной валюте и не подвержена валютному риску вследствие колебания обменных курсов.

Рыночный риск

Компания подвержена воздействию рыночных рисков. Рыночные риски Компании связаны в основном с открытыми позициями по процентным обязательствам. Руководство устанавливает лимиты в отношении сумм приемлемого риска и контролирует их соблюдение на ежедневной основе. Однако применение данного подхода не может предотвратить убытки сверх этих лимитов в случае более существенных изменений на рынке.

Риск ликвидности

Риск ликвидности состоит в том, что Компания будет не в состоянии расплатиться по своим обязательствам при наступлении срока их погашения. Управление риском ликвидности заключается в поддержании достаточных остатков денежных средств и высоколиквидных ценных бумаг, обеспечении надежного доступа к кредитным ресурсам.

В таблице ниже приведен анализ финансовых обязательств Компании путем группировки по срокам погашения недисконтированных сумм, подлежащих выплате в соответствии с заключенными договорами.

ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
 (в тысячах рублей)

Примечание 26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

На 31 декабря 2016 г.	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам			
		Итого	От 0 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 5 лет
Краткосрочные кредиты и займы, включая начисленные проценты	811 327	845 359	845 359	-	-
Долгосрочный займ	1 267 908	2 805 883	-	833 641	1 972 242
Кредиторская задолженность	463 048	463 048	463 048	-	-
Итого финансовые обязательства	2 542 283	4 114 290	1 308 407	833 641	1 972 242

На 31 декабря 2015 г.	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам			
		Итого	От 0 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 5 лет
Краткосрочные кредиты и займы, включая начисленные проценты	1 533 905	1 578 991	847 473	731 518	-
Долгосрочный займ	1 357 421	2 339 243	-	158 838	2 180 405
Кредиторская задолженность	1 535 564	1 535 564	1 535 564	-	-
Итого финансовые обязательства	4 426 890	5 453 798	2 383 037	890 356	2 180 405

Риск изменения процентных ставок

Текущие заимствования Компании не предусматривают переменную процентную ставку, и, следовательно, не подвержены риску увеличения выплат вследствие роста процентных ставок. Заимствования, предусматривающие фиксированную процентную ставку, также подвержены процентному риску, связанному с изменением их справедливой стоимости вследствие изменения процентных ставок.

Процентные обязательства Компании представлены в Примечании 15.

Справедливая стоимость

Руководство полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Компании приблизительно равна их балансовой стоимости на обе балансовые даты и проводит анализ финансовых активов и обязательств с использованием трехуровневой иерархии оценки справедливой стоимости. Справедливая стоимость определялась с использованием входящих данных второго уровня иерархии.

Управление капиталом

Цель Компании при управлении капиталом состоит в сохранении способности Компании продолжать деятельность в качестве действующего предприятия, обеспечивая акционерам уровень доходности, соблюдая интересы других заинтересованных сторон и поддерживая оптимальную структуру капитала, позволяющую минимизировать затраты на капитал, а также обеспечения соответствия законодательству РФ.

Законодательством РФ установлены следующие требования к акционерному капиталу для открытых акционерных обществ:

- акционерный капитал не может состоять меньше 1000 кратного размера минимального размера оплаты труда на дату регистрации акционерного общества;
- в случае превышения величины акционерного капитала над величиной чистых активов, рассчитанных на основе местного законодательства, акционерный капитал должен быть уменьшен до величины чистых активов;

Примечание 26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

- в случае если минимально допустимый уровень акционерного капитала превышает величину чистых активов, рассчитанную на основе местного законодательства, акционерное общество должно быть ликвидировано.

По состоянию на 31 декабря 2016 года Компания имела положительные чистые активы (на 31 декабря 2015 года Компания имела отрицательные чистые активы), рассчитанные на основе законодательства РФ, что не нарушает требования к капиталу, установленному законодательством РФ. Действия Компании по улучшению финансового состояния описаны в Примечании 12.

Цель Компании при управлении капиталом состоит в сохранении способности Компании продолжать деятельность в качестве действующего предприятия, обеспечивая акционерам уровень доходности, соблюдая интересы других заинтересованных сторон, и поддерживая оптимальную структуру капитала, позволяющую минимизировать затраты на капитал.

Чтобы поддерживать или корректировать структуру капитала, Компания может варьировать величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, выкупать собственные акции или выпускать новые.

Примечание 27. Информация по сегментам

Компания осуществляет свою деятельность по производству тепловой энергии в одном географическом сегменте – на территории Российской Федерации (Примечание 1). Основными покупателями Компании являются потребители тепловой энергии областного центра Мурманской области. ПАО «Мурманская ТЭЦ» является монополистом на рынке сбыта тепловой энергии в зоне своего действия и одним из основных источников теплоснабжения (около 70% тепловой нагрузки) г. Мурманска. У Компании нет клиента, на долю которого приходится 10% или более от общей суммы выручки.

Функции руководителя, принимающего операционные решения, выполняет Совет директоров Компании. Основным видом хозяйственной деятельности Компании является производство тепловой энергии. Отчетный сегмент представлен одним единственным операционным сегментом, которым является производство тепловой энергии.

Примечание 28. События после окончания отчетного периода

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Компанией погашены кредиты на пополнение оборотных средств в размере 853 000 тыс. руб. по договорам с филиалом АО «Газпромбанк» в г. Мурманске и в размере 1 000 тыс. руб. по договорам с филиалом ПАО «Банк ВТБ» в г. Мурманске.

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Компанией было получено краткосрочных кредитов на общую сумму 852 500 тыс. руб. по договорам с филиалом АО «Газпромбанк» в г. Мурманске.

Утвердили для опубликования и подписали 10 марта 2017 г.

Исполнительный директор

Комаров В.Ю.

Главный бухгалтер

Кошик М. А.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ, СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2016 ГОДУ

Сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, в 2016 году не совершались.

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

Дата совершения сделки	24.02.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по заданию Заказчика (Приложение № 1 к настоящему Договору) оказать следующие услуги по перевозке персонала управления филиала "Кольский" ОАО "ТГК-1" к месту работы и обратно с остановками по маршруту: (г. Мурманск – (пл. Пять углов – ул. Книповича – пр. Кольский (маг. Молодежный)) – ул. Пономарева – ул. Полярный круг – ул. Беринга – ул. Шевченко – ул. Фадеев ручей – г. Кола (ост. Площадь) – г. Кола (ост. Милиция) – п. Мурмаши (пл. Кирова), а так же по требованию) далее именуемые «Услуги», а Заказчик обязуется принять и оплатить Услуги Исполнителя в сроки и в порядке, установленные настоящим Договором. Срок оказания услуг: с 01.01.2016 г. по 31.12.2016 г.
Стороны сделки	Заказчик – ОАО «ТГК-1»; Исполнитель – ПАО «Мурманская ТЭЦ
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ОАО «ТГК-1» владеет 90,34 % уставного капитала Общества
Размер сделки	1 474 992, 61, в том числе НДС 224 998,87 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Протокол №164 заседания Совета директоров от 28.01.2016

Дата совершения сделки	24.02.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Об организации обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте. Срок действия договора с 11.03.2016 до 11.03.2017
Стороны сделки	ПАО «Мурманская ТЭЦ», АО «СОГАЗ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	Входит в одну группу лиц с ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Размер сделки	171 850,00 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Протокол №165 заседания Совета директоров от 24.02.2016

Дата совершения сделки	11.03.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Банк ГПБ (АО) предоставляет ПАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства на финансирование финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» (в

	том числе оплата расходов по приобретению материалов на эксплуатацию, приобретение мазута и т.д.), в сумме, установленной в кредитном соглашении, но не более 46 000 000 руб. Лимит кредитной линии 46 000 000 руб., срок действия кредитного договора не более 24 месяцев, процентная ставка не более 15%. Цена сделки не более 59 800 000 руб., в том числе сумма кредита не более 46 000 000, размер процентов не более 13 800 000 рублей.
Стороны сделки	Банк ГПБ (АО), ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ПАО «Газпром» (аффилированное лицо ПАО «ТГК-1») владеет более 20% акций Банка ГПБ (АО)
Размер сделки	59 800 000 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Совет директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 26.02.2016г. (Протокол №166 от 29.02.2016)

Дата совершения сделки	11.03.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Банк ГПБ (АО) предоставляет ПАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства на финансирование финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» (в том числе оплата потребленной электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды, приобретение мазута и т.д.), в сумме, установленной в кредитном соглашении, но не более 46 000 000 руб. Лимит кредитной линии 46 000 000 руб., срок действия кредитного договора не более 24 месяцев, процентная ставка не более 15%. Цена сделки не более 59 800 000 руб., в том числе сумма кредита не более 46 000 000, размер процентов не более 13 800 000 рублей.
Стороны сделки	Банк ГПБ (АО), ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ПАО «Газпром» (аффилированное лицо ПАО «ТГК-1») владеет более 20% акций Банка ГПБ (АО)
Размер сделки	59 800 000 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Совет директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 26.02.2016г. (Протокол №166 от 29.02.2016)

Дата совершения сделки	11.03.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Банк ГПБ (АО) предоставляет ПАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства на финансирование финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» (в том числе расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами, приобретение мазута и т.д.), в сумме, установленной в кредитном соглашении, но не более 46 000 000 руб. Лимит кредитной линии 46 000 000 руб., срок действия кредитного договора не более 24 месяцев, процентная ставка не более 15%.

	Цена сделки не более 59 800 000 руб., в том числе сумма кредита не более 46 000 000, размер процентов не более 13 800 000 рублей.
Стороны сделки	Банк ГПБ (АО), ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ПАО «Газпром» (аффилированное лицо ПАО «ТГК-1») владеет более 20% акций Банка ГПБ (АО)
Размер сделки	59 800 000 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Совет директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 26.02.2016г. (Протокол №166 от 29.02.2016)

Дата совершения сделки	11.03.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Банк ГПБ (АО) предоставляет ПАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства на финансирование финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» (в том числе платежи по страхованию имущества предприятия и по медицинскому страхованию работников, приобретение мазута и т.д.), в сумме, установленной в кредитном соглашении, но не более 46 000 000 руб. Лимит кредитной линии 46 000 000 руб., срок действия кредитного договора не более 24 месяцев, процентная ставка не более 15%. Цена сделки не более 59 800 000 руб., в том числе сумма кредита не более 46 000 000, размер процентов не более 13 800 000 рублей.
Стороны сделки	Банк ГПБ (АО), ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ПАО «Газпром» (аффилированное лицо ПАО «ТГК-1») владеет более 20% акций Банка ГПБ (АО)
Размер сделки	59 800 000 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Совет директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 26.02.2016г. (Протокол №166 от 29.02.2016)

Дата совершения сделки	11.03.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Банк ГПБ (АО) предоставляет ПАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства на финансирование финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» (в том числе оплата расходов по разработке и организации энергосберегающих мероприятий, приобретение мазута и т.д.), в сумме, установленной в кредитном соглашении, но не более 46 000 000 руб. Лимит кредитной линии 46 000 000 руб., срок действия кредитного договора не более 24 месяцев, процентная ставка не более 15%. Цена сделки не более 59 800 000 руб., в том числе сумма кредита не более 46 000 000, размер процентов не более 13 800 000 рублей.
Стороны сделки	Банк ГПБ (АО), ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ПАО «Газпром» (аффилированное лицо ПАО «ТГК-1») владеет более 20% акций Банка ГПБ (АО)
Размер сделки	59 800 000 руб.

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Совет директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 01.03.2016г. (Протокол №167 от 03.03.2016)
---	--

Дата совершения сделки	11.03.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Банк ГПБ (АО) предоставляет ПАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства на финансирование финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» (в том числе платежи за текущий ремонт оборудования, приобретение мазута и т.д.), в сумме, установленной в кредитном соглашении, но не более 46 000 000 руб. Лимит кредитной линии 46 000 000 руб., срок действия кредитного договора не более 24 месяцев, процентная ставка не более 15%. Цена сделки не более 59 800 000 руб., в том числе сумма кредита не более 46 000 000, размер процентов не более 13 800 000 рублей.
Стороны сделки	Банк ГПБ (АО), ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ПАО «Газпром» (аффилированное лицо ПАО «ТГК-1») владеет более 20% акций Банка ГПБ (АО)
Размер сделки	59 800 000 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Совет директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 01.03.2016г. (Протокол №167 от 03.03.2016)
Иные сведения о сделке	Иных сведений нет

Дата совершения сделки	11.03.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Банк ГПБ (АО) предоставляет ПАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства на финансирование финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» (в том числе оплата услуг по организации перевозок грузов, приобретение мазута и т.д.), в сумме, установленной в кредитном соглашении, но не более 46 000 000 руб. Лимит кредитной линии 46 000 000 руб., срок действия кредитного договора не более 24 месяцев, процентная ставка не более 15%. Цена сделки не более 59 800 000 руб., в том числе сумма кредита не более 46 000 000, размер процентов не более 13 800 000 рублей.
Стороны сделки	Банк ГПБ (АО), ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ПАО «Газпром» (аффилированное лицо ПАО «ТГК-1») владеет более 20% акций Банка ГПБ (АО)
Размер сделки	59 800 000 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Совет директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 01.03.2016г. (Протокол №167 от 03.03.2016)

Дата совершения сделки	11.03.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Банк ГПБ (АО) предоставляет ПАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства на финансирование финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» (в

	том числе оплата услуг по организации перевозок грузов, приобретение мазута и т.д.), в сумме, установленной в кредитном соглашении, но не более 46 000 000 руб. Лимит кредитной линии 46 000 000 руб., срок действия кредитного договора не более 24 месяцев, процентная ставка не более 15%. Цена сделки не более 59 800 000 руб., в том числе сумма кредита не более 46 000 000, размер процентов не более 13 800 000 рублей.
Стороны сделки	Банк ГПБ (АО), ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ПАО «Газпром» (аффилированное лицо ПАО «ТГК-1») владеет более 20% акций Банка ГПБ (АО)
Размер сделки	59 800 000 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Совет директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 01.03.2016г. (Протокол №167 от 03.03.2016)

Дата совершения сделки	15.03.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Страхование имущества. Срок действия договора с 21.03.2016 до 20.03.2017
Стороны сделки	ПАО «Мурманская ТЭЦ», АО «СОГАЗ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	Входит в одну группу лиц с ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Размер сделки	2 899 953,36 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Протокол №165 заседания Совета директоров от 24.02.2016

Дата совершения сделки	18.03.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Банк ГПБ (АО) предоставляет ПАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства на финансирование финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» (в том числе оплата расходов по эксплуатации энергетических объектов, приобретение мазута и т.д.), в сумме, установленной в кредитном соглашении, но не более 46 000 000 руб. Лимит кредитной линии 46 000 000 руб., срок действия кредитного договора не более 24 месяцев, процентная ставка не более 15%. Цена сделки не более 59 800 000 руб., в том числе сумма кредита не более 46 000 000, размер процентов не более 13 800 000 рублей.
Стороны сделки	Банк ГПБ (АО), ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ПАО «Газпром» (аффилированное лицо ПАО «ТГК-1») владеет более 20% акций Банка ГПБ (АО)
Размер сделки	59 800 000 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Совет директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 10.03.2016г. (Протокол №168 от 11.03.2016)

Дата совершения сделки	18.03.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Банк ГПБ (АО) предоставляет ПАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства на финансирование финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» (в том числе оплата расходов по эксплуатации взрывоопасных и пожароопасных производственных объектов, приобретение мазута и т.д.), в сумме, установленной в кредитном соглашении, но не более 46 000 000 руб. Лимит кредитной линии 46 000 000 руб., срок действия кредитного договора не более 24 месяцев, процентная ставка не более 15%. Цена сделки не более 59 800 000 руб., в том числе сумма кредита не более 46 000 000, размер процентов не более 13 800 000 рублей.
Стороны сделки	Банк ГПБ (АО), ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ПАО «Газпром» (аффилированное лицо ПАО «ТГК-1») владеет более 20% акций Банка ГПБ (АО)
Размер сделки	59 800 000 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Совет директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 10.03.2016г. (Протокол №168 от 11.03.2016)

Дата совершения сделки	18.03.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Банк ГПБ (АО) предоставляет ПАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства на финансирование финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» (в том числе оплата расходов по эксплуатации тепловых сетей, приобретение мазута и т.д.), в сумме, установленной в кредитном соглашении, но не более 46 000 000 руб. Лимит кредитной линии 46 000 000 руб., срок действия кредитного договора не более 24 месяцев, процентная ставка не более 15%. Цена сделки не более 59 800 000 руб., в том числе сумма кредита не более 46 000 000, размер процентов не более 13 800 000 рублей.
Стороны сделки	Банк ГПБ (АО), ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ПАО «Газпром» (аффилированное лицо ПАО «ТГК-1») владеет более 20% акций Банка ГПБ (АО)
Размер сделки	59 800 000 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Совет директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 10.03.2016г. (Протокол №168 от 11.03.2016)

Дата совершения сделки	18.03.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Банк ГПБ (АО) предоставляет ПАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства на финансирование финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» (в том числе оплата расходов по водоснабжению и водоотведению, приобретение мазута и т.д.), в сумме, установленной в кредитном соглашении, но не более 46 000 000 руб.

	Лимит кредитной линии 46 000 000 руб., срок действия кредитного договора не более 24 месяцев, процентная ставка не более 15%. Цена сделки не более 59 800 000 руб., в том числе сумма кредита не более 46 000 000, размер процентов не более 13 800 000 рублей.
Стороны сделки	Банк ГПБ (АО), ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ПАО «Газпром» (аффилированное лицо ПАО «ТГК-1») владеет более 20% акций Банка ГПБ (АО)
Размер сделки	59 800 000 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Совет директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 10.03.2016г. (Протокол №168 от 11.03.2016)

Дата совершения сделки	18.03.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Банк ГПБ (АО) предоставляет ПАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства на финансирование финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» (в том числе оплата расходов по подготовке и обучению персонала, приобретение мазута и т.д.), в сумме, установленной в кредитном соглашении, но не более 46 000 000 руб. Лимит кредитной линии 46 000 000 руб., срок действия кредитного договора не более 24 месяцев, процентная ставка не более 15%. Цена сделки не более 59 800 000 руб., в том числе сумма кредита не более 46 000 000, размер процентов не более 13 800 000 рублей.
Стороны сделки	Банк ГПБ (АО), ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ПАО «Газпром» (аффилированное лицо ПАО «ТГК-1») владеет более 20% акций Банка ГПБ (АО)
Размер сделки	59 800 000 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Совет директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 14.03.2016г. (Протокол №169 от 16.03.2016)

Дата совершения сделки	18.03.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Банк ГПБ (АО) предоставляет ПАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства на финансирование финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» (в том числе оплата расходов по охране производственных объектов, приобретение мазута и т.д.), в сумме, установленной в кредитном соглашении, но не более 46 000 000 руб. Лимит кредитной линии 46 000 000 руб., срок действия кредитного договора не более 24 месяцев, процентная ставка не более 15%. Цена сделки не более 59 800 000 руб., в том числе сумма кредита не более 46 000 000, размер процентов не более 13 800 000 рублей.
Стороны сделки	Банк ГПБ (АО), ПАО «Мурманская ТЭЦ»

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ПАО «Газпром» (аффилированное лицо ПАО «ТГК-1») владеет более 20% акций Банка ГПБ (АО)
Размер сделки	59 800 000 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Совет директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 14.03.2016г. (Протокол №169 от 16.03.2016)

Дата совершения сделки	18.03.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Банк ГПБ (АО) предоставляет ПАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства на финансирование финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» (в том числе оплата расходов по информационно-вычислительному обслуживанию и телекоммуникационные услуги, приобретение мазута и т.д.), в сумме, установленной в кредитном соглашении, но не более 46 000 000 руб. Лимит кредитной линии 46 000 000 руб., срок действия кредитного договора не более 24 месяцев, процентная ставка не более 15%. Цена сделки не более 59 800 000 руб., в том числе сумма кредита не более 46 000 000, размер процентов не более 13 800 000 рублей.
Стороны сделки	Банк ГПБ (АО), ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ПАО «Газпром» (аффилированное лицо ПАО «ТГК-1») владеет более 20% акций Банка ГПБ (АО)
Размер сделки	59 800 000 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Совет директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 14.03.2016г. (Протокол №169 от 16.03.2016)

Дата совершения сделки	18.03.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Банк ГПБ (АО) предоставляет ПАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства на финансирование финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» (в том числе оплата расходов по техническому обслуживанию систем охранной сигнализации, приобретение мазута и т.д.), в сумме, установленной в кредитном соглашении, но не более 46 000 000 руб. Лимит кредитной линии 46 000 000 руб., срок действия кредитного договора не более 24 месяцев, процентная ставка не более 15%. Цена сделки не более 59 800 000 руб., в том числе сумма кредита не более 46 000 000, размер процентов не более 13 800 000 рублей.
Стороны сделки	Банк ГПБ (АО), ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ПАО «Газпром» (аффилированное лицо ПАО «ТГК-1») владеет более 20% акций Банка ГПБ (АО)
Размер сделки	59 800 000 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата	Совет директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 14.03.2016г. (Протокол №169 от 16.03.2016)

принятия соответствующего решения, реквизиты документа	
--	--

Дата совершения сделки	18.03.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Банк ГПБ (АО) предоставляет ПАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства на финансирование финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» (в том числе оплата расходов по юридическим услугам, приобретение мазута и т.д.), в сумме, установленной в кредитном соглашении, но не более 46 000 000 руб. Лимит кредитной линии 46 000 000 руб., срок действия кредитного договора не более 24 месяцев, процентная ставка не более 15%. Цена сделки не более 59 800 000 руб., в том числе сумма кредита не более 46 000 000, размер процентов не более 13 800 000 рублей.
Стороны сделки	Банк ГПБ (АО), ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ПАО «Газпром» (аффилированное лицо ПАО «ТГК-1») владеет более 20% акций Банка ГПБ (АО)
Размер сделки	59 800 000 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Совет директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 14.03.2016г. (Протокол №169 от 16.03.2016)

Дата совершения сделки	18.03.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Банк ГПБ (АО) предоставляет ПАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства на финансирование финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» (в том числе оплата услуг по диагностике, ремонту и поверке средств измерения и учета электрической и тепловой энергии, приобретение мазута и т.д.), в сумме, установленной в кредитном соглашении, но не более 46 000 000 руб. Лимит кредитной линии 46 000 000 руб., срок действия кредитного договора не более 24 месяцев, процентная ставка не более 15%. Цена сделки не более 59 800 000 руб., в том числе сумма кредита не более 46 000 000, размер процентов не более 13 800 000 рублей.
Стороны сделки	Банк ГПБ (АО), ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ПАО «Газпром» (аффилированное лицо ПАО «ТГК-1») владеет более 20% акций Банка ГПБ (АО)
Размер сделки	59 800 000 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Совет директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 16.03.2016г. (Протокол №170 от 17.03.2016)

Дата совершения сделки	18.03.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Банк ГПБ (АО) предоставляет ПАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства на финансирование финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» (в том числе оплата расходов по метрологическому

	обеспечению производства, приобретение мазута и т.д.), в сумме, установленной в кредитном соглашении, но не более 46 000 000 руб. Лимит кредитной линии 46 000 000 руб., срок действия кредитного договора не более 24 месяцев, процентная ставка не более 15%. Цена сделки не более 59 800 000 руб., в том числе сумма кредита не более 46 000 000, размер процентов не более 13 800 000 рублей.
Стороны сделки	Банк ГПБ (АО), ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ПАО «Газпром» (аффилированное лицо ПАО «ТГК-1») владеет более 20% акций Банка ГПБ (АО)
Размер сделки	59 800 000 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Совет директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 16.03.2016г. (Протокол №170 от 17.03.2016)

Дата совершения сделки	18.03.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Банк ГПБ (АО) предоставляет ПАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства на финансирование финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» (в том числе оплата расходов по организации природоохранной деятельности на объектах, приобретение мазута и т.д.), в сумме, установленной в кредитном соглашении, но не более 46 000 000 руб. Лимит кредитной линии 46 000 000 руб., срок действия кредитного договора не более 24 месяцев, процентная ставка не более 15%. Цена сделки не более 59 800 000 руб., в том числе сумма кредита не более 46 000 000, размер процентов не более 13 800 000 рублей.
Стороны сделки	Банк ГПБ (АО), ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ПАО «Газпром» (аффилированное лицо ПАО «ТГК-1») владеет более 20% акций Банка ГПБ (АО)
Размер сделки	59 800 000 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Совет директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 16.03.2016г. (Протокол №170 от 17.03.2016)

Дата совершения сделки	18.03.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Банк ГПБ (АО) предоставляет ПАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства на финансирование финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» (в том числе оплата услуг по формированию и обработке платежных документов, приобретение мазута и т.д.), в сумме, установленной в кредитном соглашении, но не более 45 000 000 руб. Лимит кредитной линии 45 000 000 руб., срок действия кредитного договора не более 24 месяцев, процентная ставка не более 15%.

	Цена сделки не более 58 500 000 руб., в том числе сумма кредита не более 45 000 000, размер процентов не более 13 500 000 рублей.
Стороны сделки	Банк ГПБ (АО), ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ПАО «Газпром» (аффилированное лицо ПАО «ТГК-1») владеет более 20% акций Банка ГПБ (АО)
Размер сделки	58 500 000 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Совет директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 16.03.2016г. (Протокол №170 от 17.03.2016)

Дата совершения сделки	18.03.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Банк ГПБ (АО) предоставляет ПАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства на финансирование финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» (в том числе оплата расходов по организации деятельности по обращению с опасными отходами, приобретение мазута и т.д.), в сумме, установленной в кредитном соглашении, но не более 35 000 000 руб. Лимит кредитной линии 35 000 000 руб., срок действия кредитного договора не более 24 месяцев, процентная ставка не более 15%. Цена сделки не более 45 500 000 руб., в том числе сумма кредита не более 35 000 000, размер процентов не более 10 500 000 рублей.
Стороны сделки	Банк ГПБ (АО), ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ПАО «Газпром» (аффилированное лицо ПАО «ТГК-1») владеет более 20% акций Банка ГПБ (АО)
Размер сделки	45 500 000 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Совет директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 16.03.2016г. (Протокол №170 от 17.03.2016)

Дата совершения сделки	23.03.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Добровольное медицинское страхование. Срок действия договора с 23.03.2016 до 22.03.2017
Стороны сделки	ПАО «Мурманская ТЭЦ», АО «СОГАЗ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	Входит в одну группу лиц с ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Размер сделки	7 702 540,00 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Протокол №165 заседания Совета директоров от 24.02.2016

Дата совершения сделки	23.03.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Страхование от несчастных случаев сотрудников. Срок действия договора с 23.03.2016 до 23.03.2017
Стороны сделки	ПАО «Мурманская ТЭЦ», АО «СОГАЗ»

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	Входит в одну группу лиц с ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Размер сделки	437 560,00 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Протокол №165 заседания Совета директоров от 24.02.2016

Дата совершения сделки	14.04.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Осуществление ОСАГО в отношении причинения вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц при использовании находящихся во владении ПАО «Мурманская ТЭЦ» транспортных средств. Срок действия договора с 14.04.2016 до 14.04.2017
Стороны сделки	ПАО «Мурманская ТЭЦ», АО «СОГАЗ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	Входит в одну группу лиц с ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Размер сделки	462 000,00 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Протокол №165 заседания Совета директоров от 24.02.2016

Дата совершения сделки	22.04.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Страхование транспортных средств (КАСКО). Срок действия договора с 29.04.2016 до 28.04.2017
Стороны сделки	ПАО «Мурманская ТЭЦ», АО «СОГАЗ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	Входит в одну группу лиц с ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Размер сделки	80 197,44 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Протокол №165 заседания Совета директоров от 24.02.2016

Дата совершения сделки	26.08.2016
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Страхование гражданской ответственности за причинение вреда, убытков вследствие недостатков, допущенных Застрахованным членом СРО при выполнении указанных в договоре строительных работ, и страхование расходов на защиту. Срок действия договора с 23.09.2016 до 22.09.2017
Стороны сделки	ПАО «Мурманская ТЭЦ», АО «СОГАЗ»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	Входит в одну группу лиц с ПАО «Мурманская ТЭЦ»
Размер сделки	12 000 руб.
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения, реквизиты документа	Протокол №165 заседания Совета директоров от 24.02.2016

ПРИЛОЖЕНИЕ 4: СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом.			
1.1.1	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	1. В открытом доступе находится внутренний документ общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания. 2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как «горячая линия», электронная почта или форум в интернете, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период.	Соблюдается	-
1.1.2	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.	1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания. 2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение. 3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в совет директоров и ревизионную комиссию общества.	Соблюдается	-
1.1.3	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.	1. В отчетном периоде, акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания. 2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетных период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров. 3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.	Соблюдается	-
1.1.4	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня	1. В отчетном периоде, акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года, вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания.	Соблюдается	-

	общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.	2. В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.		
1.1.5	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	1. Внутренний документ (внутренняя политика) общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.	Соблюдается	-
1.1.6	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов.	Соблюдается	2. Некоторые кандидаты в органы управления и контроля общества приезжают на общее собрание акционеров и доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании. 3. В отчетном периоде Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, не рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде. Обществом рассматривается возможность организации удаленного доступа акционерам для участия в общих собраниях и закрепления во внутренних документах Общества таких положений.
		2. Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование.	Частично соблюдается	
		3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.	Не соблюдается	
1.2	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.			
1.2.1	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика.	Частично соблюдается	1. Порядок и размер дивидендов, выплачиваемых Обществом указаны в статье 12 Устава Общества. Положение, определяющее дивидендную политику в Обществе, не утверждено. 2. Общество не имеет ДЗО в связи с чем не составляет консолидированную финансовую отчетность.
		2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.	Не соблюдается	
1.2.2	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества.	1. Дивидендная политика общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды.	Не соблюдается	1. Положение, определяющее дивидендную политику в Обществе, не утверждено. Порядок и размер дивидендов, выплачиваемых Обществом указаны в статье 12 Устава Общества. А так же Общество руководствуется нормами ФЗ «Об акционерных обществах»
1.2.3	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	1. В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	Соблюдается	-

1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	1. В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.	Не соблюдается	1. В обществе не установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью. Общество планирует рассмотреть возможность создание таких механизмов контроля.
1.3	Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров - владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества.			
1.3.1	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	1. В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделил надлежащее внимание.	Соблюдается частично	1. В течение отчетного периода процедуры управления конфликтами интересов у существенных акционеров были достаточными – конфликтов между акционерами не возникало, в связи с чем Совет директоров Общества не рассматривал данные вопросы на заседаниях.
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	Соблюдается	-
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.			
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	1. Качество и надежность осуществляемой регистратором общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям общества и его акционеров.	Соблюдается	-
2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.			

2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии общества.	Соблюдается частично	1. Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества. В соответствии с подп.31 п. 20.1 ст. 20 к компетенции Совета директоров относится согласование кандидатур на отдельные должности Управления (исполнительного аппарата) Общества. В соответствии с подп.25 п. 20.1 ст. 20 Устава Общества к компетенции Совета директоров относится назначение и досрочное прекращение полномочий Генерального директора, определение условий трудового договора с ним. 2. Советом директоров были рассмотрены отчеты исполнительного органа – Генерального директора.
2.1.2	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.	1. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрению критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества.	Соблюдается	-
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе. 2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля общества в течение отчетного периода.	Не соблюдается	1. Совет директоров не определял принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе 2. В течение отчетного периода Совет директоров не проводил оценку системы управления рисками и внутреннего контроля Общества.
2.1.4	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества.	1. В обществе разработана и внедрена одобренная советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).	Соблюдается	-
2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов	Соблюдается	-
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества,	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике.	Соблюдается частично	1., 2. В обществе утверждено Положение об инсайдерской информации и ответственного

	своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.	2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.		лица, отвечающего за предоставление такой информации
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.	1. В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в обществе.	Не соблюдается	1. В течение отчетного периода Совет директоров Общества не рассматривал вопросы о практике корпоративного управления в обществе. Общество планирует рассмотреть возможность вынесения данного вопроса на рассмотрение Совета директоров.
2.2	Совет директоров подотчетен акционерам общества.			
2.2.1	Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами.	Не соблюдается	1. Комитеты при Совете директоров не образованы. Информация о посещаемости заседаний Совета директоров отдельными членами Совета директоров не отражена в Годовом отчете. По итогам состоявшихся в 2016 году участие членов Совета директоров высокое - не менее 6 человек, в основном принимали участие в заседаниях 8-9 человек (всего членов Совета директоров 9). 2. В годовом отчете отсутствует информация о результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде. В соответствии с Уставом Общества в состав Совета директоров Общества входит 9 человек. Такой размер Совета директоров согласуется с передовой российской и международной практикой и соответствует масштабам бизнеса и структуре акционерного капитала Общества. Все члены Совета директоров Общества обладают значительным опытом работы на руководящих должностях, многие – в энергетике. В совокупности члены Совета директоров Общества обладают широким набором профессиональных компетенций и управленческого опыта. Общество рассматривает вопрос о внедрении практики оценки Совета директоров.
		2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.	Частично соблюдается	
2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.	1. В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю совета директоров вопросы и свою позицию по ним.	Соблюдается	-
2.3	Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.			

2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.	1. Принятая в обществе процедура оценки эффективности работы совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов совета директоров. 2. В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.	Частично соблюдается	1., 2. Та же причина, что указана в подп. 2 п. 2.2.1. отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления
2.3.2	Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102-107 Кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров.	Частично соблюдается	1. Оценка кандидатов для избрания в Совет директоров действующим составом Совета директоров не проводилась, также учитывая пояснения, указанные в пункте 2.2.1. отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления. Комитеты при Совете директоров не создавались.
2.3.3	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	1. В рамках процедуры оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	Частично соблюдается	1. Та же причина, что указана в подп. 2 п. 2.2.1. отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления
2.3.4	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	1. В рамках процедуры оценки совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров.	Частично соблюдается	1. Та же причина, что указана в подп. 2 п. 2.2.1. отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления
2.4	В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.			

2.4.1	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством.	1. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению совета директоров.	Не соблюдается	1. В отчетном периоде в Обществе отсутствуют независимые члены совета директоров, отвечающие всем требованиям независимости, установленные в рекомендациях Кодекса корпоративного управления. Согласно критериям определения независимого члена Совета директоров, установленным Ф3 «Об акционерных обществах», независимые директора в составе Совета директоров присутствуют.
2.4.2	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	1. В отчетном периоде, совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение. 2. За отчетный период совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов совета директоров, которых общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров. 3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров.	Не соблюдается	Комитеты при Совете директоров не формировались. 1. Та же причина, что указана в п. 2.4.1. отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления. 2. Та же причина, что указана в п. 2.4.1. отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления. 3. Процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров, не отражены во внутренних документах. Общество рассматривает внесение таких изменений.
2.4.3	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров.	Не соблюдается	1. Та же причина, что указана в п. 2.4.1. отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления
2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий.	1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются совету директоров.	Не соблюдается	1. Та же причина, что указана в п. 2.4.1. отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления
2.5	Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.			
2.5.1	Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров	1. Председатель совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор.	Частично соблюдается	1. Та же причина, что указана в п. 2.4.1. отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления.

	определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.	2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества.		2. Роль, права и обязанности Председателя Совета директоров закреплены в Уставе Общества и Положении о Совете директоров Общества
2.5.2	Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.	1. Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде.	Не соблюдается	1. Та же причина, что указана в п. 2.2.1. отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления
2.5.3	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	1. Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества.	Соблюдается	-
2.6	Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.			
2.6.1	Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки.	Соблюдается	2. Внутренними документами Общества не предусмотрено, что член совета директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки, должен воздержаться от голосования. Внутренними документами Общества установлена обязанность члена Совета директоров предоставлять информацию, позволяющую менеджменту Общества выявить конфликт интересов конкретного члена Совета директоров при принятии решения по определенному вопросу. В результате этого руководством Общества при формировании материалов по вопросам повестки дня заседания Совета директоров указывает на наличие конфликта интересов у определенного члена Совета директоров. Также члены Совета директоров при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно.
		2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.	Частично соблюдается	
		3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества.	Соблюдается	
2.6.2	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.	1. В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров.	Соблюдается	-

2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывалась в рамках процедуры оценки совета директоров, в отчетном периоде.	Частично соблюдается	1. В отчетном периоде процедура оценки Совета директоров, включающая учет индивидуальной посещаемости заседаний Совета и комитетов, а также времени, уделяемого подготовке к участию в заседаниях, не проводилась. Однако в соответствии с Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров дополнительная часть вознаграждения, выплачиваемая члену Совета директоров Общества по итогам года, зависит от количества заседаний, в которых он принял участие. Общество рассматривает возможность внедрения процедуры оценки эффективности работы Совета директоров.
		2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций общества), а также о факте такого назначения.	Соблюдается	
2.6.4	Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.	1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы.	Соблюдается	2. В обществе отсутствует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров. Секретарь Совета директоров обеспечивает вновь избранного члена Совета директоров Общества соответствующей поддержкой. Общество рассматривает возможность formalизовать подобную программу.
		2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.	Частично соблюдается	
2.7	Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров.			
2.7.1	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	Соблюдается	-
2.7.2	Во внутренних документах общества закреплён порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	1. В обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	Соблюдается	-
2.7.3	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	1. Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.	Частично соблюдается	1. В Обществе наиболее важные вопросы решаются на заседаниях Совета директоров, проводимых в очной форме. Форму проведения заседания Совета директоров определяет Председатель Совета директоров Общества. Перечень таких вопросов не закреплён внутренними документами Общества. Планируется закрепить во внутренних документах общества, что наиболее важные вопросы должны рассматриваться на очных заседаниях совета.

2.7.4	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	1. Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	Частично соблюдается	1. Во Уставе Общества закреплены не все требования, содержащиеся в рекомендации 170 Кодекса. Планируется закрепить во внутренних документах общества требования в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления.
2.8	Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.			
2.8.1	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров. 2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса. 3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности. 4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.	Не соблюдается	1., 2., 3., 4. Комитеты при Совете директоров не формировались. Положения о работе Комитетов не разрабатывались.
2.8.2	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.	1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров. 2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров. 3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.	Не соблюдается	1., 2., 3. Комитеты при Совете директоров не формировались. Положения о работе Комитетов не разрабатывались.
2.8.3	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.	1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета, большинство членов которого являются независимыми директорами). 2. Во внутренних документах общества, определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.	Не соблюдается	1., 2., 3. Комитеты при Совете директоров не формировались. Положения о работе Комитетов не разрабатывались.

2.8.4	С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).	1. В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.	Не соблюдается	1. Комитеты при Совете директоров не формировались.
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	1. Комитеты совета директоров возглавляются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.	Не соблюдается	1., 2. Комитеты при Совете директоров не формировались. Положения о работе Комитетов не разрабатывались.
2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров.	Не соблюдается	1. Комитеты при Совете директоров не формировались.
2.9	Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.			
2.9.1	Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	1. Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов совета директоров и совета директоров в целом. 2. Результаты самооценки или внешней оценки совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров.	Не соблюдается	1., 2. Комитеты при Совете директоров не формировались. Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров в отчетном периоде не проводилась. Планируется рассмотреть возможность проведения самооценки или внешней оценки работы совета директоров.
2.9.2	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	1. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант).	Не соблюдается	1. Общество не проводило оценку работы совета директоров в отчетном периоде. В соответствии с Уставом Общества в состав Совета директоров Общества входит 9 человек. Такой размер Совета директоров согласуется с передовой российской и международной практикой и соответствует масштабам бизнеса и структуре акционерного капитала Общества. Все члены Совета директоров Общества обладают значительным опытом работы на руководящих должностях, многие – в энергетике. В совокупности члены Совета директоров Общества обладают широким

				набором профессиональных компетенций и управленческого опыта. Общество рассматривает вопрос о внедрении практики оценки Совета директоров.
3.1	Корпоративный секретарь общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров.			
3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ - положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества.	Частично соблюдается	1. Уставом Общества утверждена компетенция Совета директоров по назначению и досрочному прекращению полномочий Корпоративного секретаря Общества, функции секретаря Совета директоров оговорены также в Положении о Совете директоров Общества. Планируется разработать и утвердить на Совете директоров Положение о Корпоративном секретаре (секретаре Совета директоров) Общества, содержание которого соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления. 2. На сайте Общества в сети Интернет, а также в годовом отчете отражена информация о членах Совета директоров и исполнительном органе Общества.
3.1.2	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.	Частично соблюдается	1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря, данные полномочия Совета директоров указаны в Уставе Общества.
4.1	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.			
4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества.	1. В обществе принят внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.	Частично соблюдается	1. Уровень вознаграждения Совета директоров является незначительным и составляет часть от минимального оклада, установленного в Обществе.

4.1.2	Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости - пересматривает и вносит в нее коррективы.	1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров.	Не соблюдается	1. Комитеты при Совете директоров не формировались.
4.1.3	Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	1. Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	Соблюдается	-
4.1.4	Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.	1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	Соблюдается	-
4.2	Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.			
4.2.1	Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров.	1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода.	Частично соблюдается	1. В Обществе в Положении о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества определен порядок определения размера вознаграждения членов Совета директоров, который складывается в годовое вознаграждение членам Совета директоров, но не является фиксированным годовым вознаграждением. Планируется закрепить в Положении о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества фиксированного годового вознаграждения.

4.2.2	Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах.	1. Если внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению общества предусматривают предоставление акций общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.	Не соблюдается	1. Планируется рассмотреть возможность о закреплении в Положении о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества четкие и прозрачные правила, регламентирующие владение акциями членами Совета директоров, включая правила о принятии членами Совета директоров обязанностей по минимальному сроку владения и (или) минимальному количеству акций, а также обязанности не использовать любые механизмы хеджирования, нивелирующие мотивационный эффект от долгосрочного владения акциями.
4.2.3	В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	1. В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	Соблюдается	-
4.3	Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.			
4.3.1	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	Соблюдается	-
		2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.		
		3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.		
4.3.2	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых	1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества).	Частично соблюдается	1., 2. В Обществе утверждено Положение о материальном стимулировании высших менеджеров Общества, а также внедрена система ключевых показателей эффективности. В то же время Обществе отсутствует программа

	инструментов, базисным активом по которым являются акции общества).	2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества.		долгосрочной мотивации исполнительных органов. Общество планирует рассмотреть возможность внедрения Программы долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.
4.3.3	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	Не соблюдается	1. Во внутренних документах общества не закреплены такие положения. Общество рассматривает возможность создания таких механизмов.
5.1	В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.			
5.1.1	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах/соответствующей политике общества, одобренной советом директоров.	Не соблюдается	1. В Обществе функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннем контроле не определены. Планируется разработка и принятие таких Положений.
5.1.2	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Исполнительные органы общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными ими руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	Частично соблюдается	1. Исполнительные органы общества обеспечивают, поддерживают и контролируют распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными ими руководителями (начальниками) подразделений и отделов в силу своих должностных обязанностей. Планируется разработка Положения с указанием функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля
5.1.3	Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков.	1. В обществе утверждена политика по противодействию коррупции. 2. В обществе организован доступный способ информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.	Соблюдается	-

5.1.4	Совет директоров общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	1. В течение отчетного периода, совет директоров или комитет по аудиту совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета общества.	Не соблюдается	1. Система управления рисками Советом директоров не утверждалась. Комитеты при Совете директоров не формировались. Функции по внутреннему контролю и безопасности осуществляет Группа корпоративной защиты Общества. Планируется разработка Положения с указанием функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля.
5.2	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления общество организывает проведение внутреннего аудита.			
5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров.	1. Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	Частично соблюдается	1. В Обществе создана Группа корпоративной защиты, которая осуществляет функции внутреннего контроля и безопасности. Группа подчиняется исполнительному органу Общества.
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками.	Частично соблюдается	1., 2. Группа корпоративной защиты Общества осуществляет функции внутреннего контроля и безопасности. Группа корпоративной защиты в отчетном периоде не проводила работу по оценке эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками.
		2. В обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.		
6.1	Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.			
6.1.1	В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса.	Не соблюдается	1., 2. Совет директоров Общества не утверждал информационную политику Общества. Разработка такой политики планируется.
		2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период.		
6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет.	Частично соблюдается	1. Общество осуществляет раскрытие информации в соответствии с законодательством РФ в области рынка ценных бумаг. 3. Планируется обеспечить рассмотрение контролирующим акционером Общества вопроса о подготовке и раскрытии на регулярной основе меморандума, содержащего сведения о планах контролирующего Общества лица в отношении Общества.
		2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса).	Соблюдается	
		3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе.	Не соблюдается	

6.2	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.			
6.2.1	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	1. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации. 2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года. 3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.	Частично соблюдается	1., 2., 3. Информационная политика в Обществе не определена. Иностранные акционеры не владеют существенным пакетом акций. Ценные бумаги Общества не обращаются на иностранных организованных рынках. Общество осуществляет раскрытие информации в соответствии с законодательством РФ в области рынка ценных бумаг.
6.2.2	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	1. В течение отчетного периода общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением. 2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.	Соблюдается	-
6.2.3	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.	1. Годовой отчет общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых результатах 2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности общества.	Соблюдается	-
6.3	Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.			
6.3.1	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	1. Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционеров.	Частично соблюдается	1. Информационная политика в Обществе не определена. Обществом соблюдается предоставление необременительного доступа акционеров к информации в соответствии с нормативными актами.
6.3.2	При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.	1. В течение отчетного периода, общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными.	Соблюдается	2. Информационная политика в Обществе не определена. Другими нормативными актами Общества обозначена конфиденциальность информации.
		2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.	Частично соблюдается	

7.1	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.			
7.1.1	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества.	1. Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации. 2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества.	Частично соблюдается	1., 2. Существенные корпоративные действия в соответствии с Уставом Общества такие как реорганизация Общества, увеличение или уменьшение уставного капитала, листинг и делистинг акций определены в Уставе Общества. Корпоративные действия по приобретению 30 и более процентов голосующих акций Общества (поглощение) не определены в Уставе Общества. Приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение) планируется внести в Устав Общества.
7.1.2	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.	1. В общества предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	Частично соблюдается	1. В Обществе не предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения. Любой член Совета директоров Общества имеет право требовать внесения в протокол заседания Совета директоров Общества своего особого мнения по вопросам повестки дня, принимаемым решениям. Общество стремится к передовой российской и международной практике корпоративного управления и соответствию рекомендациям Кодекса корпоративного управления.
7.1.3	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.	1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям. 2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.	Частично соблюдается	1., 2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления. Уставом общества не установлены минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям. Планируется рассмотреть возможность по включению минимальных критериев отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям.

7.2	Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.			
7.2.1	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	1. В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	Соблюдается	-
7.2.2	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества.	1. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью.	Соблюдается	-
		2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества.		
		3. Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.		