

**Открытое акционерное общество
«Мурманская ТЭЦ»**

УТВЕРЖДЕН

**Годовым общим собранием акционеров
ОАО «Мурманская ТЭЦ» «16» июня 2015**

Протокол № 9 от 19.06.2015

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

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН

**Решением Совета директоров
ОАО «Мурманская ТЭЦ» 15.05.2015**

Протокол № 154 от 18.05.2015

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

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

**по результатам работы
за 2014 год**

**Генеральный директор
ОАО «Мурманская ТЭЦ»**

А.Г. Антипов

**Главный бухгалтер
ОАО «Мурманская ТЭЦ»**

М.А. Кошик

**г. Мурманск
2015**

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	19
4.5. Энергосберегающие технологии и энергоэффективность	21
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	29
8. Финансовые результаты	33
8.1. Основные факторы, влияющие на деятельность Общества и ее финансовые результаты	33
Основные финансовые показатели	34
8.2. Ключевые принципы учетной политики	34
8.3. Выручка	36
8.4. Себестоимость	37
8.5. Прибыль	38
8.6. Анализ финансового состояния и результатов деятельности	38
9. Корпоративное управление	46
9.1. Ценные бумаги и акционерный капитал	46
9.2. Дивиденды	47
9.3. Органы управления и контроля Общества	48
10. Кадровая и социальная политика	78
10.1. Приоритетные направления кадровой политики	78
10.4. Охрана окружающей среды	80
12. Справочная информация	82
Приложение 1: Сведения о сделках, совершенных Обществом в 2014 году	83
Приложение 2. Годовая бухгалтерская отчетность по РСБУ и аудиторское заключение	91
Приложение 3. Консолидированная финансовая отчетность по МСФО и аудиторское заключение	121

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

Обращение Председателя Совета директоров

Уважаемые акционеры!

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

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

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

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

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

Председатель Совета директоров

С.Д. Лапутько

Обращение Генерального директора

Уважаемые акционеры!

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

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

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

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

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

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

Генеральный директор

А.Г. Антипов

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.

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

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

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

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

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

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

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

Структура акционерного капитала на 31.12.2014

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

Ключевые операционные показатели

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

Ключевые финансовые показатели, РСБУ

(тыс. руб.)

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

Основные события 2014 года

Март

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

Опубликована годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2013 год.

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

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

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

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

Май

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

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

Июнь

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

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

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

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

9. Юзифович Александр Михайлович, Главный специалист отдела маркетинга на ОРЭМ ООО «Газпром энергохолдинг»

Ревизионная комиссия Общества избрана в следующем составе:

1. Баранова Надежда Алексеевна, заместитель главного бухгалтера филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»

2. Галаева Елена Сергеевна, начальник сектора бизнес-планирования и экономического анализа отдела экономики филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»

3. Метелькова Ирина Федоровна, начальник казначейства ОАО «ТГК-1»

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

5. Старков Алексей Александрович, руководитель службы внутреннего аудита ОАО «ТГК-1»

Аудитором Общества утверждено Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».

Июнь

4 июня завершился отопительный сезон в г. Мурманске.

Июль

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

Сентябрь

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

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

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

Октябрь

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

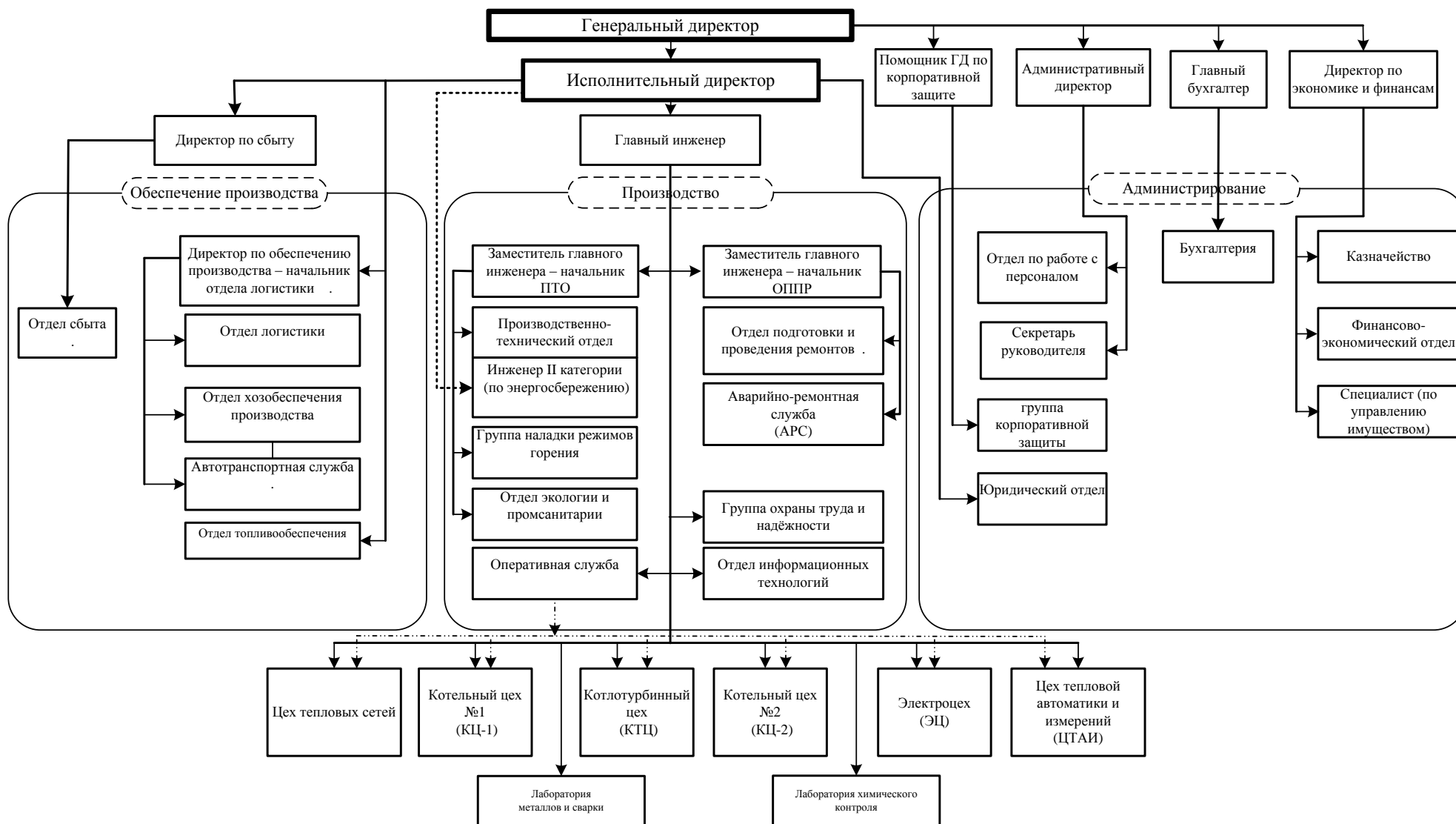
Мурманская ТЭЦ получила паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2013-2014 гг.

Декабрь

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

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

Организационная структура на 31.12.2014



3. ПОЛОЖЕНИЕ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

3.1. Положение в экономике и отрасли

Мурманская область является одним из двух мазутозависимых регионов в России.

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

Экономическое положение в регионе деятельности Компании

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

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

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

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

3.2. Конкурентное окружение

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

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

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

Доля ОАО «Мурманская ТЭЦ» на рынке теплоснабжения города Мурманска составляет примерно 75,0 % от общей реализации тепловой энергии. В связи с тем, что тепловые сети основных районов города Мурманска не имеют общих связей, прямой конкуренции на рынке сбыта не существует. Другим наиболее значительным поставщиком тепла в городе Мурманске является ОАО «Мурманэнергосбыт», его доля составляет около 23,5 %. Объем отпуска тепловой энергии остальных производителей незначителен.

Основным фактором, способным негативно повлиять на сбыт продукции, являются неплатежи со стороны контрагентов. С целью 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 акционерного общества в области управления рисками

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

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

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

Риски, связанные с деятельностью Общества

Отраслевые риски

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

- риски, связанные с изменением тарифной политики на тепло- и электроэнергию, которые могут негативно повлиять на финансово-экономическое состояние;
- риски, связанные с увеличением цен на топливо, и как следствие переменных затрат.

Основными действиями, предпринимаемыми Обществом для снижения отраслевых рисков являются:

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

Стоимость топочного мазута, поставляемого российским потребителям, не 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 электростанции и котельных;
- эксплуатационные риски, связанные со снижением надежности оборудования по причине износа основных фондов;
- рост цен на потребляемые материальные ресурсы.

Состояние оборудования вследствие его износа является причиной возникновения производственных рисков. Основными из них являются нарушения надежности бесперебойного теплоснабжения потребителей и выработки электроэнергии для собственных нужд, нарушения договорных обязательств по теплоснабжению и угроза аварий, связанных с недостаточной выработкой теплоэнергии и тяжелыми экологическими и социальными последствиями.

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

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

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

- обеспечение уровня промышленной безопасности опасных производственных объектов Мурманской ТЭЦ, при котором риск возникновения аварий и инцидентов минимален;
- создание условий для устойчивого функционирования и развития Общества посредством обеспечения, в том числе и на основе страхования соответствующих промышленных рисков, полной и своевременной компенсации внеплановых потерь, обусловленных производственными неполадками и технологическими нарушениями.

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

Экологические риски

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

Природоохранная деятельность Общества организована в соответствии с законодательством Российской Федерации и направлена на уменьшение всех видов

негативного воздействия на экологию Мурманской области, в том числе осуществления мероприятий по воздухо- и водоохраной деятельности, размещению отходов. Нарушений законодательства Российской Федерации в деятельности общества по охране окружающей среды и размещению отходов не допускается.

В настоящее время имеются следующие экологические риски:

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

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

Страновые и региональные риски

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Финансовые риски

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

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

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

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

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

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

Меры, предпринимаемые эмитентом по управлению процентным риском:

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

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

Предполагаемые действия Общества по уменьшению риска, вызванного инфляцией:

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

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

Обществом предпринимаются следующие меры по управлению данным риском:

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

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

Способы нивелирования риска ликвидности, предпринимаемые Обществом:

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

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

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

Правовые риски

К правовым рискам можно отнести изменения:

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

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

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

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

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

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

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность. В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью эмитента, Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

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

- мониторинг изменения законодательства РФ всех уровней;
- мониторинг внутренних документов Общества и внесение в них необходимых изменений в порядке, установленном действующим законодательством РФ и Уставом Общества;
- мониторинг заключенных при осуществлении основной деятельности Общества договоров и приведение их в соответствие с действующим законодательством;
- определение наиболее значимых для Общества видов сделок, по которым требуется разработка стандартных (типовых) форм договоров и иных документов;
- привлечение к участию в судебных заседаниях специалистов структурных подразделений Общества, обладающих специальными знаниями;
- взаимодействие с контролирующими и правоохранительными органами по выработке решений, 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 2014 года установленная мощность ОАО «Мурманская ТЭЦ» – составила 12,0 МВт электрической и 1 111,0 Гкал/ч – тепловой мощности. Из них:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Производственные мощности

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

Изменений установленной и располагаемой мощности в 2014 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 ввиду малой нагрузки по горячему водоснабжению.

Температура наружного воздуха в г. Мурманске

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

4.2. Производство электроэнергии и теплоэнергии

Производство электроэнергии и теплоэнергии за 2012-2014

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

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

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

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

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

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

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

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

Расход энергетических ресурсов в 2014 году в натуральном выражении

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

Расход энергетических ресурсов в 2014 году в стоимостном выражении

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

4.3. Топливоиспользование

Удельные расходы топлива на отпуск электро и теплоэнергии

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

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

4.4. Ремонтная программа

Ремонтная программа 2014 года Общества сформирована для поддержания основных производственных фондов в исправном состоянии при оптимальных затратах на техническое обслуживание и ремонт.

Основные задачи ремонтной программы в 2014 году - выполнение мероприятий, обеспечивающих:

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

Ремонтная программа на 2014 год разработана на основании:

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

Объем ремонтной программы 2013 – 2014 годов

(тыс. руб. без НДС)

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

Структура затрат на ремонт основных фондов в 2014 году

(тыс. руб. без НДС)

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

Объем ремонтной программы 2013 - 2014 годов по статьям сметы расходов

(тыс. руб. без НДС)

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

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

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

Количество выполненных текущих ремонтов основного оборудования в 2014 году

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

Задачи ремонтной кампании 2015 года:

- выполнение программы ремонта по номенклатуре основных фондов и в установленные сроки;
- восстановление технико-экономических характеристик оборудования;
- повышение надежности оборудования электростанций и трубопроводов тепловых сетей;
- выполнение мероприятий по подготовке энергообъектов ОАО «Мурманская ТЭЦ» к работе в ОЗП 2015-2016 гг.;
- сокращение продолжительности плановых и неплановых ремонтов;
- повышение качества ремонтных работ и более широкое применение новых материалов и технологий.

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

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

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

План затрат на ремонт основных фондов на 2015 год

(тыс. руб. без НДС)

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

4.5. Энергосберегающие технологии и энергоэффективность

Принципы политики в области энергосбережения и повышения энергоэффективности

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

В первую очередь к такой работе относятся:

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

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

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

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

Реализация таких мероприятий способствует снижению:

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

Основные проведенные и планируемые мероприятия

Проведенные в 2014 году

№ п/п	Наименование реализованного мероприятия	Затраты, тыс. руб. (без НДС)	Годовой эффект в натуральном выражении
1	Установка частотного преобразователя на подпиточных насосах КЦ-1	686	200 тыс. кВтч
2	Замена в помещениях предприятия чугунных отопительных приборов на более эффективные	137	20 Гкал

	металлические радиаторы с автоматическими терморегуляторами		
3	Внедрение энергосберегающих систем освещения	486	147 тыс. кВтч
4	Заключение энергосервисного договора. Внедрение энергосберегающих систем освещения	381	54 тыс. кВтч
5	Замена окон на более энергоэффективные пластиковые	380	17 Гкал
6	Замена теплоизоляции трубопроводов теплосети на ППУ скорлупы	1319	396 Гкал

Планируемые на 2015 год

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

5. РЕЗУЛЬТАТЫ СБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Принципы и цели сбытовой политики Общества.

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

Принципы сбытовой политики Общества:

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

5.1. Реализация электро- и теплоэнергии.

Объем реализации электро- и теплоэнергии за последние 3 года

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

Действующая схема реализации тепловой энергии. Протяженность тепловых сетей

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

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

Выручка от реализации электро- и теплоэнергии за последние 3 года

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

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

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

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

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

**Размер и структура дебиторской задолженности за теплоэнергию по категориям
потребителей на 31.12.2014**

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

5.2. Тарифная политика общества

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

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

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

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

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

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

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

Динамика роста тарифа представлена в таблице:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014	2014	2015	2015
			01.01.14-30.06.14	01.07.14-31.12.14	01.01.15-30.06.15	01.07.15-31.12.15
1	Максимальный индекс роста тарифа, утвержденный ФСТ	%	0	4,2	0	7,6

2	Тариф на тепловую энергию для потребителей ОАО «Мурманская ТЭЦ» в г. Мурманске, присоединенных к сетям ОАО «Мурманская ТЭЦ»	руб./ Гкал	2129,7	2219,15	2219,15	2779,02
3	Тариф на тепловую энергию для потребителей ОАО «Мурманская ТЭЦ» в г. Кола, присоединенных к сетям ОАО «Мурманская ТЭЦ»	руб./ Гкал	1906,7	1986,78	1986,78	2488,05
4	Тариф на тепловую энергию для потребителей ОАО «Мурманская ТЭЦ» в г. Мурманске, присоединенных к сетям ОАО «Мурманэнергосбыт»	руб./ Гкал	2391,1	2491,53	2491,53	3097,65
5	Льготный тариф на тепловую энергию, поставляемую отдельным категориям населения (с учетом НДС)	руб./ Гкал	2495,57	2600,384	2600,384	2798,016
6	Фактический рост льготного тарифа на тепловую энергию, поставляемую отдельным категориям населения	%	0	4,2	0	7,6

6. ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ И ЗАКУПКИ

6.1. Топливообеспечение

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

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

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

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

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

Основные поставщики топлива

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

Затраты на приобретение и потребление по видам энергетических ресурсов

(тыс. руб.)

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

Стоимость топлива в отчетном году

- 11857 руб. 60 коп. за 1 тонну закупленного мазута с учетом ж.д тарифа, без НДС;
- 11887 руб. 16 коп. за 1 тонну израсходованного топлива с учетом ж.д. тарифа, без НДС, в том числе, усредненная стоимость железнодорожных перевозок 2 966 рублей за 1 тонну, без НДС.

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

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

6.2. Закупочная деятельность

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

- Федеральный закон № 223-ФЗ от 18.07.2011 «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- Положение о закупках товаров, работ, услуг ОАО «Мурманская ТЭЦ», утвержденное решением Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ» от 21.08.2013 (протокол №113) и введенное в действие приказом Генерального директора ОАО «Мурманская ТЭЦ» №277-пр от 29.08.2013;
- Положение по организации и проведению закупок технологического и эксплуатационного топлива для нужд ОАО «Мурманская ТЭЦ», утвержденное решением Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ» 27.12.2013, протокол №117 (с изменениями от 28.08.2014, протокол № 130);
- Положение о Комитете по закупкам ОАО «Мурманская ТЭЦ», утвержденное решением Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ» 26.12.2011 (протокол №79) и введенное в действие приказом Генерального директора ОАО «Мурманская ТЭЦ» №403 от 30.12.11;
- Регламент прохождения договоров в ОАО «Мурманская ТЭЦ», утвержденный приказом Генерального директора ОАО «Мурманская ТЭЦ» №253-пр от 03.08.2010.
- Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) на 2014 год, утвержденная решениями Совета директоров Общества от 23.09.2013 (протокол №114) в части первоочередных закупок и от 27.12.2013 (протокол №117) завершающая часть ГКПЗ.

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

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

- создание условий для своевременного и полного обеспечения потребностей Общества в товарах, работах, услугах с требуемыми показателями цены, качества и надежности;
- обеспечение безопасности функционирования опасных производственных объектов электроэнергетики;
- обеспечение информационной открытости закупок;
- обеспечение равноправия, справедливости, отсутствия дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам закупки;
- обеспечение целевого и экономически эффективного расходования денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг (с учетом при необходимости стоимости жизненного цикла закупаемой продукции) и реализации мер, направленных на сокращение издержек Общества.

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

Персональный состав Комитета по закупкам, состав потенциальных членов Конкурсных комиссий, Аукционных комиссий и Комиссий по подведению итогов запросов предложений утверждены решениями Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ» 26.12.2011 (протокол №79) и 21.08.2013 (протокол №113).

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

В 2014 году в соответствии с «Положением о закупках товаров, работ, услуг ОАО «Мурманская ТЭЦ» были предусмотрены следующие способы закупок: открытый конкурс, открытый аукцион, запрос предложений (открытый, закрытый, многоэтапный, с предварительным отбором), у единственного поставщика. Приказом Генерального директора ОАО «Мурманская ТЭЦ» №277-пр от 29.08.2013 утверждена предельная сумма договоров на поставку товаров (выполнение работ, оказание услуг), заключаемых ОАО «Мурманская ТЭЦ»

с единственным поставщиком (исполнителем, подрядчиком) без проведения конкурентных процедур, - 500 000 (пятьсот тысяч) рублей без учета НДС.

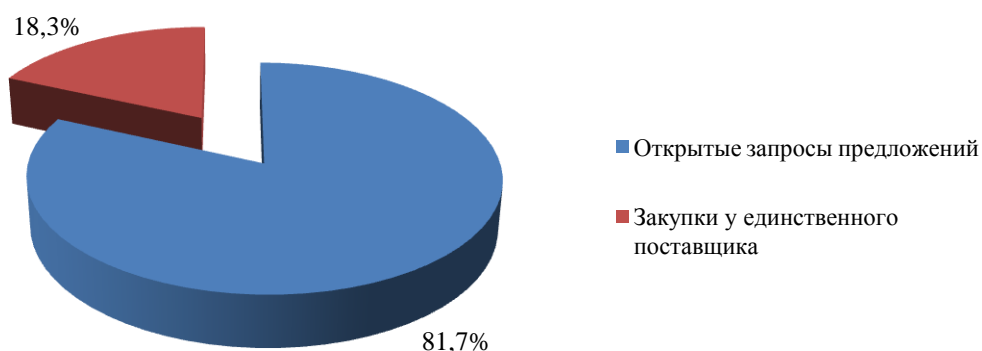
В 2014 году все открытые закупки проводились на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети Интернет для размещения информации о размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг (www.zakupki.gov.ru). Копии официальных публикаций о проводимых закупках и результаты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

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

В 2014 году организатором закупочных процедур соблюдалось требование о предоставлении поставщиками продукции (товаров, работ, услуг) сертификатов обязательной и добровольной систем сертификации в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2002 ФЗ №184 в редакции от 03.12.2012 ФЗ №236 «О техническом регулировании». Также соблюдалось требование Федерального закона от 01.12.2007 ФЗ № 315 в редакции от 07.06.2013 о предоставлении свидетельств (допусков) к определенным видам работ, влияющих на безопасность, и выданных саморегулируемыми организациями.

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

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



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

7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

7.1. Цели, принципы и задачи инвестиционной деятельности

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

- технологическое присоединение теплопотребляющих установок, тепловых сетей и источников тепловой энергии к системам теплоснабжения ОАО «Мурманская ТЭЦ»;
- устранение предписаний органов надзора;
- реконструкция и техническое перевооружение в связи с физическим износом оборудования для его бесперебойной, надежной и четкой работы;
- внедрение систем, позволяющих вести автоматический контроль и управление за режимом работы оборудования;
- улучшение условий и безопасности труда обслуживающего персонала, механизация монтажных и ремонтных работ.

7.2. Основные показатели выполнения инвестиционной программы

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

7.3. Выполнение инвестиционной программы за 2014 год

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

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

							Экономия по исполнению договора согласно фактическому выполнению 285 тыс. руб.
13.	Установка частотных преобразователей на подпиточные насосы с разработкой ПД	2014	1 000	686	1 000	686	Выполнено в полном объеме. Экономия в сумме 314 тыс. руб. по результатам конкурсных процедур.
14.	Техническое перевооружение подъездных ж/д путей	2014	1 200	1 085	1 500	1 277	По итогам конкурентной закупки договор на выполнение работ заключен сразу по двум цехам: котельному цеху № 1 и № 2 в сумме 2588 тыс.руб. План по ИП составляет 2400 тыс.руб. Факт 2588 тыс.руб. Работы по котельным цехам выполнены в полном объеме.
15.	Установка новой дыхательной аппаратуры на мазутных резервуарах № 1,4 котельного цеха № 1	2010-2014	268	171	319	221	По итогам конкурентной закупки договор на выполнение работ заключен сразу по двум цехам: котельному цеху №1 и № 2. План по ИП составляет 523 тыс.руб. Факт-524 тыс.руб. Работы по котельным выполнены в полном объеме.
16.	Установка автоматизированной системы учета т/э	2014		252		352	Во исполнение ФЗ «261-ФЗ от 23.11.2009 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности». По результатам ЗК использована экономия, сложившаяся по другим закупкам.
17.	Разработка ПД "Техническое перевооружение подъездных ж/д путей	2014	300	192			Разработка проектной документации выполнена. Экономия по результатам конкурсных процедур в объеме 108 тыс. руб. За несвоевременное выполнение работ взысканы штрафные санкции за в объеме 45 тыс.руб.
	Котельный цех № 2		28 291	27 569	27 744	2 630	
18.	Реконструкция ограждения территории с установкой поста охраны	2009-2015	5 507	7 188			Работы ведутся с опережением графика работ по согласованию с Заказчиком. Объем работ по договору в 2014 году увеличен на 3 594 тыс. руб. за счет экономии по конкурсным процедурам решением ЗК (Протокол № 36 от 24.10.2014). Договор, переходящий на 2015 год.
19.	Техническое перевооружение очистных сооружений Восточной котельной	2010-2014	20 678	17 803	25 587		Договор является переходящим на 2015 год по согласованию с Заказчиком. Ввод объекта в эксплуатацию 31.03.2015 года.
20.	Техническое перевооружение	2014	1 200	1 503	1 500	1 781	По итогам конкурентной закупки договор на

	подъездных ж/д путей						выполнение работ заключен сразу по двум цехам: котельному цеху № 1 и № 2 в сумме 2 588 тыс.руб. План по ИП составляет 2400 тыс.руб. Факт 2 588 тыс.руб. Работы по котельным выполнены в полном объеме.
21.	Установка новой дыхательной аппаратуры на мазутном резервуаре № 2	2010-2014	255	353	306	404	По итогам конкурентной закупки договор на выполнение работ заключен сразу по двум цехам: котельному цеху №1 и № 2. План по ИП составляет 523 тыс.руб. Факт-524 тыс.руб. Работы по котельным выполнены в полном объеме.
22.	Установка силовых автоматических выключателей на ТСН -3,4	2014	351	445	351	445	Работы выполнены в полном объеме по фактическим затратам хоз. способом.
	ПИР будущих лет						
23.	Разработка ПД "Техническое перевооружение подъездных ж/д путей	2014	300	277			Договор Разработка проектной документации выполнена. Экономия по результатам конкурсных процедур в объеме 23 тыс. руб. За несвоевременное выполнение работ взысканы штрафные санкции за в объеме 66 тыс.руб.

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

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

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

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

8. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

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

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

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

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

Тарифное регулирование

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

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

Динамика цен на топочный мазут

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

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

(без НДС)

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

Субсидии

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

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

Суммарно размер субсидий, полученных ОАО «Мурманская ТЭЦ» за период с 2006-2014 гг., составляет 2460,79 млн. руб. По состоянию на 31.12.2014 год величина накопленных убытков составляет 2 611,6 млн. руб.

Основные финансовые показатели

(тыс. руб.)

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

8.2. Ключевые принципы учетной политики

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

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

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

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

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

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

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

Документы по хозяйственным операциям, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках и в кассе организации), подписываются Генеральным директором Общества и Главным бухгалтером, а также лицами, ими уполномоченными в соответствии с доверенностями.

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

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

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

Основные средства

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

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

Финансовые вложения

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

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

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

Материально-производственные запасы

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

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

Расходы будущих периодов

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

Расчеты, прочие активы и пассивы

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме счетов-фактур, предъявленных к оплате по обоснованным ценам и тарифам. Расчеты с прочими дебиторами и

по претензиям отражаются в учете и отчетности, исходя из цен, предусмотренных договорами.

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

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

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

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

Финансовые результаты

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

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

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

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

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

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

8.3. Выручка

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

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

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

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

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

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

Структура выручки

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

Рентабельность продаж

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

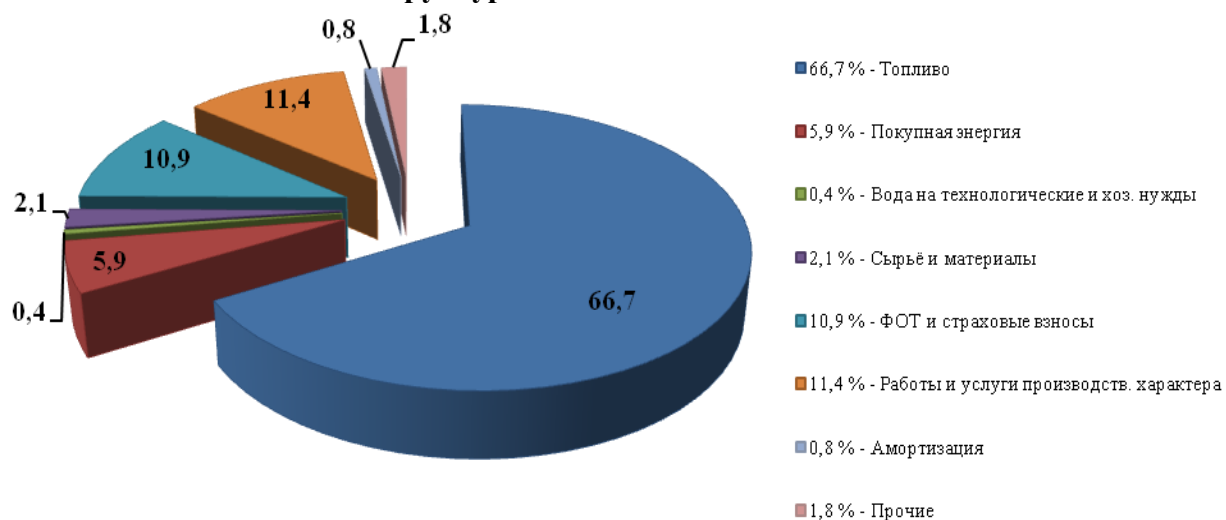
Существенное влияние на снижение уровня рентабельности продаж по итогам 2014 года, по сравнению с аналогичным периодом 2013 года, оказало увеличение затрат на топливо в связи с резким ростом цен на топочный мазут.

8.4. Себестоимость

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

Наибольший удельный вес в структуре себестоимости производства имеют затраты на технологическое топливо - мазут. Топливо в 2014 году приобреталось на конкурсной основе, что позволило максимально оптимизировать затраты на закупку топлива по рыночным ценам. Текущий объем затрат полностью определяется потребностями производства в целях обеспечения качественного теплоснабжения потребителей.

Структура себестоимости 2014 года



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

8.5. Прибыль

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

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

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

Динамика прибыли в 2012-2014

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

EBITDA

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

Показатель	2012 факт	2013 факт	(млн. руб.)	
			2014 факт	
EBITDA	402,261	410,313	468,641	

8.6. Анализ финансового состояния и результатов деятельности

Бухгалтерский баланс

	(тыс. руб.)	
	На 31.12.2014	На 31.12.2013
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы		
Основные средства	380719	405902
Незавершенное строительство	304068	277928

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

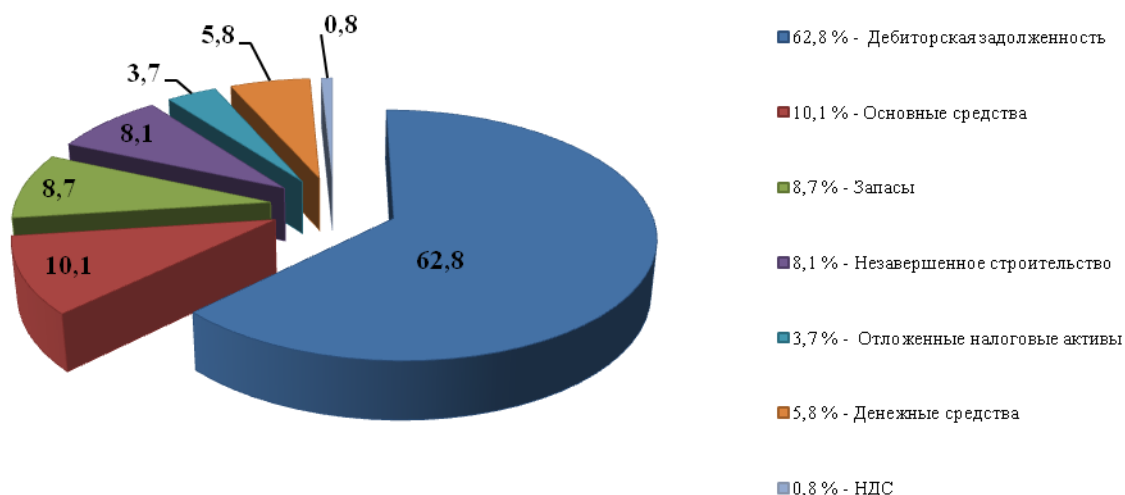
8.6.1. Структура активов

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

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

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

Структура активов



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

Динамика дебиторской задолженности

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

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

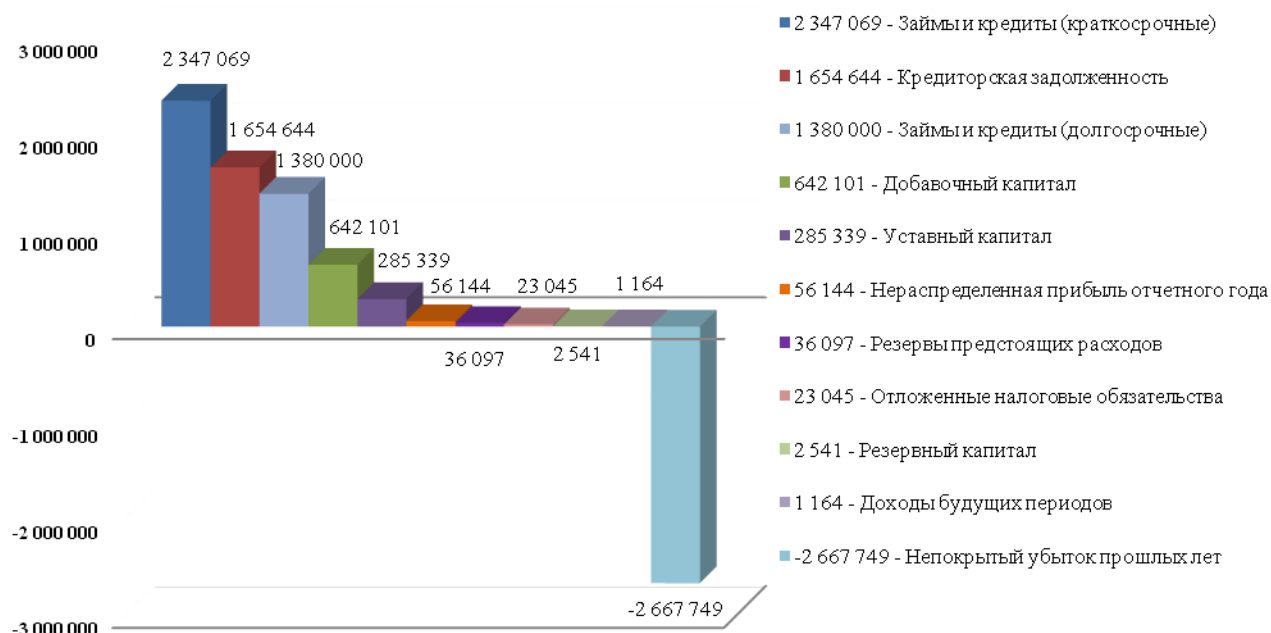
На динамику дебиторской задолженности повлияло изменение резерва по сомнительным долгам в 2014 году. Начислено оценочное обязательство в размере 315 070 тыс. руб., списана задолженность в сумме начисленного ранее резерва в размере 130 968 тыс. руб., восстановлен резерв по сомнительным долгам в сумме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

8.6.2. Структура пассивов

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

Структура пассива по состоянию на 31.12.2014

(тыс. руб.)



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

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

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

Динамика кредиторской задолженности представлена в таблице

(тыс. руб.)

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

8.6.3. Коэффициенты ликвидности

Финансовые показатели	2012 факт	2013 факт	2014 факт
Коэффициент автономии	-0,56	-0,55	-0,45

(финансовой независимости)			
Коэффициент текущей ликвидности	0,44	0,47	0,73
Коэффициент срочной ликвидности	0,37	0,39	0,65
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,005	0,019	0,055

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

Коэффициент текущей ликвидности характеризует общую обеспеченность предприятия оборотными средствами для своевременного погашения своих текущих обязательств и осуществления своей деятельности. Нижняя граница его равна 1. По итогам года коэффициент текущей ликвидности составил 0,73 против 0,47 за аналогичный период 2013 года, увеличение связано со снижением краткосрочных обязательств Общества за счет привлечения долгосрочных обязательств.

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

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

8.6.4. Анализ рентабельности

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

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

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

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

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

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

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

8.6.5. Анализ деловой активности

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

8.6.6. Объем и структура кредитного портфеля

Структура кредитов и займов в 2013-2014 гг.

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

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

8.6.7 Приоритетные направления деятельности Общества

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

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

8.6.8. Перспективы развития Общества

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

8.6.9. Изложение мнений и аналитических выводов руководства Общества

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

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

В рамках вышеобозначенных проблем, несмотря на полученную в 2014 году прибыль, финансово-экономическое положение Компании остается тяжелым. По состоянию на

31.12.2014 год размер накопленных убытков составляет 2 611, 6 млн. руб. Тарифный дисбаланс на протяжении всего периода рефинансировался путем привлечения банковских кредитов и займов ОАО «ТГК-1» и ООО «Газпром энергохолдинг». Портфель кредитов и займов с процентами составил 3 727,1 млн. руб. на 31.12.2014.

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

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

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

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

Информация о стоимости чистых активов Общества

Стоимость чистых активов характеризует финансовую устойчивость предприятия, отражая реальный размер обеспечения задолженности Общества перед кредиторами (величина стоимости чистых активов не должна быть меньше уставного капитала). По итогам 2014 года чистые активы Общества составили -1 680,5 млн. руб. Основной причиной отрицательной величины чистых активов является получение на протяжении всей деятельности Общества убытков, вызванных установлением экономически необоснованных тарифов, не учитывающих беспрецедентный рост цен на топочный мазут.

Финансовые показатели	2012 факт	2013 факт	2014 факт
Чистые активы (млн. руб.)	-1 756,698	-1 736,605	- 1 680,461
Уставный капитал (млн. руб.)	285,338	285,338	285,338

На сегодняшнюю дату, в соответствии с требованиями Федерального закона Российской Федерации «Об акционерных обществах» № 208-ФЗ от 26.12.1995 Обществом не принято решение о ликвидации или об уменьшении уставного капитала до величины, не превышающей стоимости его чистых активов.

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

- продолжение реализации проектов, позволяющих сократить топливную зависимость (проект «Приобретение ОАО «Мурманская ТЭЦ» тепловой энергии у ОАО «Завод ТО ТБО»);
- внедрение программ в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- проведение активной претензионно-исковой работы по погашению дебиторской задолженности потребителями за отпущенную тепловую энергию;
- осуществление процедуры банкротства неплательщиков;
- повышение уровня собираемости средств за тепловую энергию путем перехода на прямые расчеты с потребителями;
- увеличение доли конкурентных закупок, повышение их эффективности за счет максимального использования рыночной конъюнктуры.

9. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

9.1. Ценные бумаги и акционерный капитал

В соответствии с Правилами допуска ценных бумаг к торгам на ОАО «Фондовая биржа РТС» (далее - Биржа) с 09 июня 2006 года обыкновенные именные акции номинальной стоимостью 0,60 рубля и привилегированные именные акции типа А номинальной стоимостью 0,60 рубля ОАО «Мурманская ТЭЦ» допущены к торгам в разделе Списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки». В связи с реорганизацией ОАО «РТС» эмиссионные ценные бумаги Общества с 14.12.2011 года были допущены к торгам ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» в процессе обращения без прохождения процедуры листинга.

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

Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

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

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

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

Полное фирменное наименование акционера:	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1»	
Сокращенное фирменное наименование акционера:	ОАО «ТГК-1»	
ИНН:	7841312071	
Место нахождения:	198188, Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, литера Б	
Доля в уставном капитале эмитента, принадлежащая акционеру (%):	90,3423	
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих акционеру (%):	95,03	
Акционеры (участники), владеющие не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций:	Полное наименование акционера:	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»
	Краткое наименование акционера:	ООО «Газпром энергохолдинг»
	Место нахождения:	РФ, г. Москва
	Размер доли в уставном капитале, принадлежащая акционеру (%):	51,787
	Размер доли обыкновенных акций, принадлежащих акционеру (%):	51,787
Акционеры (участники), владеющие не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого	Полное наименование акционера:	Концерн "Fortum Power and Heat Oy"
	Краткое наименование	Концерн "Fortum Power and

фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций:	акционера:	Heat Oy”
	Место нахождения:	Keilaniementi 1, 02150 Espoo, PLI, 0048 FORTUM
	Размер доли в уставном капитале, принадлежащая акционеру (%):	25,66
	Размер доли обыкновенных акций, принадлежащих акционеру (%):	25,66

Сведения о зарегистрированных в реестре акционеров эмитента номинальных держателей акций эмитента, составляющих не менее чем 5 процентов уставного капитала эмитента или не менее чем 5 процентов обыкновенных акций эмитента, а также акционеры (участники), владеющие не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций: таких лиц нет.

Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

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

За пределами Российской Федерации акции эмитента не обращаются.

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

Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

№ пп	Наименование	Категория акций	
		обыкновенные	привилегированные
1	Тип	-	тип А
2	Номинальная стоимость каждой акции	0,60 рубля	0,60 рубля
3	Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными)	357 158 757 штук	118 405 759 штук
4	Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска)	таких акций нет	таких акций нет
5	Количество объявленных акций	таких акций нет	таких акций нет
6	Количество акций, находящихся на балансе эмитента	таких акций нет	таких акций нет
7	Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента	таких акций нет	таких акций нет
8	Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации	1-01-55148-Е от 29.11.2005 года	2-01-55148-Е от 29.11.2005 года

9.2. Дивиденды

По итогам 2014 финансового года чистая прибыль Общества составила 56 144 тыс. руб., 5% (2 807 тыс. руб.) которой в соответствии Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества должно быть направлено на формирование Резервного

фонда, остальная часть прибыли – 53 337 тыс.руб. необходима для покрытия убытков прошлых лет, накопленных в размере 2 666 757 тыс. руб.

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

9.3. Органы управления и контроля Общества

Органами управления Общества являются:

- **Общее собрание акционеров;**
- **Совет директоров;**
- **Генеральный директор.**

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

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

Общество обязано ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров Общества должны решаться следующие вопросы:

- Об избрании Совета директоров Общества;
- Об избрании Ревизионной комиссии Общества;
- Об утверждении аудитора Общества;
- Об утверждении годовых отчетов Общества, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года.

Информация о созыве собрания акционеров Общества доводится до акционеров не позднее, чем за 20 дней до даты собрания в соответствии с требованиями Устава Общества и действующего законодательства. Акционеры имеют право внести предложения в повестку дня общего собрания и кандидатов в органы управления и контроля в соответствии с требованиями Устава Общества. Акционерам предоставляется возможность ознакомиться с материалами, подлежащими предоставлению в период подготовки к собранию в местах, определенных решением Совета директоров Общества.

Порядок проведения собрания акционеров регламентируется Положением об общем собрании акционеров Общества, утвержденным решением собрания акционеров 13.06.2013 (протокол № 7 от 17.06.2013).

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

- внесение изменений и дополнений в Устав;
- реорганизация Общества;
- ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
- уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;

- избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- утверждение Аудитора Общества;
- утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;
- выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, утверждение из размера, формы, срока и порядка выплаты по каждой категории (типу) акций);
- утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;
- дробление и консолидация акций Общества;
- принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
- принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях предусмотренных законодательством РФ;
- принятие решений об одобрении крупных сделок, в случаях предусмотренных законодательством РФ;
- принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего);
- принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций общества и (или) эмиссионных ценных бумаг общества, конвертируемых в его акции
- принятие решений по иным вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания акционеров законодательством Российской.

Обзор последнего собрания акционеров:

Последнее общее собрание акционеров состоялось 24.06.2014 года. На данном собрании были поставлены на голосование и утверждены следующие вопросы:

- об утверждении годового отчета ОАО «Мурманская ТЭЦ», годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках Общества за 2013 год;
- о распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2013 финансового года;
- об избрании членов Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ»;
- об избрании членов Ревизионной комиссии ОАО «Мурманская ТЭЦ»;
- об утверждении аудитора ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Совет директоров

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

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

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

Основными задачами Совета директоров являются:

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

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

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

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

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

Предыдущий состав Совета директоров избран 13.06.2013 года.

Председатель Совета директоров: **Лапутько Сергей Дмитриевич**

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

Действующий состав Совета директоров избран 24.06.2014 года.

Председатель Совета директоров: **Лапутько Сергей Дмитриевич**

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

Биографические данные членов Совета директоров

Антипов Александр Геннадьевич

Год рождения: 1953

Образование: Высшее, Ленинградский политехнический институт

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

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

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

Граве Ирина Вадимовна

Год рождения: 1968

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

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	Публичное акционерное общество «Fortum Oyj» (Финляндия)	Вице-президент

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Кругляков Сергей Васильевич

Год рождения: 1979

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

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

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

Лапутько Сергей Дмитриевич (Председатель)

Год рождения: 1948

Образование: Высшее, инженер-промплоэнергетик

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

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

2005	05.2009		Первый заместитель Генерального директора по технической политике - Главный инженер
------	---------	--	---

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

Михайлова Елена Игоревна

Год рождения: 1965

Образование: ЛПИ им.М.И. Калинина – 1988, 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		
2007	наст. время	ОАО «ТГК-1»	Начальник департамента по правовым вопросам
2005	2007		Начальник управления правового обеспечения

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

Соколов Андрей Геннадьевич

Год рождения: 1963

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

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

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

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

Тузников Михаил Алексеевич

Год рождения: 1961

Образование: высшее, Ленинградский политехнический институт им. М.И.Калинина, Инженер-теплоэнергетик по специальности «Атомные электростанции и установки», 1985; Заочная аспирантура ВО «ВНИПИЭТ», кандидат технических наук «Атомные электростанции и установки», 1993; Санкт-Петербургский государственный университет, Экономист-менеджер по специальности «Экономика и управление на предприятии», 2004.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
02.2014	наст. время	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
09.2012	02.2014		Директор по экономике и финансам
01.2007	08.2012	ОАО «Северо-Западный энергетический инжиниринговый центр»	Директор производственного центра «СевЗапВНИПИэнергопром-СевЗапЭнергомонтажпроект»

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

Филь Сергей Сергеевич

Год рождения: 1980

Образование: высшее, Московская гуманитарно-социальная академия, юрист, 2002; НОУВПО «Экономико-энергетический институт», экономист-менеджер, 2011.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	Директор по корпоративно-правовой работе
2009	2010	ООО «Газпром энергохолдинг»	Начальник управления корпоративных и имущественных отношений
2008	2009	ОАО «ОГК-2»	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению

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

Юзифович Александр Михайлович

Год рождения: 1980

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

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

Ревизионная комиссия

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

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

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

Главными задачами Ревизионной комиссии Общества являются:

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

Сведения о членах Ревизионной комиссии эмитента, избранных годовым общим собранием акционеров 24.06.2014 года (Протокол № 8 от 26.06.2014).

Баранова Надежда Алексеевна

Год рождения: 1962

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

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

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

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

Галаева Елена Сергеевна

Год рождения: 1984

Образование: высшее, Мурманский государственный технический университет, 2007.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
08.2013	наст. время	Филиал "Кольский" ОАО "ТГК-1"	Начальник сектора бизнес-планирования и экономического анализа отдела экономики
2011	2013		Ведущий экономист сектора бизнес планирования и экономического анализа Отдела экономики
2007	2011		Экономист Отдела финансового планирования и контроля

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

Метелькова Ирина Федоровна, Председатель Ревизионной комиссии

Дата рождения: 01.02.1980

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

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

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

Скаченко Наталья Евгеньевна

Год рождения: 1968

Образование: высшее, Ленинградский политехнический институт, 1991.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

10.2007	наст. время	ОАО «ТГК-1»	Начальник планово-экономического отдела
04.2007	09.2007		Заместитель начальника управления бюджетного планирования – начальник отдела бизнес -планирования
10.2005	04.2007		Начальник отдела бизнес – планирования

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

Старков Алексей Александрович

Год рождения: 1972

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

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

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

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

Генеральный директор

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества.

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

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

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

В соответствии с Уставом Генеральный директор:

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

- выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;
- утверждает штаты Общества, его филиалов и представительств, определяет формы, системы и размеры оплаты труда;
- осуществляет прием и увольнение работников Общества;

- издает приказы, распоряжения и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- утверждает внутренние документы Общества, регулирующие его текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности Общества, утверждение которых отнесено в соответствии с настоящим Уставом к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- утверждает положения о филиалах и представительствах Общества, назначает и освобождает от должности руководителей филиалов и представительств;
- организует выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества, исполнение обязательств перед бюджетом и контрагентами;
- открывает счета в банках;
- организует контроль за использованием материальных, финансовых и трудовых ресурсов;
- утверждает перечень сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальными;
- обеспечивает соблюдение требований действующего законодательства при осуществлении хозяйственной деятельности Общества;
- принимает решения о предъявлении от имени Общества претензий и исков к юридическим и физическим лицам, реализует права акционера (участника) хозяйственных обществ и других организаций, в которых участвует Общество, с учетом ограничений, предусмотренных настоящим Уставом и действующим законодательством;
- обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
- разрабатывает и представляет на утверждение Совета директоров Общества целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества и отчеты о результатах их выполнения;
- решает иные вопросы текущей деятельности Общества.

В течение 2014 года функции единоличного исполнительного органа Общества исполнял Генеральный директор Антипов Александр Геннадьевич.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

С октября 2005 года назначен на должность Директора Филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».

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

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

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

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

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

Деятельность органов управления и контроля регламентируются следующими документами:

Положение о ревизионной комиссии;

Положение об общем собрании акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ»;

Положение о Совете директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ».

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

9.4. Сведения о соблюдении Обществом кодекса корпоративного управления

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
I. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав			
1.1.	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Обществом. Система и практика корпоративного управления должны обеспечивать 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.		
1.1.1.	В Обществе утвержден внутренний документ, определяющий основные процедуры подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров, соответствующий рекомендациям Кодекса корпоративного управления, включая обязанность Общества:		
	– сообщать акционерам о проведении общего собрания акционеров и предоставлять доступ к материалам, в том числе размещать сообщение и материалы на сайте Общества в сети «Интернет», не менее чем за 30 дней до даты его проведения (если законодательством Российской Федерации не предусмотрен больший срок);	Частично соблюдается Для годового собрания акционеров или собрания, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации материалы предоставляются за 30 дней до даты проведения, для внеочередных собраний – за 20 дней.	Согласно Уставу сообщение о проведении общего собрания акционеров и информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров Общества в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения годового общего собрания акционеров или проведения общего собрания акционеров Общества, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) дней до даты проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров Общества. Указанная информация (материалы) также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет в срок не позднее чем за 10 (Десять) дней до даты проведения Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть

			доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения. Данные нормы содержатся в Положении об общем собрании акционеров.
	– раскрывать информацию о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не менее чем за 7 дней до её наступления;	Частично соблюдается Общество соблюдает сроки, но во внутренних документах данные сроки не обозначены, планируется внесение изменений.	Общество соблюдает данное требование при подготовке к общим собраниям акционеров, но в Уставе и Положении об общем собрании акционеров не закреплены сроки раскрытия информации о дате составления списка лиц.
	– предоставлять к общему собранию акционеров дополнительную информацию и материалы по вопросам повестки дня в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления.	Соблюдается	
1.1.2.	Обществом приняты на себя обязанности по предоставлению акционерам в ходе подготовки и проведения общего собрания акционеров возможности задавать вопросы о деятельности Общества членам органов управления и контроля, членам комитета по аудиту, главному бухгалтеру, аудиторам Общества, а также кандидатам в органы управления и контроля. Указанные обязанности закреплены в Уставе или во внутренних документах Общества.	Частично соблюдается Круг лиц, к которым может обратиться акционер для получения разъяснений, - Председателю собрания, к членам Президиума собрания или к лицу (лицам), представившему информацию Планируется внесение изменений во внутренние документы Общества.	В соответствии с Положением об общем собрании акционеров, что Каждое лицо (представитель), принимающее участие в собрании, вправе обратиться за разъяснениями по любому вопросу повестки дня собрания и представленной по нему информации к Председателю собрания, к членам Президиума собрания или к лицу (лицам), представившему информацию. Такое обращение должно быть направлено в письменном виде Председателю Общего собрания акционеров
1.1.3.	Обществом приняты на себя обязанности придерживаться принципа недопустимости совершения действий, приводящих к искусственному перераспределению корпоративного контроля (например, голосование «квазиказначейскими» акциями, принятие решения о выплате дивидендов по привилегированным акциям в условиях ограниченных финансовых возможностей, принятие решения о невыплате определенных в уставе Общества дивидендов по	Частично соблюдается На данный момент в Уставе или во внутренних документах Общества не закреплены данные обязанности. Общество рассматривает указанные обязанности для отражения во внутренних документах Общества.	В Уставе или во внутренних документах Общества не закреплены данные обязанности. Общество не имеет подконтрольных лиц, которым могли бы принадлежать акции Общества (квазиказначейские акции).

	привилегированным акциям при наличии достаточных источников для их выплаты). Указанные обязанности закреплены в Уставе или во внутренних документах Общества.		
1.1.4.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
1.2	Акционерам должна быть предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли Общества посредством получения дивидендов.		
1.2.1.	В Обществе утвержден внутренний документ, определяющий дивидендную политику Общества, соответствующую рекомендациям Кодекса корпоративного управления, и устанавливающий в том числе:		
	– порядок определения части чистой прибыли (для Обществ, составляющих консолидированную финансовую отчетность, - минимальной части (доли) консолидированной чистой прибыли), направляемой на выплату дивидендов, условия, при соблюдении которых объявляются дивиденды;	Частично соблюдается В Уставе Общества отражены порядок и размер дивидендов без определения части консолидированной чистой прибыли, направляемой на их выплату. При утверждении соответствующих документов будут учтены данные требования.	Порядок и размер дивидендов, выплачиваемых Обществом указаны в статье 12 Устава Общества. Положение, определяющее дивидендную политику в Обществе, не утверждено. При утверждении соответствующих документов будут учтены данные требования.
	– минимальный размер дивидендов по акциям Общества разных категорий (типов);	Не соблюдается	Положение, определяющее дивидендную политику в Обществе, не утверждено. При утверждении соответствующих документов будут учтены данные требования.
	– обязанность раскрытия документа, определяющего дивидендную политику Общества, на сайте Общества в сети «Интернет».	Не соблюдается	Положение, определяющее дивидендную политику в Обществе, не утверждено. При утверждении соответствующих документов будут учтены данные требования.

1.2.2.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
II. Совет директоров Общества			
2.1	Совет директоров определяет основные стратегические ориентиры деятельности Общества на долгосрочную перспективу, ключевые показатели деятельности Общества, осуществляет стратегическое управление Обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в Обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов Общества, определяет политику Общества по вознаграждению членов Совета директоров и исполнительных органов, а также реализует иные ключевые функции.		
2.1.1.	В Обществе сформирован Совет директоров, который:		
	– определяет основные стратегические ориентиры деятельности Общества на долгосрочную перспективу, ключевые показатели деятельности Общества;	Соблюдается	
	– контролирует деятельность исполнительных органов Общества;	Соблюдается	
	– определяет принципы и подходы к организации управления рисками и внутреннего контроля в Обществе;	Соблюдается	
	– определяет политику Общества по вознаграждению членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.	Соблюдается	
2.1.2.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют	
2.2.	Совет директоров должен являться эффективным и профессиональным органом управления Общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам Общества и его акционеров. Председатель Совета директоров должен способствовать наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на Совет директоров. Заседания Совета директоров, подготовка к		

	ним и участие в них членов Совета директоров должны обеспечивать эффективную деятельность Совета директоров.		
2.2.1.	Председателем Совета директоров является независимый директор или среди избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем Совета директоров.	Соблюдается Председателем Совета директоров Общества является независимый директор в соответствии с нормами ФЗ «Об акционерных обществах»	
2.2.2.	Внутренними документами Общества закреплён порядок подготовки и проведения заседаний Совета директоров, обеспечивающий членам Совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к их проведению, и предусматривающий, в частности:		
	– сроки уведомления членов Совета директоров о предстоящем заседании;	Соблюдается	
	– сроки направления документов (бюллетеней) для голосования и получения заполненных документов (бюллетеней) при проведении заседаний в заочной форме;	Соблюдается	
	– возможность направления и учета письменного мнения по вопросам повестки дня для членов Совета директоров, отсутствующих на очном заседании;	Соблюдается	
	– возможность обсуждения и голосования посредством конференц-связи и видео-конференц-связи.	Не соблюдается В положении о Совете директоров Общества не указана возможность членам Совета директоров обсуждать и голосовать посредством конференц-связи и видео-конференц-связи	Планируется закрепить в Положении о Совете директоров данную возможность.
2.2.3.	Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях Совета директоров, проводимых в очной форме. Перечень таких вопросов	Частично соблюдается	Форму проведения заседания Совета директоров определяет Председатель Совета директоров Общества, в том числе по предложению членов Совета директоров

	соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления ¹ .		Общества. Перечень вопросов, рассмотрение которых проводится на очном заседании, не закреплён внутренними документами Общества.
2.2.4.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
2.3.	В состав Совета директоров должно входить достаточное количество независимых директоров.		
2.3.1.	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава Совета директоров.	Соблюдается	Фактически в состав Совета директоров Общества входят не менее одной трети независимых директоров. Во внутренних документах данные нормы не отражены.
2.3.2.	Независимые директора в полном объеме соответствуют критериям независимости, рекомендованным Кодексом корпоративного управления.	Соблюдается частично Независимые директора не по всем критериям соответствует понятию независимости, рекомендованному Кодексом корпоративного управления.	Критерии независимости, рекомендованные Кодексом корпоративного управления, планируется закрепить в Положении о Совете директоров.
2.3.3.	Совет директоров (комитет по номинациям (кадрам, назначениям)) проводит оценку соответствия кандидатов в члены Совета директоров критериям независимости.	Не соблюдается Планируется закрепить в Положении о Совете директоров.	
2.3.4.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
2.4.	Совет директоров должен создавать комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности Общества		
2.4.1.	Советом директоров Общества создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров, функции которого закреплены во внутренних документах и	Не соблюдается	Комитет Совета директоров по аудиту в Обществе не создан.

¹ Указан в пункте 168 части Б Кодекса корпоративного управления

	соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления ² .		
2.4.2.	Советом директоров Общества создан комитет по вознаграждениям (может быть совмещен с комитетом по номинациям (кадрам, назначениям)), состоящий из независимых директоров, функции которого соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления ³ .	Не соблюдается	Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям в Обществе не создан.
2.4.3.	Советом директоров Общества создан комитет по номинациям (кадрам, назначениям) (может быть совмещен с комитетом по вознаграждениям), большинство членов которого являются независимыми директорами, функции которого соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления ⁴ .	Не соблюдается	Комитет Совета директоров по номинациям в Обществе не создан.
2.4.4.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
2.5.	Совет директоров должен обеспечивать проведение оценки качества работы Совета директоров, его комитетов и членов Совета директоров		
2.5.1.	Оценка качества работы Совета директоров проводится на регулярной основе не реже одного раза в год, при этом не реже одного раза в три года такая оценка проводится с привлечением внешней организации (консультанта).	Не соблюдается	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.
2.5.2.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления,	

² Указаны в пункте 172 части Б Кодекса корпоративного управления

³ Указаны в пункте 180 части Б Кодекса корпоративного управления

⁴ Указаны в пункте 186 части Б Кодекса корпоративного управления

	указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
III. Корпоративный секретарь Общества			
3.1	Эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координация действий Общества по защите прав и интересов акционеров, поддержка эффективной работы Совета директоров обеспечиваются корпоративным секретарем (специальным структурным подразделением, возглавляемым корпоративным секретарем)		
3.1.1.	Корпоративный секретарь подотчетен Совету директоров, назначается и снимается с должности по решению или с согласия Совета директоров.	Частично соблюдается Основные функции корпоративного секретаря выполняет Секретарь Совета директоров	Функции корпоративного секретаря, секретаря Совета директоров, общего собрания акционеров выполняются секретарем Советом директоров. Вопросы, связанные с назначением и функциями Корпоративного секретаря, урегулированы в Уставе Общества и Положении о Совете директоров Общества. Согласно Уставу Общества Корпоративный секретарь Общества подчиняется напрямую Совету директоров и избирается по решению Совета директоров.
3.1.2.	В Обществе утвержден внутренний документ, определяющий права и обязанности корпоративного секретаря (Положение о корпоративном секретаре), содержание которого соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления ⁵ .	Частично соблюдается Планируется разработать и утвердить на Совете директоров Положение о Корпоративном секретаре (секретаре Совета директоров) Общества, содержание которого соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления.	Уставом Общества утверждена компетенция Совета директоров по назначению и досрочному прекращению полномочий Корпоративного секретаря Общества и утверждению Положения о Корпоративном секретаре.
3.1.3.	Корпоративный секретарь занимает позицию, не совмещаемую с выполнением иных функций в Обществе. Корпоративный секретарь наделен функциями в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления. ⁶ Корпоративный секретарь располагает достаточными ресурсами для осуществления своих функций.	Частично соблюдается Штатная должность Корпоративного секретаря в Обществе отсутствует.	Функции корпоративного секретаря выполняются секретарем Советом директоров, который располагает достаточными ресурсами для осуществления своих функций.
3.1.4.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации)	

⁵ Указаны в пункте 217 части Б Кодекса корпоративного управления

⁶ Указаны в пункте 218 части Б Кодекса корпоративного управления

	корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
IV. Система вознаграждения членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества			
4.1.	Уровень выплачиваемого Обществом вознаграждения должен быть достаточным 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 должна осуществляться в соответствии с принятой в Обществе политикой по вознаграждению.		
4.1.1.	В Обществе регламентированы все выплаты, льготы и привилегии, предоставляемые членам Совета директоров, исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам Общества.	Соблюдается	
4.1.2.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
4.2.	Система вознаграждения членов Совета директоров должна обеспечивать сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.		
4.2.1.	Общество не применяет других форм денежного вознаграждения членов Совета директоров кроме фиксированного годового вознаграждения.	Частично соблюдается Планируется закрепить в Положении о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества фиксированного годового вознаграждения.	В Обществе в Положении о порядке определения размера 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.
4.2.2.	В Обществе членам Совета директоров не предоставляется возможность участия в опционных программах и право реализации принадлежащих им акций Общества не обуславливается достижением определенных показателей деятельности.	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества не закреплена возможность Совета директоров на участие в опционных программах и право реализации принадлежащих им акций Общества не обуславливается достижением определенных показателей деятельности.
4.2.3.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации)	

	корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
4.3.	Система вознаграждения исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества должна предусматривать зависимость вознаграждения от результата работы Общества и их личного вклада в достижение этого результата.		
4.3.1.	В Обществе внедрена программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.	Соблюдается	В Обществе утверждено Положение об оплате труда и материальном стимулировании высших менеджеров Общества, а также внедрена система ключевых показателей эффективности.
4.3.2.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
V. Система управления рисками и внутреннего контроля			
5.1.	В Обществе должна быть 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 определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.	Частично соблюдается Советом директоров не рассматривался вопрос об определении принципов и подходов к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе	Распределение адресной ответственности по управлению рисками разных направлений деятельности Общества осуществляется в соответствии с разделением функциональных обязанностей в Обществе.
5.1.2.	В Обществе создано отдельное структурное подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю.	Частично соблюдается В Обществе имеется служба, занимающаяся внутренним контролем.	В Обществе имеется служба, занимающаяся внутренним контролем. Распределение адресной ответственности по управлению рисками разных направлений деятельности Общества осуществляется в соответствии с разделением функциональных обязанностей в Обществе.
5.1.3.	В Обществе разработана и внедрена антикоррупционная политика Общества, определяющая меры, направленные на формирование элементов корпоративной культуры, организационной структуры,	Соблюдается	В Обществе разработаны и утверждены Кодекс корпоративного поведения ОАО «Мурманская ТЭЦ» и Положение о мерах по предупреждению коррупции в ОАО «Мурманская ТЭЦ».

	правил и процедур, обеспечивающих недопущение коррупции.		
5.1.4.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
5.2.	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления Общество должно организовывать проведение внутреннего аудита		
5.2.1.	В Обществе сформировано отдельное структурное подразделение, осуществляющее функции внутреннего аудита, функционально подчиненное Совету директоров Общества. Функции указанного подразделения соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления и к таким функциям, в частности, относятся:		
	– оценка эффективности системы внутреннего контроля;	Не соблюдается В общество отсутствует структурное подразделение, осуществляющее функции внутреннего аудита, функционально подчиненное Совету директоров Общества.	
	– оценка эффективности системы управления рисками;	Не соблюдается В общество отсутствует структурное подразделение, осуществляющее функции внутреннего аудита, функционально подчиненное Совету директоров Общества.	
	– оценка корпоративного управления (в случае отсутствия комитета по корпоративному управлению).	Не соблюдается В общество отсутствует структурное подразделение, осуществляющее функции внутреннего аудита, функционально подчиненное Совету директоров Общества.	

5.2.2.	Руководитель подразделения внутреннего аудита подотчетен Совету директоров Общества, назначается и снимается с должности по решению Совета директоров Общества.	Не соблюдается В общество отсутствует структурное подразделение, осуществляющее функции внутреннего аудита, функционально подчиненное Совету директоров Общества.	
5.2.3.	В Обществе утверждена политика в области внутреннего аудита (Положение о внутреннем аудите), определяющая цели, задачи и функции внутреннего аудита.	Не соблюдается В общество отсутствует структурное подразделение, осуществляющее функции внутреннего аудита, функционально подчиненное Совету директоров Общества.	
5.2.4.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
VI. Раскрытие информации об Обществе, информационная политика Общества			
6.1.	Общество и его деятельность должны быть прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц		
6.1.1.	В Обществе утвержден внутренний документ, определяющий информационную политику Общества, соответствующую рекомендациям Кодекса корпоративного управления. Информационная политика Общества включает следующие способы взаимодействия с инвесторами и иными заинтересованными лицами:		
	– организация специальной страницы сайта Общества в сети «Интернет», на которой размещаются ответы на типичные вопросы акционеров и инвесторов, регулярно обновляемый календарь корпоративных событий Общества, а также иная полезная для акционеров и инвесторов информация;	Соблюдается	
	– регулярное проведение встреч членов	Не соблюдается	

	исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с аналитиками;		
	– регулярное проведение презентаций (в том числе в форме телеконференций, веб-кастов) и встреч с участием членов органов управления и иных ключевых руководящих работников Общества, в том числе сопутствующих публикации бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, либо связанных с основными инвестиционными проектами и планами стратегического развития Общества.	Не соблюдается	
6.1.2.	Реализация Обществом информационной политики осуществляется исполнительными органами Общества. Контроль за надлежащим раскрытием информации и соблюдением информационной политики осуществляет Совет директоров Общества.	Соблюдается	
6.1.3.	В Обществе установлены процедуры, обеспечивающие координацию работы всех служб и структурных подразделений Общества, связанных с раскрытием информации или деятельность которых может привести к необходимости раскрытия информации.	Соблюдается	
6.1.4.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
6.2.	Общество должно своевременно раскрывать полную, актуальную и достоверную информацию об Обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества и инвесторами.		
6.2.1.	При наличии существенной доли иностранных инвесторов в капитале в Обществе обеспечивается параллельно с раскрытием информации на русском языке раскрытие	Не соблюдается	Основным акционером Общества является российское предприятие - ОАО «ТГК-1», с долей участия в уставном капитале 90,3423 Существенная доля иностранных инвесторов отсутствует.

	наиболее существенной информации об Обществе (в том числе сообщения о проведении общего собрания акционеров, годового отчета Общества) на иностранном языке, который является общепринятым на финансовом рынке.		
6.2.2.	В Обществе обеспечивается раскрытие информации не только о нем самом, но и о подконтрольных ему юридических лицах, имеющих для него существенное значение.	Не соблюдается Общество не имеет подконтрольных ему лиц.	Общество не имеет подконтрольных ему лиц.
6.2.3.	Общество раскрывает годовую и промежуточную (полугодовую) консолидированную или индивидуальную финансовую отчетность, составленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Годовая консолидированная или индивидуальная финансовая отчетность раскрывается вместе с аудиторским заключением, а промежуточная (полугодовая) консолидированная или индивидуальная финансовая отчетность – вместе с отчетом о результатах обзорной аудиторской проверки или аудиторским заключением.	Соблюдается	
6.2.4.	Обществом раскрыт специальный меморандум, содержащий планы в отношении Общества лица, контролирующего Общество. Указанный меморандум составлен в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления ⁷ .	Не соблюдается	Вопрос о подготовке и раскрытии на регулярной основе меморандума, содержащего сведения о планах контролирующего Общество лица в отношении Общества не рассматривался.
6.2.5.	В Обществе обеспечивается раскрытие подробной информации о биографических данных членов Совета директоров, включая информацию о том, являются ли они независимыми директорами, а также оперативное раскрытие информации об утрате	Частично соблюдается Планируется рассмотреть возможность повышения качества раскрываемой информации за счет включения в нее соответствующего пункта, указанного в Кодексе	В Обществе обеспечивается раскрытие подробной информации о биографических данных членов Совета директоров. Общество не осуществляет раскрытие информации о том, являются ли члены Совета директоров независимыми директорами, а также не осуществляет оперативное раскрытие информации об

⁷ Указаны в пункте 279 части Б Кодекса корпоративного управления

	членом Совета директоров статуса независимого директора.	корпоративного управления.	утрате членом Совета директоров статуса независимого директора.
6.2.6.	Общество раскрывает информацию о структуре капитала в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления.	Соблюдается	
6.2.7.	Годовой отчет Общества содержит дополнительную информацию, рекомендуемую Кодексом корпоративного управления:		
	– краткий обзор наиболее существенных сделок, в том числе взаимосвязанных сделок, совершенных Обществом и подконтрольными ему юридическими лицами за последний год;	Соблюдается	
	– отчет о работе Совета директоров (в том числе комитетов Совета директоров) за год, содержащий, в том числе, сведения о количестве очных (заочных) заседаний, об участии каждого из членов Совета директоров в заседаниях, описание наиболее существенных вопросов и наиболее сложных проблем, рассмотренных на заседаниях Совета директоров и комитетов Совета директоров, основных рекомендаций, которые комитеты давали Совету директоров;	Соблюдается	
	– сведения о прямом или косвенном владении членами Совета директоров и исполнительных органов Общества акциями Общества;	Соблюдается	
	– сведения о наличии у членов Совета директоров и исполнительных органов конфликта интересов (в том числе связанного с участием указанных лиц в органах управления конкурентов Общества);	Соблюдается	
	– описание системы вознаграждения членов Совета директоров, в том числе размер индивидуального вознаграждения по итогам года по каждому члену Совета директоров (с разбивкой на базовое, дополнительное	Частично соблюдается Планируется рассмотреть возможность повышения качества раскрываемой информации за счет включения в нее соответствующего	Годовой отчет Общества содержит сведения об описании системы вознаграждения и размере вознаграждений по итогам года, но без указания индивидуального вознаграждения по каждому члену Совета директоров.

	вознаграждение за председательство в Совете директоров, за председательство (членство) в комитетах при Совете директоров, размер участия в долгосрочной мотивационной программе, объем участия каждого члена Совета директоров в опционной программе, при наличии таковой), компенсаций расходов, связанных с участием в Совете директоров, а также расходов Общества на страхование ответственности директоров как членов органов управления;	пункта, указанного в Кодексе корпоративного управления.	
	– сведения о суммарном вознаграждении за год;		
	а) по группе из не менее пяти наиболее высокооплачиваемых членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с разбивкой по каждому виду вознаграждения;	Не соблюдается	Единственным исполнительным органом Общества является Генеральный директор. Образование Правления не предусмотрено Уставом Общества.
	б) по всем членам исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам Общества, на которых распространяется действие политики Общества в области вознаграждения, с разбивкой по каждому виду вознаграждения;	Не соблюдается	Единственным исполнительным органом Общества является Генеральный директор. Образование Правления не предусмотрено Уставом Общества.
	– сведения о вознаграждении за год единоличного исполнительного органа, которое он получил или должен получить от Общества (юридического лица из группы организаций, в состав которой входит Общество) с разбивкой по каждому виду вознаграждения, как за исполнение им обязанностей единоличного исполнительного органа, так и по иным основаниям.	Частично соблюдается Планируется рассмотреть возможность повышения качества раскрываемой информации за счет включения в нее соответствующего пункта, указанного в Кодексе корпоративного управления.	Годовой отчет Общества содержит сведения о вознаграждении за год единоличного исполнительного органа.
6.2.8.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления,	

	указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
6.3.	Предоставление Обществом информации и документов по запросам акционеров должно осуществляться в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.		
6.3.1.	В соответствии с информационной политикой Общества акционерам Общества, владеющим одинаковым количеством голосующих акций Общества, обеспечивается равный доступ к информации и документам Общества.	Соблюдается	
6.3.2.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
VII. Существенные корпоративные действия			
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), должны осуществляться на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.		
7.1.1.	Уставом Общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, рассмотрение которых отнесено к компетенции Совета директоров Общества, включая:		
	– реорганизацию Общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций Общества (поглощение), увеличение или уменьшение уставного капитала Общества, листинг и делистинг акций Общества;	Частично соблюдается Корпоративные действия по приобретению 30 и более процентов голосующих акций Общества (поглощение) не определены в Уставе Общества.	Существенные корпоративные действия в соответствии с Уставом Общества такие как реорганизация Общества, увеличение/уменьшение уставного капитала, листинг/делистинг рассматривает Совет директоров Общества. Решение по увеличению/уменьшению уставного капитала, делистингу акций принимается общим собранием акционеров Общества.
	– сделки по продаже акций (долей) подконтрольных Обществу юридических лиц, имеющих для него существенное значение, в	Соблюдается	

	результате совершения которых Общество утрачивает контроль над такими юридическими лицами;		
	– сделки, в том числе взаимосвязанные сделки, с имуществом Общества или подконтрольных ему юридических лиц, стоимость которого превышает указанную в Уставе Общества сумму или которое имеет существенное значение для хозяйственной деятельности Общества;	Соблюдается	
	– создание подконтрольного Обществу юридического лица, имеющего существенное значение для деятельности Общества;	Соблюдается	
	– отчуждение Обществом казначейских и «квазиказначейских» акций.	Не соблюдается В Уставе Общества не отражены положения о казначейских и «квазиказначейских» акций.	В случае появления в Обществе «квазиказначейских» акций Общество рассмотрит указанные обязанности для закрепления в Уставе или во внутренних документах Общества.
7.1.2.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
7.2.	Общество должно обеспечить 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.	Во внутренних документах Общества установлен принцип обеспечения равных условия для всех акционеров Общества при совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, а также закреплены дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров Общества, предусмотренные Кодексом корпоративного управления, включая:		

	<p>– привлечение независимого оценщика, обладающего признанной на рынке безупречной репутацией и опытом оценки в соответствующей сфере, либо представление оснований непривлечения независимого оценщика при определении стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке, в совершении которой имеется заинтересованность;</p>	<p>Соблюдается</p>	
	<p>– определение цены акций Общества при их приобретении и выкупе независимым оценщиком, обладающим признанной на рынке безупречной репутацией и опытом оценки в соответствующей сфере, с учетом средневзвешенной цены акций за разумный период времени, без учета эффекта, связанного с совершением Обществом соответствующей сделки (в том числе без учета изменения цены акций в связи с распространением информации о совершении Обществом соответствующей сделки), а также без учета дисконта за отчуждение акций в составе неконтрольного пакета;</p>	<p>Соблюдается</p>	
	<p>– расширение перечня оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества с целью оценки фактической связанности соответствующих лиц.</p>	<p>Частично соблюдается В случае существенных изменений перечня оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества с целью оценки фактической связанности соответствующих лиц, Общество рассмотрит указанные обязанности для закрепления в Уставе или во внутренних документах Общества.</p>	<p>По мнению Общества, имеющиеся в Обществе основания являются достаточными и расширение перечня не требуется.</p>

7.2.2.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
--------	--	--	--

10. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

10.1. Приоритетные направления кадровой политики

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

Динамика численности персонала за 2012, 2013, 2014 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.)
01.01.2013	663	103	98	9	3	459	663	33	27
01.01.2014	686	100	105	10	3	478	686	58	35
01.01.2015	686	102	108	12	2	474	686	53	53

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

Уровень текучести кадров

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

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

Структура персонала по категориям, возрасту и образованию

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

10.2. Система развития персонала

Динамика средней заработной платы за 2013,2014 гг.

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

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

Информация об оплате труда, социальных льготах и гарантиях

(тыс.руб.)

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

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

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

Обучение и повышение квалификации персонала проводится в целях:

- приведения уровня квалификации сотрудников Общества в соответствие с изменением производственных условий;
- подготовки к новой должности;
- решения научно-технических и экономических задач;
- углубленного изучения и практического освоения новейших достижений науки, техники, технологии, современных методов управления производством и организации труда по профилю трудовой деятельности.

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

10.3. Социальная политика

Социальная программа ОАО «Мурманской ТЭЦ» включает ряд направлений, предусмотренных Коллективным договором. Одним из основных направлений является организация оздоровительного отдыха работников Общества. Большое внимание уделяется

детям работников (организация детской оздоровительной компании, приобретение новогодних подарков), а также пенсионерам Общества.

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

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

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

Осуществляется программа по проведению спортивных и культурно-массовых мероприятий:

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

Программа пенсионного обеспечения работников

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

10.4. Охрана окружающей среды

Основные принципы

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

Обязательствами, принятыми Обществом, являются:

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

Мероприятия Общества в сфере природоохранной политики

С целью снижения негативного воздействия на окружающую среду в ОАО «Мурманская ТЭЦ» ежегодно составляется и реализуется план природоохранных

мероприятий, направленных на охрану окружающей среды и выполнение требований природоохранного законодательства Российской Федерации.

В рамках реализации природоохранной деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» в 2014 году были реализованы следующие мероприятия:

1. Специализированной организацией ФБУ «ЦЛАТИ по Мурманской области» осуществлялся контроль:

- за состоянием атмосферного воздуха в зоне влияния выбросов ОАО «Мурманская ТЭЦ».

2. При сжигании мазута на Восточной котельной применялся антикоррозийный ванадиевый ингибитор Protea Coronata M-29, предотвращающий высокотемпературную коррозию и одновременно действующий как катализатор сгорания, повышая полноту сгорания топлива, снижая в отложениях содержания горючих веществ и понижая активность низкотемпературной сернокислотной коррозии.

3. Постоянно при поступлении информации о наступлении неблагоприятных метеорологических условий (по договору с ФГБУ «Мурманское УГМС») выполнялись мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

4. Периодически специализированной организацией ФГБУ «Мурманское УГМС» выполнялся химический анализ поверхностной и морской воды в районе сброса сточных вод ТЭЦ.

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

6. Продолжались работы по техническому перевооружению очистных сооружений производственных сточных вод котельного цеха №2, реализация которого позволит улучшить показатели качества сточных вод до нормативно-очищенных.

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

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

Динамика показателей воздействия на окружающую среду

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

Основные задачи 2014 и на 2015 год:

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

12. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Реквизиты Общества:

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

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

Банковские реквизиты:

Номер расчетного счета – 40 702 810 286 000 201 333

Корсчет 30101 810 900 000 000 811

БИК 044 705 811

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

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

Приемная

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

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

Регистратор Общества:

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

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

Телефон (факс) (812) 676-18-13

spb@draga.ru

<http://spb.draga.ru>

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

с 9.00 до 16.45 (в пятницу)

Прием акционеров: с 9.00 до 13.00 часов по будним дням

Головная организация:

ЗАО «СР-ДРАГа»

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

Телефон (495) 719-40-44

info@draga.ru

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

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

ПРИЛОЖЕНИЕ 1: СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ, СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2014 ГОДУ

Перечень совершенных акционерным обществом в 2014 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелаась заинтересованность:

Дата совершения сделки	Дата одобрения сделки	Орган общества, принявший решение об одобрении сделки	Сведения о лице (лицах), заинтересованных в совершении сделки, предмет сделки и ее существенные условия
12.03.2014	20.02.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
12.03.2014	20.02.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
12.03.2014	20.02.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
12.03.2014	20.02.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
12.03.2014	21.02.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
12.03.2014	21.02.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев

			месяцев
12.03.2014	21.02.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
12.03.2014	21.02.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
12.03.2014	24.02.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
12.03.2014	24.02.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
18.03.2014	24.02.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
11.04.2014	24.02.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
11.04.2014	27.02.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
11.04.2014	27.02.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН

			1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
11.04.2014	27.02.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
11.04.2014	27.02.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
11.04.2014	28.02.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
11.04.2014	28.02.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
11.04.2014	28.02.2013	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
11.04.2014	28.02.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
20.02.2014	07.03.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Заключение обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за

			причинение вреда в результате аварии на опасном объекте между ОАО «СОГАЗ» и ОАО «Мурманская ТЭЦ в размере 498 100 рублей, на 2014-2015 год
20.03.2014	20.03.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Заключение договора страхования имущества между ОАО «СОГАЗ» и ОАО «Мурманская ТЭЦ в размере 2 458 645,94 рублей, на 2014-2015 год
15.04.2014	20.03.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Заключение договора страхования средств транспорта между ОАО «СОГАЗ» и ОАО «Мурманская ТЭЦ в виде страховой премии 23 800 рублей, на 2014-2015 год
28.03.2014	20.03.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Заключение договора обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств между ОАО «СОГАЗ» и ОАО «Мурманская ТЭЦ в виде страховой премии 248 105,27 рублей, на 2014-2015 год
20.05.2014	20.03.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Заключение договора страхования ответственности товаропроизводителей, продавцов, исполнителей работ, услуг между ОАО «СОГАЗ» и ОАО «Мурманская ТЭЦ в виде страховой премии 5 000 рублей, на 2014-2015 год
23.03.2014	20.03.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Заключение договора добровольного медицинского страхования между ОАО «СОГАЗ» и ОАО «Мурманская ТЭЦ в размере 7 200 480 рублей, на 2014-2015 год
22.03.2014	20.03.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Заключение договора страхования от несчастных случаев между ОАО «СОГАЗ» и ОАО «Мурманская ТЭЦ в виде страховой премии 442 334,55 рублей, на 2014-2015 год
27.06.2014	14.07.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Договор об организации обслуживания счетов банковских карт для сотрудников организации между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ сроком действия до 31 декабря 2014г.
22.09.2014	28.08.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 %

			голосующих акций эмитента) Заключение договора страхования гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства между ОАО «СОГАЗ» и ОАО «Мурманская ТЭЦ в виде страховой премии 12 000 рублей, на 2014-2015 год
Внесение изменений в ранее совершенную сделку	26.11.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
Внесение изменений в ранее совершенную сделку	26.11.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
Внесение изменений в ранее совершенную сделку	26.11.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
Внесение изменений в ранее совершенную сделку	26.11.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
Внесение изменений в ранее совершенную сделку	28.11.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
Внесение изменений в ранее совершенную сделку	28.11.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
Внесение изменений в ранее совершенную сделку	28.11.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии

Внесение изменений в ранее совершенную сделку	08.12.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
Внесение изменений в ранее совершенную сделку	08.12.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
Внесение изменений в ранее совершенную сделку	12.12.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
Внесение изменений в ранее совершенную сделку	12.12.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
Внесение изменений в ранее совершенную сделку	12.12.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
Внесение изменений в ранее совершенную сделку	12.12.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Кредитное соглашение об открытии кредитной линии между ОАО «Газпромбанк» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 50 000 000 рублей, сроком действия до 24 месяцев
25.12.2014	24.12.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Договор о предоставлении займа между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 2 333 028 000 рублей, сроком действия на 6 лет
17.12.2014	30.12.2014	Совет директоров	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400 (ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента) Договор о предоставлении займа между ООО «Газпром

			энергохолдинг» и ОАО «Мурманская ТЭЦ в размере 609 657 534,25 рублей, сроком действия до 02.02.2015
--	--	--	---

Перечень совершенных акционерным обществом в 2014 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками:

Дата совершения сделки	Дата одобрения сделки	Орган общества, принявший решение об одобрении сделки	Сведения о лице (лицах), предмет сделки и ее существенные условия
Внесение изменений в ранее совершенную сделку	26.11.2014	Совет директоров	Кредитный договор об открытии кредитной линии между ОАО Банк ВТБ и ОАО «Мурманская ТЭЦ в размере 1 100 000 000 рублей, сроком действия до 730 дней.
25.12.2014	24.12.2014	Совет директоров	Договор о предоставлении займа между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Мурманская ТЭЦ в размере 2 333 028 000 рублей, сроком действия на 6 лет
17.12.2014	30.12.2014	Совет директоров	Договор о предоставлении займа между ООО «Газпром энергохолдинг» и ОАО «Мурманская ТЭЦ в размере 609 657 534,25 рублей, сроком действия до 02.02.2015

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО РСБУ И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2014 г.

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

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Коды
0710001
31/12/2014
76975649
5190141373
40.30
12247/16
384

Пояснен ия	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
п. 1 разд. III П	Основные средства	1150	684 787	683 830	673 978
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
п. 9 разд. III П	Отложенные налоговые активы	1180	137 576	199 627	313 592
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	822 363	883 457	987 570
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п. 3 разд. III П	Запасы	1210	325 903	366 249	337 299
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	30 188	4 042	6 679
п. 4 разд. III П	Дебиторская задолженность	1230	2 362 310	1 810 676	1 752 855
п. 2 разд. III П	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	66 533	-
п. 5 разд. III П	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	219 630	24 397	23 373
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	2 938 031	2 271 897	2 120 206
	БАЛАНС	1600	3 760 394	3 155 354	3 107 776

Пояснен ия	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
п. 6 разд. III П	Уставный капитал	1310	285 338	285 338	285 338
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
п. 6 разд. III П	Переоценка внеоборотных активов	1340	642 102	642 114	642 230
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-

п. 6 разд. III П	Резервный капитал	1360	2 541	1 536	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(2 611 606)	(2 666 757)	(2 685 430)
	Итого по разделу III	1300	(1 681 625)	(1 737 769)	(1 757 862)
п. 7 разд. III П	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	1 380 000	-	-
п. 9 разд. III П	Отложенные налоговые обязательства	1420	23 045	23 451	79 924
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	1 403 045	23 451	79 924
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п. 7 разд. III П	Заемные средства	1510	2 347 069	3 042 468	2 960 651
п. 8 разд. III П	Кредиторская задолженность	1520	1 654 644	1 789 993	1 792 091
	Доходы будущих периодов	1530	1 164	1 164	1 164
п. 16 разд. III П	Оценочные обязательства	1540	36 097	36 047	31 808
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	4 038 974	4 869 672	4 785 714
	БАЛАНС	1700	3 760 394	3 155 354	3 107 776

Руководитель Назаров С.В.
2 марта 2015 г.

Главный бухгалтер Кошик М.А.

Отчет о финансовых результатах за 2014 г.

Организация Открытое акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Производство, передача и
распределение пара и горячей воды

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

Единица измерения: тыс. руб.

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

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Коды
0710002
31/12/2014
76975649
5190141373
40.30
12247/16
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2014 г.	За 2013 г.
1	2	3	4	5
п. 10 разд. III П	Выручка	2110	5 457 688	5 064 982
п. 10 разд. III П	Себестоимость продаж	2120	(4 693 457)	(4 009 222)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	764 231	1 055 760
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	764 231	1 055 760
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	1 066	701
п. 7 разд. III П	Проценты к уплате	2330	(311 222)	(289 770)
п. 11 разд. III П	Прочие доходы	2340	170 929	157 869
п. 11 разд. III П	Прочие расходы	2350	(507 191)	(846 399)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	117 813	78 161

	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
п. 9 разд. III П	в т.ч. Постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	38 082	41 931
п. 9 разд. III П	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	406	55 950
п. 9 разд. III П	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(62 051)	(113 513)
	Прочее	2460	(24)	(505)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	56 144	20 093

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2014 г.	За 2013 г.
1	2	3	4	5
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	56 144	20 093
п. 12 разд. III П	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,16	0,06
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель Назаров С.В.
2 марта 2015 г.

Главный бухгалтер Кошик М.А.

Отчет об изменениях капитала за 2014 г.

Организация Открытое акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение пара и горячей воды

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

Единица измерения: тыс. руб.

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

Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710003
по ОКПО	31/12/2014
ИНН	76975649
по ОКВЭД	5190141373
по ОКОПФ/ОКФС	40.30
по ОКЕИ	12247/16
	384

1. Движение капитала

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции (доли), выкупленные у акционеров (участников)	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3100	285 338	-	642 230	-	(2 685 430)	(1 757 862)
	За 2013 г.							
	Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	20 093	20 093
	в том числе:							
	чистая прибыль	3211	х	х	х	х	20 093	20 093
	переоценка имущества	3212	х	х	-	х	-	-
	доходы, относящиеся непосредственно на	3213	х	х	-	х	-	-

	увеличение капитала							
	дополнительный выпуск акций	3214	-	x	-	x	x	-
	увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	x	-	x	-	x
	реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
	размещение выкупленных акций (долей)	3217	x	-	x	x	x	-
	формирование уставного капитала	3218	-	x	-	x	x	-
	Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
	в том числе:							
	убыток	3221	x	x	x	x	-	-
	переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
	расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
	уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	x	-	x	-	-
	уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
	реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
	дивиденды	3227	x	x	x	x	-	-
	выкуп собственных акций (долей)	3228	x	-	x	x	x	-
	Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(116)	x	116	x
	Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	1 536	(1 536)	x
	Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3200	285 338	-	642 114	1 536	(2 666 757)	(1 737 769)
	За 2014 г.							
	Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	56 144	56 144
	в том числе:							
	чистая прибыль	3311	x	x	x	x	56 144	56 144
	переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
	доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
	дополнительный выпуск акций	3314	-	x	-	x	x	-
	увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	x	-	x	-	x
	реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
	размещение выкупленных акций (долей)	3317	x	-	x	x	x	-
	формирование уставного капитала	3318	-	x	-	x	x	-
	Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
	в том числе:							
	убыток	3321	x	x	x	x	-	-
	переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
	расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
	уменьшение	3324	-	x	-	x	-	-

	номинальной стоимости акций							
	уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
	реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
	дивиденды	3327	x	x	x	x	-	-
	выкуп собственных акций (долей)	3328	x	-	x	x	x	-
	Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(12)	x	12	x
	Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	1 005	(1 005)	x
	Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3300	285 338	-	642 102	2 541	(2 611 606)	(1 681 625)

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

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

3. Чистые активы

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

Руководитель Назаров С.В.
2 марта 2015 г.

Главный бухгалтер Кошик М.А.

Отчет о движении денежных средств
за 2014 г.

Форма по ОКУД

Коды
0710004

Организация <u>Открытое акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"</u>	Дата (число, месяц, год)	31/12/2014
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО	76975649
Вид экономической деятельности <u>Производство, передача и распределение пара и горячей воды</u>	ИНН	5190141373
Организационно-правовая форма/форма собственности <u>Открытое акционерное общество/Частная собственность</u>	по ОКВЭД	40.30
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКОПФ/ОКФС	12247/16
Местонахождение (адрес) <u>183038, г. Мурманск, ул. Шмидта, д. 14</u>	по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2014 г.	За 2013 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления - всего	4110	4 568 184	4 234 265
	в том числе:			
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 784 070	3 661 894
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
	от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	прочие поступления	4119	784 114	572 371
	Платежи - всего	4120	(5 028 349)	(4 259 994)
	в том числе:			
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 833 458)	(3 284 820)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(406 283)	(407 087)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(310 413)	(176 777)
	налога на прибыль организаций	4124	-	-
	прочие платежи	4129	(478 195)	(391 310)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(460 165)	(25 729)
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления - всего	4210	994	701
	в том числе:			
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	994	701
	прочие поступления	4219	-	-
	Платежи - всего	4220	(29 496)	(60 848)
	в том числе:			
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(29 496)	(60 848)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	прочие платежи	4229	-	-
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(28 502)	(60 147)
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления - всего	4310	5 498 870	3 114 800
	в том числе:			

	получение кредитов и займов	4311	5 498 870	3 114 800
	денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	прочие поступления	4319	-	-
	Платежи - всего	4320	(4 814 970)	(3 027 900)
	в том числе:			
	собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(4 814 970)	(3 027 900)
	прочие платежи	4329	-	-
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	683 900	86 900
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	195 233	1 024
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	24 397	23 373
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	219 630	24 397
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель Назаров С.В.
2 марта 2015 г.

Главный бухгалтер Кошик М.А.

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

I. Общие сведения

1. Информация об Обществе

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

Основной вид деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» – производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии). ОАО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергией областного центра Мурманской области, а также населенных пунктов Кольского района: г.Кола. ОАО «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 2014 год составила 682 человек (за 2013 год: 677 человек).

Органами управления являются Общее собрание акционеров и Совет директоров.

Основным акционером является ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», доля участия лица в уставном капитале 90,3423%.

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31 декабря 2014 г. входят:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Антипов А. Г.	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	Генеральный директор, заместитель генерального директора – директор филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»
Граве И. В.	Публичное акционерное общество «FortumOyj»	Вице-президент координация вложений в дочерние и зависимые общества
Кругляков С.В.	Пермский филиал ОАО «Волжская ТГК»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
Лапутько С. Д.	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора – Главный инженер, Директор филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»
Михайлова Е. И.	ОАО «ТГК-1»	Начальник департамента по правовым вопросам
Соколов А. Г.	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по ресурсобеспечению-
Тузников М.А.	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
Филь С.С.	ООО «Газпром энергохолдинг»	Директор по корпоративно-правовой работе
Юзифович А.М.	ООО «Газпром энергохолдинг»	Главный специалист отдела маркетинга на ОРЭМ

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 2014 г. входят:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Баранова Н. А.	Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	Заместитель главного бухгалтера по налоговому учету и отчетности
Галаева Е.С.	Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	Начальник сектора бизнес-планирования и экономического анализа отдела экономики
Метелькова И.Ф.	ОАО «ТГК-1»	Начальник Казначейства
Скаченко Н. Е.	ОАО «ТГК-1»	Начальник отдела бизнес-планирования департамента по экономике
Старков А.А.	ОАО «ТГК-1»	Внутренний аудитор Общества – Руководитель Службы внутреннего аудита

Председатель Ревизионной комиссии Общества – Метелькова И.Ф.

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 признавалась 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 2014 год

В учетную политику Общества на 2014 год изменения не вносились.

В связи с вступлением в силу приказа Минфина РФ от 28.08.2014 № 84н «Об утверждении порядка определения стоимости чистых активов» с бухгалтерской отчетности за 2014 год изменен порядок расчета чистых активов.

Изменение в порядке расчета чистых активов по сравнению с установленным в Порядке оценки стоимости чистых активов акционерных обществ, утв. приказом Минфина РФ и ФКРЦБ от 29.01.2003 № 10н, 03-6/пз, заключается в том, что новый порядок предусматривает исключение из принимаемых к расчету обязательств только тех доходов будущих периодов, которые связаны с получением государственной помощи или с безвозмездным получением имущества. Все иные виды доходов будущих периодов не подлежат исключению из принимаемых к расчету обязательств.

Использование Обществом нового порядка расчета чистых активов не привело к необходимости корректировок показателя по строке 3600 «Чистые активы» отчета об изменениях капитала на 31.12.2013 и 31.12.2012 в связи с отсутствием у Общества доходов будущих периодов.

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
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) – всего	2014 г.	1 844 893	(1 438 991)	14 487	(1 795)	1 795	(39 670)	1 857 585	(1 476 866)
	2013 г.	1 830 172	(1 397 646)	15 853	(1 132)	1 099	(42 444)	1 844 893	(1 438 991)
в том числе: Здания	2014 г.	333 832	(139 946)	-	-	-	(4 970)	333 832	(144 916)
	2013 г.	333 832	(134 979)	-	-	-	(4 967)	333 832	(139 946)
Сооружения и передаточные устройства	2014 г.	1 155 404	(1 018 661)	9 679	-	-	(14 779)	1 165 083	(1 033 440)
	2013 г.	1 149 339	(1 002 134)	6 065	-	-	(16 527)	1 155 404	(1 018 661)
Машины и оборудование	2014 г.	336 254	(263 547)	4 808	(1 649)	1 649	(19 330)	339 413	(281 228)
	2013 г.	328 405	(244 233)	8 850	(1 001)	968	(20 282)	336 254	(263 547)
Транспортные средства	2014 г.	15 400	(13 138)	-	-	-	(482)	15 400	(13 620)
	2013 г.	14 556	(12 590)	844	-	-	(548)	15 400	(13 138)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2014 г.	3 982	(3 699)	-	(146)	146	(109)	3 836	(3 662)
	2013 г.	4 019	(3 710)	94	(131)	131	(120)	3 982	(3 699)
Другие виды основных средств	2014 г.	21	-	-	-	-	-	21	-
	2013 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	2014	277 928	57 574	(16 947)	(14 487)	304 068
	2013	241 452	62 169	(9 840)	(15 853)	277 928

В составе затрат по незавершенному строительству по состоянию на 31.12.2014 числятся объекты:

- реконструкция и расширение котельной «Южная» в размере 107 852 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 107 852 тыс. руб., на 31.12.2012 – 107 852 тыс. руб.);

- ремонтно-эксплуатационная база в размере 63 098 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 63 098 тыс. руб., на 31.12.2012 – 63 098 тыс. руб.);
- модернизация пикового котла ПТВМ-100 ст. № 10 котлотурбинного цеха в размере 41 834 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 41 828 тыс. руб., на 31.12.2012 – 1 525 тыс. руб.);
- строительство Мурманской ТЭЦ-2 в размере 23 320 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 23 320 тыс. руб., на 31.12.2012 – 23 320 тыс. руб.);
- реконструкция ограждения территории Восточной Котельной (КЦ-2) в размере 20 983 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 13 795 тыс. руб., на 31.12.2012 – 11 046 тыс. руб.);
- цех по ремонту и изготовлению котлотурбинного оборудования (КТО) в размере 8 735 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 8 735 тыс. руб., на 31.12.2012 – 8 735 тыс. руб.);
- техническое перевооружение очистных сооружений Восточной котельной в размере 22 657 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 4 854 тыс. руб., на 31.12.2012 – 1 659 тыс. руб.);
- оборудование в размере 1 122 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 1 167 тыс. руб., на 31.12.2012 – 11 007 тыс. руб.).

1.2. Основные средства, полученные в аренду

По состоянию на 31.12.2014 Общество получило в пользование по договору аренды основные средства стоимостью 9 153 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 9 153 тыс. руб., на 31.12.2012 – 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 31.12.2013 – 5 983 тыс. руб., на 31.12.2012 – 5 983 тыс. руб.), расположенное во дворе дома № 35 по ул. Челюскинцев, тепловые сети протяженностью 923 погонных метра стоимостью 3 170 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 3 170 тыс. руб., на 31.12.2012 – 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. Финансовые вложения

1.2. Долгосрочные финансовые вложения

У Общества отсутствуют вложения в уставные капиталы и иные ценные бумаги по состоянию на 31.12.2014 и предыдущие отчетные даты, представленные в бухгалтерской отчетности за 2014 год.

1.3. Краткосрочные финансовые вложения

В течение 2013 и 2014 годов Общество выдавало в качестве товарных займов мазут топочный марки М-100 третьим сторонам. Сальдо расчетов по данным товарным займам представлено ниже:

тыс. руб.			
Вид займов выданных	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Товарные займы организациям, всего	-	66 533	-

По состоянию на 31.12.2014 в составе краткосрочных финансовых вложений отражена задолженность по договорам уступки прав требования в общей сумме 69 666 тыс. руб., приобретенных с дисконтом, которые были зарезервированы в полной сумме (на 31.12.2013 – 70 706 тыс. руб., зарезервированных в полной сумме).

3. Запасы

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

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период		На конец года
			Поступило	Выбыло	
Запасы – всего	2014	366 249	3 241 255	(3 281 601)	325 903
	2013	337 299	2 771 548	(2 742 598)	366 249
в том числе:	2014	321 790	3 171 154	(3 208 515)	284 429
Топливо	2013	296 354	2 702 007	(2 676 571)	321 790
Прочие сырье и материалы	2014	44 329	70 101	(73 023)	41 407
	2013	40 413	69 541	(65 625)	44 329
Расходы будущих периодов	2014	130	-	(63)	67
	2013	532	-	(402)	130

4. Дебиторская задолженность

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

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец года	
				Поступило			Выбыло				
		учтенная по условиям договора	резерв по сомнит. долгам	сумма долга по сделке	%, штрафы	Начисление резерва	погашение	списание	восстановление резерва	учетения по условиям договора	резерв по сомнит. долгам
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	2014	3 145 024	(1 334 348)	6 946 130	108 257	(315 070)	(6 364 425)	-	176 742	3 834 986	(1 472 676)
	2013	2 473 378	(720 523)	6 171 203	37 300	(714 007)	(5 531 871)	(4 986)	100 182	3 145 024	(1 334 348)
в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками	2014	2 991 714	(1 314 720)	5 893 212	-	(311 891)	(5 404 746)	-	176 384	3 480 180	(1 450 227)
	2013	2 404 530	(715 115)	5 478 824	-	(699 787)	(4 886 655)	(4 986)	100 182	2 991 714	(1 314 720)
Авансы выданные	2014	4 455	-	133 147	-	-	(107 805)	-	-	29 797	-
	2013	5 586	-	27 325	-	-	(28 456)	-	-	4 455	-
Прочая задолженность	2014	148 855	(19 628)	919 771	108 257	(3 179)	(851 874)	-	358	325 009	(22 449)
	2013	63 261	(5 408)	665 054	37 300	(14 220)	(616 760)	-	-	148 855	(19 628)

Прочая дебиторская задолженность представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2014		31.12.2013		31.12.2012	
	по условиям договора	резерв по сомнит. долгам	по условиям договора	резерв по сомнит. долгам	по условиям договора	резерв по сомнит. долгам
Всего	325 009	(22 449)	148 855	(19 628)	63 261	(5 408)
в том числе:						
расчеты по претензиям	107 404	(16 001)	34 415	(14 220)	37 942	-
НДС с полученных авансов	-	-	1 480	-	2 836	-
переуступка прав требования	209 928	(1 040)	104 041	-	15 530	-

прочая задолженность	7677	(5 408)	8 919	(5 408)	6 953	(5 408)
----------------------	------	---------	-------	---------	-------	---------

Просроченная дебиторская задолженность ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2014		На 31.12.2013		На 31.12.2012	
	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	2 715 243	1 242 567	2 037 546	603 263	1 336 382	615 859
в том числе:						
расчеты с покупателями и заказчиками	2 566 019	1 115 792	1 796 748	482 028	1 300 638	580 115
авансы выданные	931	931	409	409	352	352
прочая задолженность	148 293	125 844	240 389	120 826	35 392	35 392

5. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Средства в кассе	9	8	2
Средства на расчетных счетах	184618	24 389	23 367
Средства на специальных счетах	3	-	4
Итого денежные средства	184 630	24 397	23 373
Краткосрочный банковский депозит	35000	-	-
Итого денежные эквиваленты	35 000	-	-
Итого денежные средства и денежные эквиваленты	219630	24 397	23 373

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	2014	2013
Прочие поступления по текущей деятельности, в т.ч.	4119	784 114	572 371
<i>Поступления по договорам цессии</i>		714 283	531 636
<i>Прочие</i>		69 831	40 735
Прочие платежи по текущей деятельности, в т.ч.	4129	(478 195)	(391 310)
<i>НДС</i>		(263 804)	(161 181)
<i>Взносы в государственные и внебюджетные фонды</i>		(110 510)	(102 696)
<i>Иные налоги и сборы</i>		(19 866)	(11 271)
<i>Прочие</i>		(84 015)	(116 162)

6. Капитал и резервы

6.1. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2014 уставный капитал Общества полностью оплачен и составил 285 338 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 285 338 тыс. руб., на 31.12.2012 – 285 338 тыс. руб.).

Наименование	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Размер уставного капитала (тыс. руб.)
Обыкновенные акции	357 158 757	0,6	214 295
Привилегированные акции	118 405 759	0,6	71 043

Итого	475 564 516		285 338
--------------	--------------------	--	----------------

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

На 31 декабря 2014 г. чистые активы общества составили – (1 680 461) тыс. руб. (на 31 декабря 2013г. – (1 736 605) тыс. руб., на 31.12.2012 – (1 756 698) 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 2014 году получены субсидии на компенсацию убытков в размере 561863 тыс. руб. (в 2013 году – 437 464 тыс. руб.). Руководство Общества продолжает переговоры по получению компенсации убытков из бюджета и установлению экономически обоснованного тарифа на реализацию тепловой энергии для целей повышения эффективности и прибыльности Общества в будущем.

6.2. Добавочный капитал

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

За отчетный год добавочный капитал в размере 12 тыс.руб. был отнесен на уменьшение непокрытого убытка за счет выбытия основных средств (116 тыс. руб. в 2013 году).

6.3. Резервный капитал

В 2014 году решением Общего Собрания Акционеров от 24 июня 2014 года Общество распределило 1 005 тыс. руб в резервный капитал из прибыли 2013 года(в 2013 году – 1 536 тыс. руб. из прибыли 2012 года).

7. Кредиты и займы полученные

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2014 года, составила 3 675 870 тыс. руб. (в 2013 году – 3 114 800 тыс. руб.). Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2014 года, составила 3 434 970 тыс. руб. (в 2013 году – 3 027 900 тыс. руб.). Общая сумма займов, полученных в течение 2014 года, составила 1 823 000 тыс. руб. (в 2013 году – 0 тыс. руб.). Общая сумма займов, погашенных в течение 2014 года, составила 1 380 000 тыс. руб. (в 2013 году – 0 тыс. руб.).

Задолженность по кредитам и займам с учетом процентов представлена ниже:

тыс. руб.				
Кредиторы	Срок погашения	Сумма кредита по состоянию на 31.12.14	Сумма кредита по состоянию на 31.12.13	Сумма кредита по состоянию на 31.12.12
Долгосрочные займы полученные, всего:		1 380 000	-	-
ОАО «ТГК-1»	25.12.2020	1 380 000	-	-
Краткосрочные кредиты и займы полученные, всего:		2 347 069	3 042 468	2 960 651
в том числе: займы		1 164 962	2 101 808	2 106 419
ОАО «ТГК-1»	19.07.2010	437 893	1 053 363	1 054 863
ОАО «ТГК-1»	23.12.2009	44 873	155 343	156 543
ОАО «ТГК-1»	27.02.2011	237 632	893 102	895 013
ООО «Газпром энергохолдинг»	02.02.2015	444 564	-	-
кредиты		1 182 107	940 660	854 232
ОАО ВТБ Банк	30.09.2013	-	-	617 566
ОАО ВТБ Банк	28.02.2014 - 30.06.2015	179 853	339 687	-
Филиал ГПБ (ОАО)	30.01.2015 - 30.11.2015 (на 31.12.2013: 31.01.2014 - 31.10.2014: на 31.12.2012: 27.03.2013)	1 002 254	500 973	236 666
Банк «Возрождение» (ОАО)	25.12.2014	-	100 000	-

Средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом по состоянию на 31.12.2014, составили 920 900 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 961 800 тыс. руб., на 31.12.2012 – 548 700 тыс. руб.).

Займы, полученные от ОАО «ТГК-1», являются просроченными по состоянию на 31.12.2014 в размере 720 398 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 2 101 808 тыс.руб., на 31.12.2012 – 2 106 419 тыс.руб.).

За 2014г. было начислено 311 222 тыс. руб. процентов по кредитам и займам (в 2013г. – 289 770 тыс. руб.), которые были учтены в составе строки 2330 «Проценты к уплате» в отчете о финансовых результатах.

	2014	2013
Займы и кредиты в российских рублях	8 – 17	8 – 13

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов, составили 0 тыс. руб. и 965 тыс. руб. за 2014 и 2013 гг. соответственно, из них суммы, отнесенные в отчетном году на прочие расходы, составляют 0 тыс. руб. и 965 тыс. руб. в 2014 и 2013 г. соответственно.

8. Кредиторская задолженность

В составе кредиторской задолженности бухгалтерского баланса суммарно отражена следующая задолженность:

тыс. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет: в том числе	Период	Остаток на начало года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец года
Поставщики и подрядчики:	За 2014	889 906	4 799 114	(4 950 060)	738 960
	За 2013	942 813	4 225 174	(4 278 081)	889 906
Из них					-
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	За 2014	-	339 913	(124 320)	215 593
	За 2013	-	26 504	(26 504)	-
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	За 2014	167 757	335 630	(503 387)	-
	За 2013	183 318	426 680	(442 241)	167 757
ООО «Производственно-коммерческое предприятие «МОБОЙЛ»	За 2014	39	86 690	(86 729)	-
	За 2013	-	104 383	(104 344)	39
ЗАО «Уфа Ойл»	За 2014	419 919	1 132 779	(1 552 698)	-
	За 2013	543 322	2 386 760	(2 510 163)	419 919
ООО «Единые коммунальные системы»	За 2014	110 032	1 046 855	(1 147 750)	9 137
	За 2013	-	110 032		110 032
ООО «Аквамак-Процессинг»	За 2014	-	549 138	(263 128)	286 010
	За 2013	-			-
Задолженность по оплате труда	За 2014	-	409 506	(397 816)	11 690
	За 2013	-	405 591	(405 591)	-
Задолженность внебюджетным фондам	За 2014	9 493	116 818	(116 235)	10 076
	За 2013	6 925	110 586	(108 018)	9 493
Задолженность перед бюджетом	За 2014	65 011	1 010 536	(1 011 787)	63 760
	За 2013	24 279	1 189 706	(1 148 974)	65 011
Прочие кредиторы, всего:	За 2014	825 583	674 646	(670 071)	830 158
	За 2013	818 074	1 106 273	(1 098 764)	825 583
Из них					
ОАО «ТГК-1»	За 2014	775 393		(1 160)	774 233
	За 2013	774 233	2 025	(865)	775 393
ИТОГО	За 2014	1 789 993	7 010 620	(7 145 969)	1 654 644
	За 2013	1 792 091	7 037 330	(7 039 428)	1 789 993

В составе прочей кредиторской задолженности в отношении ОАО «ТГК-1», по состоянию на 31.12.2014 содержатся векселя выданные ОАО «Мурманская ТЭЦ» по предъявлению на сумму 436 743 тыс. руб. со сроком погашения не ранее 01.01.2013 (на 31.12.2013 - 436 743 тыс. руб., на 31.12.2012 - 436 743 тыс. руб.) и переуступка прав требования долга на сумму 332 579 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2014 (на 31.12.2013 - 332 579 тыс. руб., на 31.12.2012 - 332 579 тыс. руб.).

Просроченная кредиторская задолженность представлена ниже:

Наименование показателя	тыс. руб.		
	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Всего	788 023	808 078	372 871
<i>в том числе:</i>			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	12 698	10 110	34323
<i>В т.ч. ТГК-1</i>	-	-	26 662
авансы полученные	410	-	776
прочая задолженность	774 915	797 968	337 772
<i>В т.ч. ТГК-1</i>	774 274	775 393	337 591

9. Налоги

9.1. Налог на добавленную стоимость

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

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 868 954 тыс. руб. (842 284 тыс. руб. – в 2013 году). НДС по приобретенным ценностям составил 745 564 тыс. руб. (638 508 тыс. руб. – в 2013 году), в том числе предъявленный к вычету – 719 654 тыс. руб., (645 842 тыс. руб. – в 2013 году).

9.2. Налог на прибыль организации

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2014 год составила 441 029 тыс. руб. (в 2013 году - 722 301 тыс. руб.).

Расшифровка отложенных налоговых активов и обязательств представлена ниже:

Наименование показателя	тыс. руб.		
	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Отложенные налоговые активы	137 576	199 627	313 592
- Разницы в амортизации	729	723	711
- Убытки прошлых лет	73 230	161 442	306 519
- Разницы в начисление резервов по ДЗ	56 398	30 187	-
- Оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	7 219	7 209	6 362
- Прочие	-	66	-
Отложенные налоговые обязательства	23 045	23 451	79 924
- Разницы в амортизации	23 045	23 451	24 215
- Прочие	-	-	55 709

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли по налогу на прибыль (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 23 563 тыс. руб. (в 2013 году сумма условного расхода по налогу на прибыль – 15 632 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 нормирующих расходов.

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль, составила 190 410 тыс. руб. (в 2013 году - 209 655 тыс. руб.), повлекших возникновение постоянного налогового обязательства 38 082 тыс. руб. (в 2013 году - 41 931 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 310 260 тыс. руб. (в 2013 году – 567 565 тыс. руб.), в том числе, возникших – 131 135 тыс. руб. (в 2013 году – 152 970 тыс. руб.) и погашенных – 441 395 тыс. руб. (в 2013 году – 725 053 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 2 030 тыс. руб. (в 2013 году – 279 750 тыс. руб.), в том числе, возникших – 0 тыс. руб. (в 2013 году – 0 тыс. руб.) и погашенных – 2 030 тыс. руб. (в 2013 году – 279 750 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.

9.3. Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов и сборов за 2014 год включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 10 703 тыс. руб. (в 2013 году – 8 905 тыс. руб.).

На расходы по обычным видам деятельности в 2014 году отнесены следующие налоги и сборы: налог на имущество – 4 911 тыс. руб. (в 2013 году – 4 745 тыс. руб.), плата за загрязнение окружающей среды – 5 387 тыс. руб. (в 2013 году – 3 957 тыс. руб.).

10. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы по обычным видам деятельности представляют собой выручку от реализации тепловой энергии 2 028 тыс. Гкал в 2014 г. в размере 5 421 148 тыс. руб. (2 080 тыс. Гкал в 2013 г. в размере 4 975 520 тыс. руб.) и от реализации прочих работ и услуг промышленного характера в 2014 г. в размере 36 540 тыс. руб. (в 2013 г. - 89 462 тыс. руб.)

В 2014 году Обществом были получены субсидии на компенсацию выпадающих доходов в размере 561 863 тыс. руб. (в 2013 году – 437 464 тыс. руб.), которые были отражены в составе выручки от реализации.

Доходы по обычным видам деятельности представлены в таблице:

Тепловая энергия	2014		2013	
	Объем, тыс. Гкал	Выручка без учета НДС, тыс. руб.	Объем, тыс. Гкал	Выручка без учета НДС, тыс. руб.
Коммунальное хозяйство	1 498	3 638 000	1 532	3 407 877
Бюджетные организации	145	335 032	158	328 218
Промышленные потребители	45	105 396	45	94 482
Население	1	2 513	-	83
прочие	228	538 157	230	479 611
теплосетевые компании [на компенсацию тепловых потерь]	111	240 187	115	227 785
субсидия	-	561 863	-	437 464

Итого теплоэнергия	2 028	5 421 148	2 080	4 975 520
---------------------------	--------------	------------------	--------------	------------------

Расходы по обычным видам деятельности представлены в таблице:

тыс. руб.

Вид расхода по обычным видам деятельности	2014	2013
Материальные затраты	3 505 510	2 913 736
Услуги по передаче теплоэнергии	473 836	403 204
Затраты на оплату труда	394 970	394 039
Отчисления страховых взносов	114 853	110 434
Услуги подрядчиков по ремонту оборудования	43 047	29 566
Амортизация	39 607	42 381
Налоги и сборы	10 703	8 905
Страхование	10 753	9 963
Прочие затраты	100 178	96 994
ИТОГО по строке 2120 «Себестоимость продаж» отчета о финансовых результатах	4 693 457	4 009 222

11. Прочие доходы и прочие расходы

тыс. руб.

Наименование видов прочих доходов и расходов	2014		2013	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
резерв по сомнительным долгам	46 814	315 070	95 196	714 007
убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	-	144 101	-	15 652
продажа ТМЦ, других активов	11 029	9 630	23 309	7 249
госпошлина	-	9 383	-	3 684
материальная помощь и другие выплаты	-	8 256	-	8 891
расходы на спортивные и культмассовые мероприятия	-	2 883	-	2 428
платежи за сверхнормативные выбросы	-	1 286	-	1 411
услуги банков	-	1 113	-	2 604
арендные платежи за землю	-	954	-	21
пени, штрафы, неустойки	107 191	39	37 327	1 108
обесценение финансовых вложений	-	-	-	70 706
выбытие активов без дохода	-	-	-	9 840
списание дебиторской задолженности	-	-	-	83
прочие	5 895	14 476	2 037	8 715
Итого	170 929	507 191	157 869	846 399

В составе суммы убытков прошлых лет, выявленных в отчетном периоде, в 2014 году раскрыты убытки на сумму 143 525 тыс. руб., возникшие в связи с перерасчетами количества отпущенной теплоэнергии за 2013 и 2012 годы, произведенными согласно решениям судов и данным по индивидуальным приборам учета за прошлые периоды, предоставленным контрагентами в отчетном периоде.

12. 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	2014 г.	2013 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	56 144	20 093
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, акций	357 158 757	357 158 757
Базовая прибыль на акцию, в руб.	0,16	0,06

Общество не производило в 2014 году дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в дополнительное количество обыкновенных акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

13. Связанные стороны

Головная организация и преобладающие общества

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

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

Все компании, находящиеся под контролем ОАО «Газпром» и ОАО «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.	
	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
	2014	2013
ОАО «ТГК-1»	1 256	1 483
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	129	11
ООО «Газфлот»	2 472	2 651
ИТОГО	3 857	4 145

Продажа готовой продукции и оказание услуг связанным сторонам осуществлялись Обществом по рыночным ценам в 2014 и 2013 гг.

Информация о денежных потоках Общества со связанными сторонами

В денежные потоки по внутригрупповым организациям включены следующие компании:

- ОАО «ТГК-1»;
- ОАО «Газпромнефтехим Салават»;
- ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»;
- ООО «Газфлот»;
- ОАО «Газпромбанк»
- ОАО «СОГАЗ»

Наименование показателя	Код строки	2014 г.	в том числе по внутригрупповым	2013 г.	в том числе по внутригрупповым
Денежные потоки от текущих операций					
Поступления – всего	4110	4 568 184	2 480	4 234 265	2 697
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 784 070	2 454	3 661 894	2 697
Платежи – всего	4120	(5 028 349)	(805 418)	(4 259 994)	(496 494)
поставщикам (подрядчикам) за	4121	(3 833 458)	(553 159)	(3 284 820)	(397 242)

сырье, материалы, работы, услуги					
Процентов по долговым обязательствам	4123	(310 413)	(252 259)	(176 777)	(99 252)

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)	
	2014 г.	2013 г.
ОАО «ТГК-1»	310	125
ОАО «Газпромнефтехим Салават»	284 432	361 593
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	288 062	22 461
ОАО «СОГАЗ»	10 087	-
Итого	582 891	384 179

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		
	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
<i>Краткосрочная</i>			
ОАО «ТГК-1»	774 274	775 393	800 934
ОАО «Газпромнефтехим Салават»	-	167 757	183 318
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	215 593	-	-
Всего	989 867	943 150	984 252

Дебиторская задолженность:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Дебиторская задолженность		
	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2013
<i>Краткосрочная</i>			
ОАО «ТГК-1»	137	125	107
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	133	11	-
ООО «Газфлот»	433	412	458
Всего	703	548	565

Займы и кредиты, предоставленные связанными сторонами

ОАО «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		
	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
<i>Краткосрочные</i>			
ОАО «ТГК-1»	725 410	2 101 808	2 106 419
ОАО «Газпромбанк»	1 002 254	500 973	236 666
ООО «Газпром энергохолдинг»	444 564	-	-

Всего	2 172 228	2 602 781	2 343 085
<i>Долгосрочные</i>			
ОАО «ТГК-1»	1 380 000	-	-
Всего	1 380 000	2 602 781	2 343 085

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным от ОАО «ТГК-1», в 2014 году составила 163 590 тыс. руб. (в 2013 г. – 163 450 тыс. руб.). Сумма процентов, начисленных по займам, полученным от ООО «Газпром энергохолдинг», в 2014 году составила 1 564 тыс. руб. (в 2013 г. – 0 тыс. руб.). Сумма процентов, начисленных по кредитам, полученным от ОАО «Газпромбанк», в 2014 году составила 88 647 тыс. руб. (в 2013 г. – 49 758 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 ОАО «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 бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

- В 2014 г. Общество начислило основному управленческому персоналу вознаграждения на общую сумму 213 тыс. руб. (2013 г. – 259 тыс. руб.);
- Долгосрочных вознаграждений не предоставлялось.

14. Информация по сегментам

Основной вид деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» – производство, передача и распределение пара и горячей воды для потребителей Мурманской области, составляющие 88,7% 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.

15. 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 2014 г.	36 047	85 169	(85 119)	36 097
	За 2013 г.	31 808	84 269	(80 030)	36 047
в том числе: оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	За 2014 г.	36 047	85 169	(85 119)	36 097
	За 2013 г.	31 808	84 269	(80 030)	36 047

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.

Пенсионные планы Общества с установленными выплатами и установленными взносами раскрыты в финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО.

16. 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.

16.1. 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 агентство	Внутренний рейтинг	Долгосроч- ный РНЭ* валютный	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Денежные средства и их эквиваленты						
ОАО «АБ Россия»	Эксперт РА	A++	-	170 117	36	64
ОАО «Сбербанк России»	Moody's	Aaa.ru	Baa2	651	139	101
ОАО «Альфа-Банк»	Moody's	Ba1.ru	Ba1	94	289	88
ОАО «ВТБ»	Moody's	Aaa.ru	Ba1	45 057	23 461	22 129
ЗАО «Собинбанк»	Рус- рейтинг	BBB+	BB	-	50	58
ОАО «Газпромбанк»	Moody's	Aaa.ru	Baa3	3 647	405	929
Банк «Возрождение» (ОАО)	Moody's	Ba3.ru	Ba3	52	6	-
Прочие				12	11	4
Итого денежные средства и их эквиваленты				219 630	24 397	23 373

* Рейтинг надежности эмитента

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

тыс. руб.

	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Денежные средства и их эквиваленты (п. 5 разд. III)	219 630	24 397	23 373
Финансовые вложения (п. 2 разд. III)	-	66 533	-
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности (за исключением авансов выданных) (п. 3 разд. III)	2 332 514	1 806 221	1 747 269
Итого	2 552 144	1 897 151	1 770 642

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.

16.2. 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.

16.2.1. 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.

16.2.2. Валютный риск

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

16.2.3. 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 2014 г.	Балансовая 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	3 516 576	-	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	1 565 171	-	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

тыс. руб.

На 31 декабря 2013 г.	Балансовая 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	2 101 808	2 265 258	-	-	2 265 258	-
Долгосрочные и краткосрочные	940 660	984 346	-	-	984 346	-

кредиты						
Финансовые обязательства	1 715 932	1 715 932	808 077	907 855	-	-
Итого финансовые обязательства	4 758 401	4 965 536	808 077	907 855	3 249 605	-

тыс. руб.

На 31 декабря 2012 г.	Балансовая 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	2 106 419	2 269 869	-	-	2 269 869	-
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	854 232	893 791	-	-	893 791	-
Финансовые обязательства	1 760 888	1 760 888	926 835	15 978	818 075	-
Итого финансовые обязательства	4 721 539	4 924 548	926 835	15 978	3 981 735	-

17. События после отчетной даты

В январе – феврале 2015 г. Обществом погашены кредиты на пополнение оборотных средств в размере 509 200 тыс. руб. по договорам с филиалом ОАО «Газпромбанк» в г. Мурманске. Данные кредиты выданы без обеспечений и залогов.

В январе – феврале 2015 г. Обществом были взяты кредиты на пополнение оборотных средств в размере 420 300 тыс. руб. по договорам с филиалом ОАО «Газпромбанк» в г. Мурманске.

В январе – феврале 2015 г. Обществом погашен займ на пополнение оборотных средств в размере 443 000 тыс. руб. по договору с ООО «Газпром энергохолдинг». Данный займ выдан без обеспечений и залогов.

В январе – феврале 2015 г. Обществом были взят займ на пополнение оборотных средств в размере 492 000 тыс. руб. по договору с ОАО «ТГК-1».

Исполнительный директор ОАО «Мурманская ТЭЦ» С. В. Назаров

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

Дата 2 марта 2015 года

Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ»:

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10. Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве. Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

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

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2014 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

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

Ответственность аудитора

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

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

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2014 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
2 марта 2015 года

В.Я. Соколов

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО МСФО И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

	Прим.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	587 896	596 640
Отложенные налоговые активы	8	294 763	367 153
Инвестиционное имущество		3 023	3 304
Итого внеоборотные активы		885 682	967 097
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	219 630	24 397
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	10	2 392 498	1 881 196
Запасы	11	326 223	366 119
Итого оборотные активы		2 938 351	2 271 712
ИТОГО АКТИВЫ		3 824 033	3 238 809
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	12	285 338	285 338
Накопленный убыток		(1 897 352)	(1 981 495)
ИТОГО КАПИТАЛ		(1 612 014)	(1 696 157)
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	6,13	1 345 363	-
Пенсионные обязательства	14	52 874	66 457
Итого долгосрочные обязательства		1 398 237	66 457
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	15	2 347 069	3 042 468
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	16	1 616 905	1 751 537
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	17	73 836	74 504
Итого краткосрочные обязательства		4 037 810	4 868 509
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		5 436 047	4 934 966
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		3 824 033	3 238 809

Утвердили для опубликования и подписали 24 марта 2015 года

Генеральный директор	Антипов А. Г.
Главный бухгалтер	Кошик М. А.

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА
(в тысячах рублей)

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

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА ЗА 2014 ГОД

(в тысячах рублей)

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

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

(в тысячах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		111 734	72 160
С корректировкой на:			
Амортизация основных средств	7	48 931	49 518
Финансовый расход, нетто	22	315 292	280 564
Изменение резерва по сомнительной дебиторской задолженности	21	268 256	689 600
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств		(1 585)	3 939
(Уменьшение)/увеличение пенсионных обязательств		(3 422)	4 348
Прочие неденежные операционные расходы		1 414	-
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		740 620	1 100 129
Увеличение дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности		(1 189 024)	(1 144 442)
Уменьшение/(увеличение) запасов		106 429	(29 352)
Увеличение кредиторской задолженности по основной деятельности и прочей кредиторской задолженности		198 801	284 975
(Уменьшение)/увеличение задолженности по уплате прочих налогов	17	(668)	43 300
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		(143 842)	254 610
Налог на прибыль возмещенный/(уплаченный)		-	-
Проценты уплаченные	22	(316 358)	(294 837)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности		(460 200)	(40 227)
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(29 533)	(61 124)
Поступления от продажи прочих активов		-	263
Проценты полученные		1 066	15 212
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(28 467)	(45 649)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления кредитов и займов		5 524 570	3 114 800
Погашение кредитов и займов		(4 840 670)	(3 027 900)
Чистая сумма денежных средств, полученных от финансовой деятельности		683 900	86 900
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		24 397	23 373
Денежные средства и их эквиваленты на конец года		219 630	24 397

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

(в тысячах рублей)

Примечание 1. Компания и ее деятельность

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., для Открытого Акционерного Общества (ОАО) «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.

В рамках выполнения реструктуризации электроэнергетического сектора Российской Федерации, на основании решения Совета директоров «РАО ЕЭС России» (в дальнейшем – «РАО ЕЭС») (протокол № 181 от 26.11.2004) и Распоряжения Председателя Правления РАО ЕЭС (протокол № 93 р от 18.04.2005) было образовано Открытое акционерное общество (ОАО) «Территориальная генерирующая компания № 1» (в дальнейшем «ТГК-1»). Структура «ТГК-1» и механизм его формирования были одобрены решением Совета директоров РАО ЕЭС 23 апреля 2004 года (протокол №168). «ТГК-1» было образовано тремя региональными энергетическими компаниями, контролируемые РАО ЕЭС: ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация».

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

Основным акционером Компании является открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1», доля участия лица в уставном капитале 90,3423%. 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 типа А ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Компания зарегистрирована по адресу: 183038 Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14. Среднесписочная численность персонала Компании за 2014 год составила 682 человека (за 2013 год: 677 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 25). Снижение цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан оказали негативное влияние на российскую экономику в 2014 году. В результате, в течение 2014 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 32,6587 руб. до 67,7851 руб. за доллар США;
- ключевая ставка ЦБ РФ увеличилась с 5,5% годовых до 17,0% годовых, в том числе с 12,0% годовых до 17,0% годовых 16 декабря 2014 г.;
- фондовый индекс РТС варьировался в диапазоне от 629,15 до 1 421,07 пунктов;

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

- доступ некоторых компаний к международным финансовым рынкам с целью привлечения заемных средств был ограничен;
- увеличился отток капитала по сравнению с предыдущими годами.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

(в тысячах рублей)

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям. После 31 декабря 2014 г.:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 56,2376 руб. до 69,6640 руб. за доллар США;
- в январе 2015 г. кредитный рейтинг России был снижен агентством FitchRatings до отметки BBB-, а агентство Standard&Poor's понизило его до отметки BB+ (рейтинг в иностранной валюте), т.е. ниже инвестиционного уровня впервые за десять лет. Рейтинг России агентств Moody's Investors Service и FitchRatings по-прежнему соответствует инвестиционному уровню. Однако все эти рейтинговые агентства дали негативный прогноз на будущее, что означает, что кредитный рейтинг России может быть понижен в будущем;
- фондовый индекс РТС варьировался в диапазоне от 737,35 до 929,35 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;
- ключевая ставка ЦБ РФ снизилась с 17,0% годовых до 14,0% годовых.

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

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 (Примечание 4).

Отношения с государством

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года Компания контролировалась Группой Газпром через дочернюю компанию ООО «Газпром Энергохолдинг» (промежуточная материнская компания) и ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОАО «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 2014 года и 31 декабря 2013 года.

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 Управление 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 «экономически обоснованного тарифа».

Примечание 2. Экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность (продолжение)**Отношения с государством (продолжение)**

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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА*(в тысячах рублей)*

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 2014 года краткосрочные обязательства Компании превышали ее оборотные активы на 1 099 459 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года – на 2 596 797 тыс. руб.). Основным кредитором Компании является материнская компания ОАО «ТГК-1». Руководство Компании планирует реструктурировать краткосрочные займы, полученные от ОАО «ТГК-1». Также до даты подписания отчетности Компания погасила часть текущих кредитов и займов на общую сумму 1 206 700 тыс. руб., Компанией было получено краткосрочных кредитов и займов на общую сумму 1 084 300 тыс. руб. по договорам с филиалом ОАО «Газпромбанк», ОАО «ТГК-1» (Примечание 28).

По состоянию на 31 декабря 2014 и 31 декабря 2013 Компания имела отрицательные чистые активы (Примечание 26) по причине накопленных убытков. Убытки финансировались за счет займов, полученных в основном от материнской компании ОАО «ТГК-1». Причиной убытков являлся низкий уровень тарифов на тепловую энергию, не покрывающий издержки производства тепловой энергии. В 2013-2014 гг. были произведены перерасчеты тарифов стоимости тепловой энергии 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.

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.»).

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)***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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

(в тысячах рублей)

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 непроизводные 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.

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Первоначальное признание финансовых инструментов (продолжение)

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА*(в тысячах рублей)*

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 (РАО 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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**Основные средства (продолжение)**

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.

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. 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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

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.

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.

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

(в тысячах рублей)

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**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
- стоимость обеспечения, если таковое имеется, существенно снижается в результате ухудшения ситуации на рынке.

Предоплата

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

(в тысячах рублей)

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)***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

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

(в тысячах рублей)

по состоянию на отчетную дату, его средней заработной платы за текущий период и увеличена на сумму социальных взносов, которыми облагаются соответствующие начисления.

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

(в тысячах рублей)

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.

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

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.

Отчетность по сегментам

Отчетность по операционным сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой руководителю Компании, отвечающему за операционные решения. Руководитель Компании, отвечающий за операционные решения, занимается распределением ресурсов и проводит оценку операционных сегментов. Отчетные сегменты подлежат отдельному раскрытию, если их выручка, доход или активы составляют не менее десяти процентов от совокупной выручки, совокупного дохода или совокупных активов всех операционных сегментов.

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. Влияние принятых оценок и допущений представлено в Примечании 7.

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА*(в тысячах рублей)*

устаревания, физический износ и среду эксплуатации активов. Изменение каждого из названных условий или оценок может повлечь корректировку будущих норм амортизации.

Если бы расчетные сроки полезного использования активов отличались на 10% от оценок руководства, амортизационные отчисления за год должны были бы увеличиться на 5 437 тыс. руб. или уменьшиться на 4 448 тыс. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2014 г. (за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.: увеличиться на 5 511 тыс. руб. или уменьшиться на 4 535 тыс. руб.).

Примечание 4. Важные бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)***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 (Примечание 10).

Пенсионные обязательства

Основные актуарные допущения, использованные для расчета обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2014 года, перечислены в Примечании 14.

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.

На основании анализа и ожиданий руководства отложенный налоговый актив был отражен в настоящей финансовой отчетности на 31 декабря 2014 года в сумме 294 763 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года – 367 153 тыс. руб.). В случае, если фактические результаты будут отличаться от ожиданий руководства, признанный отложенный налоговый актив будет полностью списан.

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций

Перечисленные ниже новые стандарты и разъяснения стали обязательными для Компании с 1 января 2014 г.:

«Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» – Поправки к МСФО (IAS) 32 (выпущены в декабре 2011 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г. или после этой даты).

Данное изменение вводит руководство по применению МСФО (IAS) 32 с целью устранения противоречий, выявленных при применении некоторых критериев взаимозачета. Это включает разъяснение значения выражения «в настоящее время имеет законодательно установленное право на зачет» и того, что некоторые системы с расчетом на нетто-основе могут считаться эквивалентными системам с расчетом на валовой основе. Стандарт разъясняет, что рассматриваемое право на взаимозачет 1) не должно зависеть от возможных будущих событий и 2) должно иметь юридическую возможность осуществления при следующих обстоятельствах: (а) в ходе осуществления обычной финансово-хозяйственной деятельности, (б) при невыполнении обязательства по платежам (событии дефолта) и (в) в случае несостоятельности или банкротства. Данная поправка к стандарту не оказала существенного воздействия на финансовую отчетность Компании.

«Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27 – Инвестиционные предприятия» (выпущены 31 октября 2012 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г.).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

(в тысячах рублей)

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

Это изменение вводит определение инвестиционного предприятия как предприятия, которое (i) получает средства от инвесторов для цели предоставления им услуг по управлению инвестициями; (ii) принимает на себя перед своими инвесторами обязательство в том, что целью ее бизнеса является инвестирование средств исключительно для получения дохода от прироста стоимости капитала или инвестиционного дохода; и (iii) оценивает и определяет результаты деятельности по инвестициям на основе их справедливой стоимости. Инвестиционное предприятие должно будет учитывать свои дочерние предприятия по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, и консолидировать только те из них, которые предоставляют услуги, относящиеся к инвестиционной деятельности предприятия. В соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 12, требуется раскрывать дополнительную информацию, включая существенные суждения, которые используются, чтобы определить, является ли предприятие инвестиционным или нет. Кроме того, необходимо раскрывать информацию о финансовой или иной поддержке, оказываемой дочернему предприятию, не включенному в консолидированную финансовую отчетность, независимо от того, была ли эта поддержка уже предоставлена или только имеется намерение ее предоставить. Данная поправка к стандарту не оказала существенного воздействия на финансовую отчетность Компании.

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 – «Сборы» (выпущено 20 мая 2013 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г.).

Данное разъяснение объясняет порядок учета обязательств по выплате сборов, кроме налога на прибыль. Обязывающее событие, в результате которого появляется обязательство, представляет собой событие, которое определяется законодательством как приводящее к обязательству по уплате сбора. Тот факт, что предприятие в силу экономических причин будет продолжать деятельность в будущем периоде или что предприятие готовит финансовую отчетность на основании принципа непрерывности деятельности предприятия, не приводит к возникновению обязательства. Для целей промежуточной и годовой финансовой отчетности применяются одни и те же принципы признания. Применение разъяснения к обязательствам, возникающим в связи с программами торговли квотами на выбросы, не является обязательным. Данное разъяснение не оказало существенного воздействия на финансовую отчетность Компании.

Поправки к МСФО (IAS) 36 «Раскрытие информации о возмещаемой сумме для нефинансовых активов» (выпущены в мае 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г.; досрочное применение разрешается в случае, если МСФО (IFRS) 13 применяется в отношении того же учетного и сравнительного периода).

Данные поправки отменяют требование о раскрытии информации о возмещаемой стоимости, если единица, генерирующая денежные средства, включает гудвил или нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования, и при этом отсутствует обесценение. Данная поправка к стандарту не оказала существенного воздействия на финансовую отчетность Компании.

Поправки к МСФО (IAS) 39 – «Новация производных инструментов и продолжение учета хеджирования» (выпущены в июне 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г.).

Данные изменения разрешают продолжать учет хеджирования в ситуации, когда производный инструмент, определенный в качестве инструмента хеджирования, обновляется (т.е. стороны договариваются о замене первоначального контрагента на нового) для осуществления клиринга с центральным контрагентом в соответствии с законодательством или нормативным актом при соблюдении специальных условий. Данная поправка к стандарту не оказала существенного воздействия на финансовую отчетность Компании.

Опубликован ряд новых стандартов и разъяснений, которые являются обязательными для годовых периодов Компании, начинающихся 1 января 2015 года или после этой даты, и которые Компания еще не приняла досрочно. Следующие стандарты были приняты в Российской Федерации:

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами» (выпущен 28 мая 2014 г. и вступает в силу для периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты).**Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)**

Новый стандарт вводит ключевой принцип, в соответствии с которым выручка должна признаваться, когда товары или услуги передаются клиенту, по цене сделки. Любые отдельные партии товаров или услуг должны признаваться отдельно, а все скидки и ретроспективные скидки с контрактной цены, как правило, распределяются на отдельные элементы. Если размер вознаграждения меняется по какой-

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА*(в тысячах рублей)*

либо причине, следует признать минимальные суммы, если они не подвержены существенному риску пересмотра. Затраты, связанные с обеспечением договоров с клиентами, должны капитализироваться и амортизироваться в течение срока получения выгоды от договора. В настоящее время Компания проводит оценку того, как новый стандарт повлияет на финансовую отчетность.

Поправки к МСФО (IAS) 19 – «Пенсионные планы с установленными выплатами: взносы работников» (выпущены в ноябре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г.).

Поправка разрешает предприятиям признавать взносы работников как уменьшение стоимости услуг в том периоде, когда работником были оказаны соответствующие услуги, вместо отнесения взносов на весь период его службы, если сумма взносов работника не зависит от количества лет его трудового стажа. Ожидается, что поправка не окажет существенного влияния на финансовую отчетность Компании.

Ежегодные усовершенствования МСФО, 2012 г. (выпущены в декабре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты, если не указано иное).

Усовершенствования представляют собой изменения в семи стандартах. В МСФО (IFRS) 2 были внесены поправки для уточнения определения термина «условия перехода» и введены отдельные определения для «условий достижения результатов деятельности» и «условий срока службы». Поправка вступает в силу для операций с платежами, основанными на акциях, для которых дата предоставления приходится на 1 июля 2014 г. или более позднюю дату. В МСФО (IFRS) 3 были внесены поправки, разъясняющие, что (1) обязательство по выплате условного возмещения, отвечающее определению финансового инструмента, классифицируется как финансовое обязательство или капитал на основании определений МСФО (IAS) 32, и (2) любое условное возмещение, не являющееся капиталом, как финансовое, так и нефинансовое, оценивается по справедливой стоимости на каждую отчетную дату, а изменения справедливой стоимости отражаются в прибыли или убытке. Поправки к МСФО (IFRS) 3 вступают в силу для объединений бизнеса, в которых дата приобретения приходится на 1 июля 2014 г. или более позднюю дату.

В соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 8 необходимо (1) представлять раскрытие информации относительно профессиональных суждений руководства, вынесенных при агрегировании операционных сегментов, включая описание агрегированных сегментов и экономических показателей, оцененных при установлении того факта, что агрегированные сегменты обладают схожими экономическими особенностями, и (2) выполнять сверку активов сегмента и активов компании при отражении в отчетности активов сегмента. Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 13, разъясняет, что удаление некоторых абзацев в МСФО (IAS) 39 после публикации МСФО (IFRS) 13 было сделано не для того, чтобы отменить возможность оценивать краткосрочную дебиторскую и кредиторскую задолженность по сумме, указанной в счете, в тех случаях, когда влияние дисконтирования не является существенным. В МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 были внесены поправки, разъясняющие, каким образом должны отражаться в учете валовая балансовая стоимость и накопленная амортизация при использовании предприятием модели учета по переоцениваемой стоимости. В соответствии с пересмотренным МСФО (IAS) 24 связанной стороной считается также компания, оказывающая услуги по предоставлению старшего руководящего персонала отчитывающейся компании или материнской компании отчитывающейся компании («управляющая компания») и вводит требование о необходимости раскрывать информацию о суммах, начисленных отчитывающейся компании управляющей компанией за оказанные услуги. В настоящее время Компания проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

Ежегодные усовершенствования МСФО, 2013 г. (выпущены в декабре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты, если не указано иное).

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

Усовершенствования представляют собой изменения в четырех стандартах. Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 1, разъясняет, что новая версия стандарта еще не является обязательной, но может применяться досрочно; компания, впервые применяющая МСФО, может использовать старую или новую версию этого стандарта при условии, что ко всем представляемым в отчетности периодам применяется один и тот же стандарт. В МСФО (IFRS) 3 внесена поправка, разъясняющая, что данный стандарт не применяется к учету образования любой совместной деятельности в соответствии с МСФО (IFRS) 11. Эта поправка также разъясняет, что исключение из сферы применения стандарта действует только для финансовой отчетности самой совместной

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

(в тысячах рублей)

деятельности. Поправка к МСФО (IFRS) 13 разъясняет, что исключение, касающееся портфеля в МСФО (IFRS) 13, которое позволяет предприятию оценивать справедливую стоимость группы финансовых активов и финансовых обязательств на нетто-основе, применяется ко всем договорам (включая договоры купли-продажи нефинансовых статей) в рамках сферы применения МСФО (IAS) 39 или МСФО (IFRS) 9. В МСФО (IAS) 40 внесена поправка, разъясняющая, что стандарты МСФО (IAS) 40 и МСФО (IFRS) 3 не являются взаимоисключающими.

Руководство в МСФО (IAS) 40 помогает составителям отчетности проводить различие между инвестиционным имуществом и недвижимостью, занимаемой владельцем. Составителям отчетности также необходимо изучить руководство в МСФО (IFRS) 3 для того, чтобы определить, является ли приобретение инвестиционного имущества объединением бизнеса. В настоящее время Компания проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц» (выпущен в январе 2014 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

МСФО (IFRS) 14 разрешает предприятиям, впервые составляющим финансовую отчетность по МСФО, признавать при переходе на МСФО суммы, относящиеся к деятельности, осуществляемой по регулируемым тарифам, в соответствии с требованиями предыдущих ОПБУ. Однако для повышения степени сопоставимости с предприятиями, уже применяющими МСФО, но не признающими такие суммы, стандарт требует, чтобы воздействие регулирования тарифов представлялось отдельно от других статей. Данный стандарт не распространяется на предприятия, уже представляющие финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с МСФО. Данный стандарт не распространяется на предприятия, уже представляющие финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с МСФО и не повлияет на финансовую отчетность Компании.

«Учет сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» – Поправки к МСФО (IFRS) 11 (выпущены 6 мая 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

Данная поправка вводит новое руководство в отношении учета сделок по приобретению доли участия в совместной операции, представляющей собой бизнес. Ожидается, что поправка не окажет существенного влияния на финансовую отчетность Компании.

«Разъяснение приемлемых методов начисления амортизации основных средств и нематериальных активов» – Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 (выпущены 12 мая 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

В данной поправке Правления КМСФО разъясняет, что использование методов, основанных на выручке, для расчета амортизации актива неприменимо, так как выручка от деятельности, предусматривающей использование актива, обычно учитывает факторы, отличные от потребления экономических выгод, связанных с этим активом. Ожидается, что поправка не окажет существенного влияния на финансовую отчетность Компании.

Перечисленные ниже новые стандарты и разъяснения, выпущенные СМСФО, еще не были приняты в Российской Федерации:

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка» (с изменениями, внесенными в июле 2014 г., вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты).

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

Основные отличия нового стандарта заключаются в следующем:

- Финансовые активы должны классифицироваться по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.
- Классификация долговых инструментов зависит от бизнес-модели предприятия по управлению финансовыми активами и от того, являются ли предусмотренные договором потоки денежных средств лишь платежами в счет основного долга и процентов. Если долговой инструмент

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

(в тысячах рублей)

предназначен для получения денег, он может учитываться по амортизированной стоимости, если он при этом также предусматривает лишь платежи в счет основного долга и процентов.

- Долговые инструменты, которые предусматривают лишь платежи в счет основного долга и процентов и удерживаются в портфеле, могут классифицироваться как оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если предприятие и удерживает их для получения денежных потоков по активам, и продает активы. Финансовые активы, не содержащие денежных потоков, являющихся лишь платежами в счет основного долга и процентов, необходимо оценивать по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка (например, производные финансовые инструменты). Встроенные производные инструменты больше не отделяются от финансовых активов, но будут учитываться при оценке условия, предусматривающего лишь платежи в счет основного долга и процентов.
- Инвестиции в долевыми инструментами должны всегда оцениваться по справедливой стоимости. При этом руководство может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Если долевым инструментом предназначен для торговли, то изменения справедливой стоимости отражаются в составе прибыли или убытка.
- Большинство требований МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является требование к предприятию раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибыли или убытка, в составе прочего совокупного дохода.
- МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения: модель ожидаемых кредитных убытков. Существует «трехэтапный» подход, основанный на изменении кредитного качества финансовых активов с момента первоначального признания.
- На практике новые правила означают, что предприятия при первоначальном признании финансовых активов должны будут сразу признать убытки в сумме ожидаемых кредитных убытков за 12 месяцев, не являющихся кредитными убытками от обесценения (или в сумме ожидаемых кредитных убытков за весь срок финансового инструмента для торговой дебиторской задолженности). Если в кредитном риске произошло существенное повышение, то обесценение оценивается исходя из ожидаемых кредитных убытков на срок финансового инструмента, а не ожидаемых кредитных убытков на 12 месяцев. Модель предусматривает операционные упрощения торговой дебиторской задолженности и дебиторской задолженности по финансовой аренде.
- Требования к учету хеджирования были скорректированы для большего соответствия учета управлению рисками. Стандарт предоставляет предприятиям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9, и продолжением применения МСФО (IAS) 39 ко всем инструментам хеджирования, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

В настоящее время Компания проводит оценку того, как новый стандарт повлияет на финансовую отчетность.

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

Сельское хозяйство: Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 41 – «Сельское хозяйство: Растения, которыми владеет предприятие» (выпущены 30 июня 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).

Данные поправки меняют подход к учету растений, которыми владеет предприятие, таких как гроздь виноградной лозы, каучуковые деревья и масличные пальмы, которые теперь должны учитываться так же, как и основные средства, поскольку операции с ними, по сути, являются производством. Соответственно, поправки включают такие растения в сферу применения МСФО (IAS) 16 вместо МСФО (IAS) 41. Урожай, созревающий на растениях, которыми владеет предприятия, остается в сфере применения МСФО (IAS) 41. Данное изменение не повлияет на финансовую отчетность Компании.

«Применение метода долевого участия в отдельной финансовой отчетности» – Поправки к МСФО (IAS) 27 (выпущены в августе 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА*(в тысячах рублей)*

Эти поправки позволят предприятиям применять метод долевого участия для учета инвестиций в дочерние, совместные и ассоциированные предприятия в своей отдельной финансовой отчетности. Данное изменение не повлияет на финансовую отчетность Компании.

«Продажа или взнос активов в ассоциированное или совместное предприятие инвестором» – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

Данные поправки устраняют несоответствие между требованиями МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28, касающимися продажи или вноса активов в ассоциированное или совместное предприятие инвестором. Основное последствие применения поправок заключается в том, что прибыль или убыток признаются в полном объеме в том случае, если сделка касается бизнеса. Если активы не представляют собой бизнес, признается только часть прибыли или убытка, даже если этими активами владеет дочернее предприятие. Данное изменение не повлияет на финансовую отчетность Компании.

Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2014 год (выпущены в 25 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

Поправки оказывают влияние на четыре стандарта. Цель поправки к МСФО (IFRS) 5 – разъяснить, что изменение способа выбытия (перенос из категории «предназначенные для продажи» в категорию «предназначенные для распределения» или наоборот) не является изменением плана продажи или распределения и не должно отражаться в учете в качестве изменения данного плана. В поправке к МСФО (IFRS) 7 содержатся дополнительные указания, помогающие руководству определить, означают ли условия соглашения по обслуживанию переданного финансового актива наличие продолжающегося участия для целей раскрытия информации в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 7. Кроме того, в поправке разъясняется, что требования относительно раскрытия информации о проведении взаимозачета, изложенные в МСФО (IFRS) 7, применительно к промежуточной финансовой отчетности отсутствуют, за исключением случаев, когда это требуется в соответствии с МСФО (IAS) 34. В поправке к МСФО (IAS) 19 разъясняется, что применительно к обязательствам по выплате вознаграждений по окончании трудовой деятельности решения, касающиеся ставки дисконтирования, наличия развитого рынка («глубокого рынка») высококачественных корпоративных облигаций, или решения о том, какие государственные облигации использовать в качестве ориентира, должны быть основаны на той валюте, в которой выражены обязательства, а не валюте той страны, в которой данные обязательства возникают. В МСФО (IAS) 34 введено требование, согласно которому промежуточная финансовая отчетность должна содержать перекрестную ссылку на местоположение «в других формах промежуточной финансовой отчетности». В настоящее время Компания проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

«Раскрытие информации» – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в декабре 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

В стандарт были внесены поправки, уточняющие понятие существенности и разъясняющие, что предприятие не нужно представлять раскрытия информации, требуемые МСФО в случае их несущественности, даже если такие раскрытия включены в список требований определенного стандарта международной финансовой отчетности или являются минимально необходимыми раскрытиями. В стандарт также включено новое руководство по представлению в финансовой отчетности промежуточных итоговых сумм, в соответствии с которым промежуточные итоговые суммы (а) должны включать статьи, признание и оценка которых осуществляется в соответствии с МСФО; (б) должны быть представлены и обозначены так, чтобы обеспечивалось понимание компонентов промежуточных итоговых сумм; (в) должны быть последовательными от периода к периоду; и (г) должны быть отражены таким образом, чтобы на их представлении не был сделан больший акцент, чем на представлении промежуточных итоговых сумм и итоговых сумм, требуемых МСФО.

«Применение исключения из требования консолидации для инвестиционных компаний» – Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 28 (выпущены в августе 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).

Эти поправки поясняют, что инвестиционная компания обязана оценивать свои инвестиции в дочерние предприятия, являющиеся инвестиционными компаниями, по справедливой стоимости через прибыли или убытки. Помимо этого, исключение из требования о составлении консолидированной отчетности в случае, если конечное или любое материнское предприятие указанного предприятия представляет консолидированную финансовую отчетность, доступную для открытого пользования, дополнено

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

(в тысячах рублей)

пояснением о том, что данное исключение применяется независимо от того, включено ли дочернее предприятие в консолидацию или оценено по справедливой стоимости через прибыли или убытки в соответствии с МСФО (IFRS) 10 в консолидированной финансовой отчетности указанного конечного или любого материнского предприятия.

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и разъяснения существенно не повлияют на финансовую отчетность Компании.

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 первостепенное 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 2014 года и 31 декабря 2013 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 открытым акционерным обществом «ТГК-1», которому принадлежит 90,3423% обыкновенных акций Компании. Остальные обыкновенные акции размещены среди большого числа акционеров.

Связанными сторонами Компании по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года является ключевой управленческий персонал (члены Совета Директоров и Генеральный Директор), организации, контролируемые ключевым управленческим персоналом, организации, контролируемые государством, а также следующие юридические лица:

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

Связанная сторона	Основание, в силу которого сторона является связанной
ОАО «ТГК-1»	Материнская компания
ОАО «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 ОАО «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.

Операции со связанными сторонами:

Наименование связанной стороны	Тип операции	2014 г.	2013 г.
Выручка			
ООО «Газфлот»	Прочая выручка	2 472	2 651
ОАО «ТГК-1»	Прочая выручка	1 256	1 483
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	Прочая выручка	129	11
Итого выручка		3 857	4 145
Покупки			
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	Закупка топлива	288 062	22 461
ОАО «Газпромнефтехим Салават»	Закупка топлива	284 432	361 593
ОАО «СОГАЗ»	Услуги страхования	10 087	-
ОАО «ТГК-1»	Закупка услуг	310	125
Итого покупки		582 891	384 179

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

(в тысячах рублей)

Денежные средства и их эквиваленты

Наименование связанной стороны	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
ОАО «Газпромбанк»	3 647	405
Всего	3 647	405

Дебиторская задолженность

Наименование связанной стороны	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
ООО «Газфлот»	433	412
ОАО «ТГК-1»	137	131
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	133	11
Всего	703	554

Кредиторская задолженность

Наименование связанной стороны	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
ОАО «ТГК-1»	774 274	775 394
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	215 593	-
ОАО «Газпромнефтехим Салават»	-	167 757
Всего	989 867	943 151

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)**Займы, полученные от связанных сторон, включая проценты**

Наименование связанной стороны	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
<i>Краткосрочные</i>		
ОАО «Газпромбанк»	1 002 254	500 973
ОАО «ТГК-1»	720 398	2 101 808
ООО «Газпром энергохолдинг»	444 564	-
Всего	2 167 216	2 602 781
<i>Долгосрочные</i>		
ОАО «ТГК-1»	1 345 363	-
Всего	3 512 579	2 602 781

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным от ОАО «ТГК-1», в 2014 году составила 163 590 тыс. руб. (в 2013 г. – 163 489 тыс. руб.).

Сумма процентов, начисленных по кредитам ОАО «Газпромбанк», в 2014 году составила 88 647 тыс. руб. (в 2013 г. – 49 759 тыс. руб.).

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным от ООО «Газпром энергохолдинг», в 2014 году составила 1 564 тыс. руб. (в 2013 г. – 0 тыс. руб.).

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 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Выручка		
Продажа тепловой энергии	551 877	169 289
Итого выручка	551 877	169 289
Расходы		
Передача тепловой энергии	(473 836)	(403 204)

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

(в тысячах рублей)

Расходы по выплате процентов	(39 391)	(76 561)
Расходы по использованию воды	(20 754)	(18 853)
Операционная аренда	(1 232)	(1 098)
Итого расходы	(535 213)	(499 716)

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

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Заемные средства	179 854	339 687
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	65 697	131 932
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	618 385	70 135
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	45 708	23 639

В 2014 году Компания также получила субсидии из областного бюджета на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения в сумме 561 864 тыс. руб. (в 2013 г. – 437 464 тыс. руб.) (Примечание 19).

Сделки с ключевым управленческим персоналом

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

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)**Сделки с ключевым управленческим персоналом (продолжение)**

В 2014 г. Компания начислила основному управленческому персоналу вознаграждения на общую сумму 213 тыс. руб. (2013 г. – 259 тыс. руб.)

Долгосрочных вознаграждений не предоставлялось.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

(в тысячах рублей)

Примечание 7. Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	Производственные здания	Генерирующ ие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Всего
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 31 декабря 2013 года	337 965	289 028	1 101 230	114 407	601 170	2 443 800
Поступления	-	111	-	38 427	2 178	40 716
Внутреннее перемещение	-	-	-	(12 242)	12 242	-
Выбытие	(767)	-	-	(47 395)	(1 288)	(49 450)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2014 года	337 198	289 139	1 101 230	93 197	614 302	2 435 066
Накопленный износ (включая обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2013 года	(197 912)	(257 112)	(857 088)	(47 350)	(487 698)	(1 847 160)
Амортизационные отчисления	(15 281)	(3 896)	(15 806)	-	(13 948)	(48 931)
Выбытие	381	-	-	47 350	1 190	48 921
Накопленный износ на 31 декабря 2014 года	(212 812)	(261 008)	(872 894)	-	(500 456)	(1 847 170)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	140 053	31 916	244 142	67 057	113 472	596 640
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	124 386	28 131	228 336	93 197	113 846	587 896

	Производственные здания	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Всего
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 31 декабря 2012 года	341 430	288 978	1 101 230	68 091	585 841	2 385 570
Поступления	-	-	-	58 726	3 443	62 169
Внутреннее перемещение	-	50	-	(12 410)	12 360	-
Выбытие	(3 465)	-	-	-	(474)	(3 939)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2013 года	337 965	289 028	1 101 230	114 407	601 170	2 443 800
Накопленный износ (включая обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2012 года	(182 626)	(253 071)	(841 025)	(47 350)	(473 963)	(1 798 035)
Амортизационные отчисления	(15 286)	(4 041)	(16 063)	-	(14 128)	(49 518)
Выбытие	-	-	-	-	393	393
Накопленный износ на 31 декабря 2013 года	(197 912)	(257 112)	(857 088)	(47 350)	(487 698)	(1 847 160)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	158 804	35 907	260 205	20 741	111 878	587 535
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	140 053	31 916	244 142	67 057	113 472	596 640

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.

У Компании отсутствуют авансы, выданные под капитальное строительство по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года.

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 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 2014 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 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов, а далее - на прогнозах «Global Insight» (до 2044 года) Выпуск Январь 2015.

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

По мнению руководства, прогнозный период более 5 лет является более надежным, поскольку ожидается, что рынок тепловой энергии претерпит существенные изменения в течение прогнозного периода, и денежные потоки не будут стабилизированы в течение 5 лет.

Производственные показатели прогнозной модели, начиная с 2020 года, зафиксированы на уровне показателей 2019 года, а долгосрочные макроэкономические показатели модели базируются на прогнозах «Global Insight», покрывающих период до 2044 года. Терминальная стоимость и соответствующие темпы роста потоков для терминального периода не использовались при проведении теста на обесценение основных средств.

Руководство применило следующие основные допущения при оценке возмещаемой стоимости основных средств на 31 декабря 2014 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	19,53	10

Примечание 7. Основные средства (продолжение)

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 прогножном 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 не возникло.

Примечание 8. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль включают следующие компоненты:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Текущий налог на прибыль	-	-
Расходы по отложенному налогу на прибыль	(63 430)	(65 049)
Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	(2 032)	(4 591)
Расходы по налогу на прибыль	(65 462)	(69 640)

Ставка налога на прибыль 20% действовала в 2014 и 2013 годах. Переход от расчетного к фактическому начислению налога приведен ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Прибыль до налогообложения	111 734	72 160
Теоретический налог на прибыль по ставке 20%	(22 347)	(14 432)
<i>Налоговый эффект от расходов, не принимаемых к учету для целей налога на прибыль:</i>		
Расходы по процентному займу, полученному от акционера	(32 718)	(32 690)
Прочие	(8 365)	(17 927)
Итого расход по налогу на прибыль, отраженный в прибылях и убытках	(63 430)	(65 049)
Прочий совокупный доход	10 161	22 955
Теоретический налог на прибыль по ставке 20%	(2 032)	(4 591)
Итого расход по налогу на прибыль, отраженный в прочем совокупном доходе	(2 032)	(4 591)
Расходы по налогу на прибыль	(65 462)	(69 640)

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 2014 года и 31 декабря 2013 года, которая предположительно будет действовать на момент реализации активов и погашения обязательств. Отложенные налоговые активы и обязательства отражаются в отчетности свернуто.

Примечание 8. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

Отложенные активы по налогу на прибыль представлены ниже:

	31 декабря 2014 г.	Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	Движение в течение года, отраженное в капитале	31 декабря 2013 г.
Основные средства	(2 623)	420	-	-	(3 042)
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	73 236	(88 206)	-	-	161 442
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	214 153	25 693	-	-	188 460
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	7 219	256	-	-	6 964
Долгосрочные кредиты и займы	(6 927)	-	-	(6 927)	-
Пенсионные обязательства	10 575	(684)	(2 032)	-	13 291
Прочее	(870)	(909)	-	-	38
Итого отложенные активы по налогу	294 763	(63 430)	(2 032)	(6 927)	367 153

на прибыль					
	31 декабря 2013 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 2012 г.
Основные средства	(3 042)	(3 042)	-	-	-
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	161 442	(143 377)	-	-	304 819
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	188 460	79 732	-	-	108 728
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	6 964	836	(4 591)	-	6 127
Пенсионные обязательства	13 291	870	-	-	17 013
Прочее	38	(68)	-	-	106
Итого отложенные активы по налогу на прибыль	367 153	(65 049)	(4 591)	-	436 793

Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в рублях	184 630	24 397
Краткосрочный депозит (сроком меньше трех месяцев)	35 000	-
Итого денежные средства и их эквиваленты	219 630	24 397

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

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, за вычетом резерва под обесценение в сумме 1 526 340 тыс. руб. (31 декабря 2013: 1 390 833 тыс. руб.)	2 238 839	1 781 050
Прочая дебиторская задолженность, за вычетом резерва под обесценение в сумме 16 001 тыс. руб. (31 декабря 2013 г.: 14 220 тыс.руб.)	93 417	23 248
Итого финансовая дебиторская задолженность	2 332 256	1 804 298
Товарные займы	-	66 533
НДС к возмещению	30 188	5 531
Авансы, выданные поставщикам	29 797	4 390
Прочие налоги к возмещению	257	444
Итого дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	2 392 498	1 881 196

Товарные займы по состоянию на 31 декабря 2013 включали 4 752 тонн мазута, переданных заемщикам в декабре 2013 года и подлежащих возврату в январе 2014 года. Задолженность заемщиков отражена по стоимости приобретения мазута.

В таблице ниже приведена характеристика дебиторской задолженности по типам клиентов:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Конечные потребители	2 302 820	1 774 399
Оптовые покупатели	29 436	29 899
Итого	2 332 256	1 804 298

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

	Непросроченная и необесцененная задолженность	Просроченная, но необесцененная задолженность	Обесцененная задолженность
Итого дебиторская задолженность на 31.12.2014	611 981	1 720 275	1 542 341
Итого дебиторская задолженность на 31.12.2013	704 312	1 102 586	1 405 053

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 2014 г.	31 декабря 2013 г.
До 45 дней	209 859	280 172
От 45 до 90 дней	327 111	222 922
Более 90 дней	1 183 305	599 492
Итого	1 720 275	1 102 586

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 2015 году.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности изменялся следующим образом:

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2014г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Резерв под обесценение на 1 января	1 405 053	720 523
Начисление убытка от обесценения в течение периода	315 070	784 913
Восстановление убытка от обесценения в течение периода	(46 814)	(95 313)
Использование в течение периода	(130 968)	(5 070)
Резерв под обесценение на 31 декабря	1 542 341	1 405 053
Дебиторская задолженность, списанная напрямую на прибыли и убытки	-	-

Примечание 11. Запасы

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Топливо	284 429	321 790
Запчасти	18 854	20 132
Сырье и прочие товарно-материальные запасы	22 940	24 197
Итого материалы	326 223	366 119

Примечание 12. Капитал

Акционерный капитал

Акционерный капитал Компании на 31 декабря 2014 и 31 декабря 2013 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 285 338 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 2014 году Компания получила чистую прибыль, отраженную в опубликованной бухгалтерской отчетности в соответствии РСБУ в сумме 56 144 тыс. руб. (в 2013 году: 20 093 тыс. руб.), а остаток нераспределенного убытка на конец отчетного года, включая показатели чистой прибыли текущего года, рассчитанный в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, составил 2 611 606 тыс. руб. (на 31.12.2013: 2 666 757 тыс. руб.). Дивиденды за 2014 и 2013 гг. не начислялись.

Примечание 13. Долгосрочные заемные средства

Займодавец	Валюта	Ставка процента в соответствии с договором	Срок погашения	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
				Балансовая стоимость	Балансовая стоимость
ОАО «ТГК-1»	Рубли	11,51%	2020	1 345 363	-
Итого долгосрочные заемные средства				1 345 363	-

Примечание 13. Долгосрочные заемные средства (продолжение)

Займ, полученный от акционера, был признан по рыночной ставке, равной 12,15%. Доход от признания займа по справедливой стоимости, отраженный в капитале, составил 27 710 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 не превышающие 2 157 тыс. руб.
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 2014 года и 31 декабря 2013 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 2014 года и 31 декабря 2013 года.

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

Основные актуарные допущения (%):

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Ставка дисконтирования пособий на этапе накопления	13,0%	7,9%
Индексация вознаграждений фиксированной величины	7,0%	4,8%
Ожидаемая продолжительность жизни в возрасте 55 лет (женщины), лет	25,4	25,4
Ожидаемая продолжительность жизни в возрасте 60 лет (мужчины), лет	15,6	15,6
Уровень ротации персонала	Кривая в зависимости от возраста	Кривая в зависимости от возраста
Выборочные точки: Мужчины		
Возраст 30 лет	9%	9%

Возраст 40 лет	5%	5%
Возраст 50 лет	3%	3%
Выборочные точки: Женщины		
Возраст 30 лет	8%	8%
Возраст 40 лет	5%	5%
Возраст 50 лет	3,5%	3,5%

Примечание 14. Пенсионные обязательства (продолжение)

Изменения в приведенной стоимости пенсионных обязательств Компании с установленными выплатами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Пенсионные обязательства на начало периода	66 457	85 064
Стоимость текущих услуг	1 903	6 011
Расходы по процентам	5 136	6 006
Взносы участников плана	-	-
Стоимость прошлых услуг	(4 509)	(3 200)
(Прибыль)/убыток от переоценки обязательств	(11 327)	(22 893)
Актuarные (Прибыли)/убытки – изменения в допущениях финансового характера	(12 354)	(14 310)
Актuarные (Прибыли)/убытки – изменения в допущениях демографического характера	-	(1 179)
Актuarные (Прибыли)/убытки – корректировки	1 027	(7 404)
Выплаты по программе	(4 786)	(4 531)
Сокращение	-	-
Пенсионные обязательства на конец года	52 874	66 457

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Стоимость службы:	(2 606)	2 811
Стоимость текущих услуг	1 903	6 011
Стоимость прошлых услуг	(4 509)	(3 200)
Чистые процентные расходы	5 136	6 006
(Прибыль)/убыток от переоценки обязательств	(1 166)	62
Актuarные (Прибыли)/убытки – изменения в допущениях финансового характера	(316)	(131)
Актuarные (Прибыли)/убытки – изменения в допущениях демографического характера	-	2
Актuarные (Прибыли)/убытки – корректировки	(850)	191
Итого чистые пенсионные расходы	1 364	8 879

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 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
(Прибыль)/убыток от переоценки обязательств	(10 161)	(22 955)
Актuarные (Прибыли)/убытки – изменения в допущениях финансового характера	(12 037)	(14 179)
Актuarные (Прибыли)/убытки – изменения в допущениях демографического характера	-	(1 182)
Актuarные (Прибыли)/убытки – корректировки	1 876	(7 594)
Итого прочий совокупный доход	(10 161)	(22 955)

Наилучшая расчетная оценка Компании взносов в план, уплата которых ожидается в 2015 году, составляет 4 736 тыс. руб.

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	1 485	1 667	2 868	6 184	12 204
Единовременные выплаты	1 948	2 086	3 759	8 473	16 266
Ежемесячные выплаты	372	542	1 536	11 505	13 955
Прочие выплаты	931	1 096	2 023	6 399	10 449

Итого	4 736	5 391	10 186	32 561	52 874
--------------	--------------	--------------	---------------	---------------	---------------

Примечание 14. Пенсионные обязательства (продолжение)

Ниже приведены результаты анализа чувствительности обязательств по планам с установленными выплатами на 31 декабря 2014 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	12,0%	13,0%	14,0%
абсолютное значение	56 575	52 874	49 649
изменение обязательств (%)	7,3%	-	-6,3%
Индексация вознаграждений фиксированной величины	6%	7%	8%
абсолютное значение	49 437	52 874	56 734
изменение обязательств (%)	-6,7%	-	7,6%
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	24,5	25,4	26,3
60 мужчины	14,8	15,6	16,6
абсолютное значение	51 975	52 874	53 826
изменение обязательств (%)	-1,7%	-	1,9%

	Увеличение уровня ротации на 1%	Расчетное значение	Снижение уровня ротации на 1%
Уровень ротации персонала			
абсолютное значение	50 600	52 874	55 412
изменение обязательств (%)	-4,3%	-	4,8%

Примечание 15. Краткосрочные кредиты и займы

Наименование кредитора	Валюта	Эффективная ставка процента, %	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
			Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
ОАО «Газпромбанк»	Рубли	13-17%	1 002 254	500 973
ОАО «ТГК-1»	Рубли	8-13%	720 398	2 101 808
ООО «Газпром энергохолдинг»	Рубли	12,5%	444 563	-
ОАО «ВТБ»	Рубли	13,55-14,73%	179 854	339 687
Банк «Возрождение» (ОАО)	Рубли	11,9%	-	100 000
Итого краткосрочные заемные средства			2 347 069	3 042 468

Задолженность перед ОАО «ТГК-1» включает в себя просроченную задолженность по процентам в сумме 535 398 тыс. руб. (2013: 536 808 тыс. руб.).

На 31 декабря 2013 г. справедливая стоимость краткосрочных кредитов и займов соответствовала их балансовой стоимости в связи с несущественным влиянием дисконтирования.

Примечание 16. Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	709 272	871 402
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	29 688	18 505
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	826 596	815 883
Итого финансовая кредиторская задолженность	1 565 556	1 705 790
Авансы полученные	3 562	9 700
Кредиторская задолженность перед персоналом	47 787	36 047
Итого кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	1 616 905	1 751 537

Примечание 16. Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность (продолжение)

Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность включает переуступленную ОАО «ТГК-1» задолженность перед поставщиками в сумме 769 222 тыс. руб. (31.12.2013: 769 222 тыс. руб.).

Примечание 17. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Налог на добавленную стоимость к уплате	55 609	57 084
Страховые взносы на обязательное социальное страхование	10 076	9 493
Налог на доходы физических лиц (НДФЛ)	5 246	4 329
Налог на имущество	1 130	1 072
Прочие налоги	1 775	2 526
Итого кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	73 836	74 504

На 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года у Компании не было просроченных налоговых обязательств.

Примечание 18. Прочая выручка

	2014 г.	2013 г.
Отпуск водяного конденсата для технологических нужд	18 866	18 885
Услуги хранения мазута	10 806	5 557
Услуги автотранспорта	1 550	1 839
Подключение к системе теплоснабжения	-	55 077
Прочие	5 318	8 104
Итого прочая выручка	36 540	89 462

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 2014 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 561 864 тыс. руб. (в 2013 году – в сумме 437 464 тыс. руб.).

Примечание 20. Прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Пени и штрафы	107 191	36 219
Доход от сдачи имущества в аренду	2 278	1 924
Прибыль от продажи материалов	-	1 524
Прибыль от продажи прочих активов	1 399	-
Доходы от списания прочей кредиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности	921	-
Прочие операционные доходы	1 513	-
Итого прочие операционные доходы	113 302	39 667

Сумма пеней и штрафов в 2014 г. и 2013 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 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Расходы на топливо	3 131 635	2 560 563
Вознаграждение работникам	513 680	517 859
Расходы на передачу тепловой энергии	473 836	403 204
Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию	275 455	252 031
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	268 256	689 600
Расходы на приобретение прочих материалов	67 958	73 529
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	63 666	49 166
Амортизация основных средств	48 931	49 518
Расходы на содержание вневедомственной охраны	30 030	29 937
Расходы по водоснабжению	20 754	18 853
Налоги, кроме налога на прибыль	12 816	12 013
Расходы на страхование	10 752	9 963
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	9 997	7 048
Расходы на аренду	5 248	4 182

Услуги связи	2 305	2 207
Информационно-вычислительные услуги	253	-
Прочие операционные расходы	64 867	72 252
Итого операционные расходы	5 000 439	4 751 925

Вознаграждение работникам в основном представлено затратами на оплату труда. Страховые взносы на обязательное социальное страхование включены в статью вознаграждение работникам в сумме 116 818 тыс. руб. (в 2013 году в сумме – 110 586 тыс. руб.).

В 2014 году с помощью взаимозачетов была произведена оплата расходов на передачу тепловой энергии в счет продажи тепловой энергии на сумму 344 616 тыс. руб. (в 2013 году – 333 181 тыс. руб.).

Примечание 22. Финансовые доходы и финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Доход в виде процентов	1 066	701
Процентный доход по векселям третьих лиц	-	14 511
Итого финансовый доход	1 066	15 212
Затраты на выплату процентов	(316 358)	(295 776)
Итого финансовый расход	(316 358)	(295 776)
Итого чистые финансовые расходы	(315 292)	(280 564)

Примечание 23. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Прибыль, причитающаяся акционерам Компании, тыс. руб.	48 304	7 111
Средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций (тыс. штук)	357 159	357 159
Прибыль на одну обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам Компании – базовая и разводненная, руб.	0,14	0,02

Примечание 24. Договорные обязательства

Договорные обязательства по капитальному строительству

По состоянию на 31 декабря 2014 сумма договорных обязательств Компании по строительству объектов основных средств составляла 18 050 тыс. руб. (2013: 3 797 тыс. руб.).

Примечание 24. Договорные обязательства (продолжение)

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 2014 г.	31 декабря 2013 г.
До года	11 154	843
От года до пяти лет	43 277	3 371
Более пяти лет	247 597	16 317
Итого операционная аренда	302 028	20 531

На 31 декабря 2014 года расчет суммы будущих арендных платежей был произведен в соответствии с новой 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.

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.

Примечание 25. Условные обязательства (продолжение)

Налоговое законодательство (продолжение)

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 2014 года и 2013 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 другим 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.

Финансовые активы, которые подвержены кредитному риску Компании, представлены дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков.

Примечание 26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Кредитный риск (продолжение)

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 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Денежные средства и их эквиваленты					
ОАО «АБ «РОССИЯ»	Эксперт РА	A++	-	170 117	36
ОАО «ВТБ»	Moody's	Aaa.ru	Ba1	45 057	23 461
ОАО «Газпромбанк»	Moody's	Aaa.ru	Baa3	3 647	405
ОАО «Сбербанк»	Moody's	Aaa.ru	Baa2	651	139
ОАО «Альфабанк»	Moody's	Ba1.ru	Ba1	94	289
Банк «Возрождение»	Moody's	Ba3.ru	Ba3	52	6
ЗАО «Собинбанк»	Рус-рейтинг	BBB+	BB	-	50
Прочие				12	11
Итого денежные средства и их эквиваленты				219 630	24 397

* 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 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)	219 630	24 397
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности (Примечание 10)	2 332 256	1 804 298
Итого	2 551 886	1 828 695

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

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.

Примечание 26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Риск ликвидности (продолжение)

В таблице ниже приведен анализ финансовых обязательств Компании путем группировки по срокам погашения недисконтированных сумм, подлежащих выплате в соответствии с заключенными договорами.

На 31 декабря 2014 г.	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	Более 1 года
Краткосрочные кредиты и займы, включая начисленные проценты	2 347 069	2 424 889	896 572	848 987	679 330	-
Долгосрочный займ	1 345 363	2 332 200	-	-	158 700	2 173 500
Кредиторская задолженность	1 565 556	1 565 556	788 023	777 533	-	-
Итого финансовые обязательства	5 257 988	6 322 645	1 684 595	1 626 520	838 030	2 173 500

На 31 декабря 2013 г.	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	Более 1 года
Краткосрочные кредиты и займы, включая начисленные проценты	3 042 468	3 249 604	66 506	457 424	2 725 674	-
Кредиторская задолженность	1 705 790	1 705 790	808 078	897 712	-	-
Итого финансовые обязательства	4 748 258	4 955 394	874 584	1 355 136	2 725 674	-

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)

Управление капиталом (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 2014 и 31 декабря 2013 годов Компания имела отрицательные чистые активы, рассчитанные на основе законодательства РФ, что нарушает требования к капиталу, установленному законодательством РФ. Действия Компании по улучшению финансового состояния описаны в Примечании 2.

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. Сумма капитала, определяемого как капитал, отраженная в отчете о Финансовом положении, которым Компания управляла на 31 декабря 2014 г., была отрицательная и составляла 1 612 014 тыс. руб. (2013 г.: 1 696 157 тыс. руб.).

Примечание 27. Информация по сегментам

Компания осуществляет свою деятельность по производству тепловой энергии в одном географическом сегменте – на территории Российской Федерации (см. Примечание 1). Основными покупателями Компании являются потребители тепловой энергии областного центра Мурманской области, а также населенных пунктов Кольского района г. Кола. ОАО «Мурманская ТЭЦ» является монополистом на рынке сбыта тепловой энергии в зоне своего действия и одним из основных источников теплоснабжения (около 70% тепловой нагрузки) г. Мурманска. У Компании нет клиента, на долю которого приходится 10% или более от общей суммы выручки.

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами, операционные результаты сегментов регулярно анализируются руководителем, принимающим операционные решения, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация.

Руководитель, принимающий операционные решения может быть представлен одним человеком или группой лиц, которые распределяют ресурсы и оценивают результаты деятельности компании. 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.

При оценке результатов деятельности Компании и распределении ресурсов Советом директоров анализируется представленная ниже информация, подготавливаемая в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности. Расхождения анализируемых показателей с показателями данной финансовой отчетности заключаются в различных правилах российского бухгалтерского учета и отчетности и международных стандартов финансовой отчетности.

За год, закончившийся 31 декабря 2014	Производство тепловой энергии	Элиминации	Корректировки	Итого
Выручка	5 457 688	-	(705 389)	4 752 299
Государственные субсидии	-	-	561 864	561 864
Амортизация основных средств	(39 607)	-	(9 324)	(48 931)
Процентный расход	(311 222)	-	(5 136)	(316 358)
Прибыль сегмента до налогообложения	117 813	-	(6 079)	111 734

Примечание 27. Информация по сегментам (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2013	Производство тепловой энергии	Элиминации	Корректировки	Итого
Выручка	5 064 982	-	(437 464)	4 627 518
Государственные субсидии	-	-	437 464	437 464
Амортизация основных средств	(42 381)	-	(7 137)	(49 518)
Процентный расход	(289 770)	-	(6 006)	(295 776)
Прибыль/(убыток) сегмента до налогообложения	78 161	-	(6 001)	72 160

Сверка данных руководства, сформированных на основании российского законодательства, с данными в финансовой отчетности в части прибыли до налогообложения по МСФО представлена ниже:

	2014 г.	2013 г.
Амортизация	(9 325)	(7 137)
Актуарные убытки	(13 583)	18 607
Прочие корректировки к прибыли до налогообложения	16 829	(17 471)
Итого корректировки	(6 079)	(6 001)

Сверка активов сегмента представлена ниже:

	2014	2013
Активы отчетного сегмента	3 760 394	3 155 354
Элиминации	-	-
Корректировки	63 639	83 455
Итого активы МСФО	3 824 033	3 238 809

Сверка данных руководства об активах сегмента, сформированных на основании российского законодательства, с данными в финансовой отчетности по МСФО представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Корректировка по основным средствам	(96 892)	(87 190)
Отложенные налоговые активы	157 187	167 526
Прочие корректировки	3 344	3 119
Итого корректировки	63 639	83 455

Руководством Компании не рассматривается информация об обязательствах Компании с целью принятия решения о распределении ресурсов.

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 763 700 тыс. руб. по договорам с филиалом ОАО «Газпромбанк» в г. Мурманске.

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Компанией было получено краткосрочных кредитов на общую сумму 592 300 тыс. руб. по договорам с филиалом ОАО «Газпромбанк» в г. Мурманске.

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Компанией погашен займ в размере 443 000 тыс. руб. по договору с ООО «Газпром энергохолдинг».

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Компанией был взят займ в размере 492 000 тыс. руб. по договору с ОАО «ТГК-1».

Аудиторское заключение
Акционерам и Совету директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ»

Аудиторское заключение

Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ»

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

Ответственность руководства аудируемого лица за финансовую отчетность

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

Ответственность аудитора

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

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

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

Мнение

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

24 марта 2015
Москва, Российская Федерация

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