

Предварительно утвержден
Советом директоров
АО «Апатитыэнерго»
Протокол № 57 от «09» июня 2017 г.

Утвержден
Решением единственного акционера
АО «Апатитыэнерго» - Комитетом по управлению
имуществом Администрации города Апатиты
Мурманской области
№ 8 от «13» июня 2017 г.

Председатель Комитета по управлению имуществом
Администрации г. Апатиты Мурманской области

_____ Е.С. Бежок



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

**Акционерного общества
«Апатитыэнерго»**

за 2016 год

Генеральный директор АО «Апатитыэнерго»

Р.М. Дерябин

Главный бухгалтер АО «Апатитыэнерго»

А.И. Гранат

г. Апатиты
2017 год

СОДЕРЖАНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ.....	3
Обращение Председателя Совета директоров	3
Обращение Генерального директора	4
1. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБ АКЦИОНЕРНОМ ОБЩЕСТВЕ	6
1.1. Справочная информация об обществе	6
1.2. Общие сведения о компании.....	7
2. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	8
3. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.....	9
3.1. Приоритетные задачи	10
4. РЕЗУЛЬТАТЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	11
4.1. Реконструкция и ремонт тепловых сетей. Неосновная деятельность	11
4.1.1. Инвестиционная деятельность.....	13
4.1.2. Неосновная деятельность.....	13
4.2. Энергонадзор. Претензионная работа.....	14
4.3. Основные показатели финансово–хозяйственной деятельности	15
5. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	18
5.1. Показатели ликвидности	19
5.2. Показатели финансовой устойчивости	20
5.3. Состояние чистых активов	21
6. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	23
6.1. Структура АО «Апатитыэнерго» и численность персонала.....	23
6.2. Структура кадрового состава по категориям работников, возрасту и стажу работы в отрасли	24
6.3. Обучение и развитие персонала	25
6.4. Социальная политика	26
6.5. Наградная политика.....	26
6.6. Охрана труда и здоровья сотрудников.....	27
7. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	29
8. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	30
9. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....	32
9.1. Страновые и региональные риски	32
9.2. Отраслевые риски	32
9.2.1. Эксплуатационные риски.....	32
9.2.2. Риски, связанные с возможным изменением цен на энергоресурсы, сырье и услуги	33
9.2.3. Финансовые риски	33
9.2.4. Правовые риски.....	33
9.2.5. Производственные (технологические).....	34
9.2.6. Экологические риски	34
10. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	35
10.1. Ценные бумаги и акционерный капитал.....	35
10.2. Отчет о выплате объявленных дивидендов по акциям Общества	35
10.3. Органы управления и контроля Общества	35
10.3.1. Общее собрание акционеров Общества.....	36
10.3.2. Совет директоров Общества	36
10.3.3. Генеральный директор Общества	38
10.3.4. Ревизионная комиссия.....	38
10.4. Критерии определения и размер вознаграждения органов управления Общества	39
10.5. Перечень совершенных Обществом в отчетном году крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность	39
Приложение № 1. Годовая бухгалтерская отчетность Общества	40
Приложение № 2. Заключение Ревизионной комиссии Общества	70

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Уважаемые коллеги!

В 2016 году Совет директоров продолжил развивать политику информационной открытости и прозрачности финансовых и производственных потоков, учитывая при этом интересы компании и единственного акционера.

Свою работу Совет директоров в вопросах текущей деятельности проводил максимально открыто, в постоянном контакте с представителями единственного акционера Общества, а также со всеми заинтересованными сторонами.

В отчетном году Совет директоров проводил контроль над финансово-хозяйственной деятельностью Общества, уделяя особое внимание вопросам бизнес-планирования, повышению эффективности производственной деятельности компании, реализации инвестиционной программы, обеспечению безопасности труда.

В 2016 году был избран Совет директоров, состоящий из представителей Администрации города Апатиты, АО «Апатитыэнерго» и ПАО «ТГК-1».

Уверен, что состав Совета директоров, который будет избран в 2017 году, продолжит работу по реализации качественных преобразований в Обществе и поддержанию стабильности и финансовой устойчивости.

Председатель Совета директоров

Е.С. Бежок

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Уважаемые акционеры!

Завершился очередной год работы предприятия в статусе акционерного общества.

Как и в прежние годы, основной приоритет деятельности Общества – бесперебойное, надежное и качественное теплоснабжение потребителей города Апатиты в зоне ответственности АО «Апатитыэнерго».

При существующей системе теплоснабжения и состоянии тепловых сетей главными задачами нашего акционерного предприятия остаются:

- бесперебойное обеспечение потребителей необходимым количеством теплоносителя установленного качества;
- систематическое улучшение технико-экономических показателей работы тепловых сетей путем внедрения наиболее эффективных режимов отпуска и потребления тепла;
- повышение надежности теплоснабжения города;
- снижение потерь тепловой энергии за счет внедрения новых технологий.

Основным потребителем тепла и горячей воды в городе Апатиты является население. В суровых климатических условиях Крайнего Севера, где отопительный сезон продолжается девять месяцев, создание жизненно необходимых и комфортных температурных условий в жилых помещениях является первоочередной задачей.

Несмотря на определенные финансово-экономические трудности, очередной год работы доказал, что Общество последовательно выполняло мероприятия, нацеленные на повышение надежности оборудования и улучшение качества теплоснабжения потребителей, при этом обеспечивая надежность и бесперебойность функционирования централизованной системы теплоснабжения города. В целях подготовки к устойчивой работе в осенне-зимний период 2016-2017 гг. за счет собственных средств компанией выполнены все запланированные мероприятия по капитальному и текущему ремонтам тепловых сетей в городе Апатиты 1,8 км на сумму 3 242 тыс. руб. (без НДС). В натуральном выражении программа текущих и капитальных ремонтов выполнена практически по всем направлениям с превышением плановых объемов. Дополнительно выполнен капитальный ремонт трубопроводов тепловых сетей, получивших повреждения в результате проведения гидравлических испытаний по окончании отопительного сезона, проведена замена изоляции трубопроводов - 1757 м.

Произведен ремонт электрического оборудования и строительной части зданий и сооружений на сумму 1 161 тыс. руб. (без НДС).

Проведены мероприятия по восстановлению асфальтового покрытия дорог и придомовых территорий, нарушенных в процессе проведения капитальных ремонтов тепловых сетей прошлых лет 1 846 м² на сумму 1 380 тыс. руб. (без НДС).

В 2016 году проведено частичное обновление производственных фондов, инвестиционная программа исполнена в полном объеме (0,54 км - модернизация сетей по ул. Бредова) на сумму 10 246 тыс. руб. (без НДС) (в т.ч. расходы на ФОТ и ЕСН).

В целях улучшения финансового положения Обществом активно используются все возможные ресурсы для получения дополнительного дохода. В 2016 году Общество участвовало в конкурентных процедурах по выбору исполнителя услуг, и в 7 из них было признано победителем. Общий доход от прочих видов деятельности был получен Обществом в сумме 5 782 тыс. руб. (без учета НДС), за работы по обслуживанию узлов коммерческого учета тепловой энергии, за обслуживание внутридомовых систем теплоснабжения, оказание услуг по асфальтированию территорий, прочие услуги.

Отчетный год – год кризисный, напряженный, для Общества непростой, в результате Общество завершило 2016 год с отрицательным финансовым результатом. По итогам работы, проведенной в течение отчетного периода, Общество понесло убыток в размере 183 062 тыс. руб. Первопричиной послужил тот фактор, что основная деятельность по передаче тепловой энергии (доля в доходах равна 98%) жестко регламентирована

законодательством как в стоимостном (регулирование тарифов КТР МО), так и в количественном выражении:

- объемы полезного отпуска зависят от выработки тепловой энергии АТЭЦ;
- объемы сверхнормативных потерь тепловой энергии и теплоносителя, равны объему нераспределенной энергии потребителям, что подтверждено решению Арбитражного суда Мурманской области по делу № А42-4307/2016 от 18.10.2016 г. (иск о взыскании с АО «Апатитыэнерго» в пользу ПАО «ТГК-1» объема сверхнормативных потерь).

Убыток сформирован, в основном, за счет:

- создание в 2016 году резерва по сомнительным долгам в объеме 111 772,6 тыс. руб. в соответствии с действующим законодательством и учетной политикой Общества. Списание безнадежной дебиторской задолженности (далее - ДЗ), основная доля которой приходится на просроченную ДЗ МУП г. Апатиты «УЖКХ» (97 771 тыс. руб.) и ДЗ должников – потребителей коммунальных услуг, права требования к которым переданы АО «Апатитыэнерго» в качестве отступного в счет погашения задолженности МУП г. Апатиты «УЖКХ» (10 893 тыс. руб.). Результатом создания резерва по сомнительным долгам является снижение и отражение действительной дебиторской задолженности Общества в 2017 году;

- в 2016 году по статье «Прочие расходы» по решению Арбитражного суда Мурманской области по делу № А42-2403/2016 от 20.06.2016 г. отражены проценты за пользование чужими денежными средствами в пользу ПАО «ТГК-1» на сумму 49 376 тыс. руб.;

- дополнительные расходы на компенсацию сверхнормативных потерь тепловой энергии и теплоносителя (относительно фактических расчетных нормативных потерь) в сумме 65 520 тыс. руб. без учета НДС.

В целях снижения расходов на компенсацию сверхнормативных потерь решения вопроса включения сверхнормативных потерь в тариф на передачу тепловой энергии планируются к проведению следующие мероприятия в 2017 году:

1. Утверждение в Минэнерго и ЖКХ Мурманской области объемов потерь тепловой энергии и теплоносителя на 2018 год с учетом сверхнормативных потерь. Планируется привлечение в межотопительный период специализированной организации для разработки энергетических характеристик тепловых сетей АО «Апатитыэнерго», подтверждающих факт наличия сверхнормативных потерь.

2. Организация коммерческого учета поставляемой тепловой энергии в г. Апатиты. Планируется приобретение и монтаж измерительных участков для дооснащения узлов учета тепловой энергии (4 магистральных УУТЭ), установленных на границах раздела между Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1» (далее – АТЭЦ, Апатитская ТЭЦ) и АО «Апатитыэнерго», ввод в эксплуатацию и принятие к коммерческому учету УУТЭ.

3. Частичное восстановление изоляции IV магистрального трубопровода.

4. Ежегодно производится и планируется в дальнейшем модернизация и замена оборудования на более эффективное, энергосберегающее. Все это приводит к устранению слабых мест, снижению потерь и улучшению качества предоставляемых услуг.

Персонал АО «Апатитыэнерго» обладает опытом, знаниями и пониманием уровня своей ответственности. Задачи по обеспечению стабильной работы теплосетевого комплекса, перспективы улучшения технического и финансового состояния являются для нас приоритетными. Намечены задачи для улучшения финансового положения и повышения финансовой устойчивости.

Руководство ставит перед собой задачи по определению и реализации ряда оптимизационных мер, направленных на сокращение издержек, по усилению работы в рамках тарифного регулирования, направленной на установление в ближайшей перспективе экономически обоснованного тарифа на передачу тепловой энергии.

Опираясь на знания и опыт наших сотрудников, уверен, что все поставленные перед Обществом задачи будут выполнены на надлежащем уровне, и что в решении поставленных задач и реализации планов Общество получит активную поддержку властей города.

Генеральный директор

Р.М. Дерябин

1. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБ АКЦИОНЕРНОМ ОБЩЕСТВЕ

1.1. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Полное фирменное наименование:

Акционерное общество «Апатитыэнерго».

Сокращенное наименование:

АО «Апатитыэнерго».

Место нахождения и почтовый адрес:

184209, г. Апатиты, Мурманская область, ул. Бредова, д.15а.

Телефон/факс 8 (81555) 2-27-65.

Государственная регистрация предприятия и регистрационный номер:

Дата регистрации: 06 августа 2009 года.

Регистрационный номер: 1095101000565.

ИНН 5101360376.

Банковские реквизиты:

Расчетный счет № 40702810541050101272 Мурманское отделение № 8627 ПАО
Сбербанк

кор. счет № 301018103000000000615

БИК 044705615

Сведения об уставном капитале:

Размер уставного капитала Общества составляет 355 367,7 тыс. руб. и разделен на 3 553 677 штук обыкновенных бездокументарных акций номинальной стоимостью 100 руб. каждая.

Структура акционерного капитала:

100 % акций находится в собственности Муниципального образования город Апатиты.

Сведения о реестродержателе акций:

Реестродержателем акций является Акционерное общество «Новый регистратор», договор №78-303/14 от 30 сентября 2014г., лицензия ФСФР России № 10-000-1-00339.

Регистрационный номер выпуска акций 1-01-05166-D.

Информация об аудиторе Общества:

По договору № 134А/16 от 08 июня 2016 г. ООО «Консалт-Аудит» оказывала АО «Апатитыэнерго» услуги по проведению аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2016 год. Аудиторская фирма ООО «Консалт-Аудит» является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Московская аудиторская палата» (реестровый номер 11203059453).

Данные о государственной регистрации аудитора:

ОГРН 10255118000435 ИНН 5118000438/511801001

Юридический адрес: 184209, г. Апатиты, ул. Строителей, д. 8.

Филиалы и представительства Общества:

Филиалов и представительств Общество не имеет.

Структура управления организацией, организационная структура

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Общее управление осуществляют Совет директоров, состоящий из 5 человек, руководство текущей

деятельностью АО «Апатитыэнерго» осуществляется единоличным исполнительным органом – генеральным директором.

Совет директоров и менеджмент осуществляют управление Обществом в строгом соответствии с принципами Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного ФСФР России, среди которых основными являются строгая защита прав акционеров и инвесторов, прозрачность и информационная открытость.

По структуре АО «Апатитыэнерго» состоит из следующих подразделений:

- административно-управленческий аппарат, включающий руководящий персонал и функциональные отделы;
- эксплуатационный район (АРТС);
- автотранспортный участок (АТУ);
- отдел КИПиА;
- участок по ремонту электрооборудования;
- ремонтно-строительный участок.

Адрес сайта организации в сети Интернет: www.apatityenergo.ru

Электронный адрес (e-mail): info@apatityenergo.ru

1.2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КОМПАНИИ

Акционерное общество «Апатитыэнерго» (далее - Общество) было создано в соответствии с Федеральным законом «О приватизации государственного и муниципального имущества» от 21.12.2001 № 179-ФЗ, Федеральным законом «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ, на основании Решения Совета депутатов города Апатиты от 26.05.2009 № 620, путем преобразования муниципального унитарного предприятия города Апатиты «Апатитыэнерго» и зарегистрировано 06.08.2009 года.

Общество является коммерческой организацией, уставный капитал которого разделен на определенное число акций, которые удостоверяют обязательственные права акционеров по отношению к Обществу. В настоящее время единственным акционером Общества является Муниципальное образование г. Апатиты с подведомственной территорией в лице Комитета по управлению имуществом Администрации города Апатиты, владеющего 100% уставного капитала АО «Апатитыэнерго».

В географических границах муниципального образования город Апатиты на рынке услуг по передаче тепловой энергии АО «Апатитыэнерго» имеет долю более 65 %.

2. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

Апатиты - город в Мурманской области на Северо-Западе России. Образует городской округ, в который помимо города входит поселок Тик-Губа и станция Хибины. Расположен на Кольском полуострове в 185 км к югу от Мурманска. Четвертый по величине город за Северным полярным кругом. Территория – 7,5 кв. км. Население городского округа Апатиты составляет около 60,0 тыс. чел.

Абсолютная минимальная температура наружного воздуха -28°C , среднегодовая температура наружного воздуха в 2016 году $+1,31^{\circ}\text{C}$, расчетная температура для проектирования отопления -30°C , продолжительность отопительного периода 256,3 суток. Система теплоснабжения открытая (горячее водоснабжение осуществляется непосредственным водоразбором из трубопроводов тепловой сети).

АО «Апатитыэнерго» - теплосетевая компания, снабжающая тепловой энергией жилищно-коммунальный сектор, социальные и промышленные объекты г. Апатиты.

Источником теплоснабжения является Апатитская ТЭЦ филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1». Подача теплоносителя от коллектора Апатитской ТЭЦ осуществляется по четырем магистральным трубопроводам условным диаметром от 500 до 700 мм. Трубопроводы тепловых магистралей до ввода в город проложены в основном надземным способом на низких опорах. Границами балансовой и эксплуатационной принадлежности между Апатитской ТЭЦ и АО «Апатитыэнерго» являются тепловые камеры ИТК-14, ИТК-10, ИТК-8, ИТК-1. Таким образом, от коллектора Апатитской ТЭЦ до границы раздела вопросами эксплуатации занимается Апатитская ТЭЦ, а от границ раздела и непосредственно до тепловых узлов потребителя - АО «Апатитыэнерго». Отпуск тепловой энергии производится по температурному графику, разработанному Апатитской ТЭЦ.

Присоединенная тепловая нагрузка – 217,3 Гкал/ч.

АО «Апатитыэнерго» осуществляет эксплуатацию тепловых сетей протяженностью в однострубно́м исчислении 206,16 км, диаметрами от 25 до 720 мм. Тепловые сети предназначены для транспортировки тепловой энергии в горячей воде от тепловых источников Апатитской ТЭЦ до потребителей. Централизованные схемы теплоснабжения от источников тепловой энергии АТЭЦ – радиальные с перемычками между тепломагистралями для возможного резервирования и применения более эффективных гидравлических режимов.

В отношении рынка оказания услуг по передаче тепловой энергии потребителям г. Апатиты конкурентное окружение по существующей присоединенной нагрузке практически отсутствует.

3. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Основными видами деятельности Общества являются:

- оказание услуг по передаче и распределению тепловой энергии;
- диагностика, эксплуатация, ремонт тепловых сетей и иных объектов теплового хозяйства, включая перекладку теплосетей, замену сетевого оборудования;
- организация приборного учета, установка, эксплуатация, техническое обслуживание, ремонт и поверка приборов учета тепловой и электрической энергии;
- развитие тепловых сетей и иных объектов теплового хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку.

АО «Апатитыэнерго» является членом Некоммерческого партнерства «Жилищно-строительное объединение Мурмана» и имеет допуск к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

В компании работает коллектив специалистов и единомышленников. За время существования предприятия окончательно утвердилась структура, обеспечивающая стабильную и эффективную работу отделов и подразделений. Круглосуточно работают аварийно-ремонтные бригады и аварийно-диспетчерская служба.

Надежно и оперативно управлять тепловыми сетями сложно, но инженерная группа предприятия всегда может предложить оптимальные решения вопросов, возникающих в ходе производства работ. Коллективом предприятия наработан определенный опыт энергосберегающих мероприятий, работа по их реализации проводится системно и результативно. Проводить профилактические работы и осуществлять ремонт уже недостаточно для поддержания работоспособности тепловых сетей. Необходимо обеспечить их надежность и долговечность при максимально эффективном использовании средств, выделяемых на техническое обслуживание и ремонт.

В настоящее время, в связи с тенденцией роста тарифов на тепловую энергию и теплоносители, возрастает актуальность их учета и сбережения. Специалисты предприятия занимаются установкой и обслуживанием приборов коммерческого учета тепловой энергии на объектах жилого фонда и социальной сферы.

В 2016 году Обществом были заключены 53 договора с организациями и предприятиями разных форм собственности на обслуживание 297 приборов, снятию показаний с приборов учета, по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя. Заключены 23 договора на оказание услуг по государственной поверке комплектов приборов учета (44 тепловычислителя, 69 расходомеров, 55 термопреобразователей), кроме этого - 69 договоров на поверку 728 манометров, 7 договоров на прочий ремонт приборов учета.

В 2016 году по обращениям предприятий, организаций, учреждений Обществом оказаны услуги и выполнены по подготовке систем теплоснабжения зданий и тепловых сетей городской инфраструктуры к работе в отопительный период на платной основе:

- по годовому обслуживанию внутридомовых систем теплоснабжения - 4 договора;
- по промывке гидродинамическим способом - 9 договоров на 16 систем отопления;
- по годовому аварийному обслуживанию и ремонту теплового пункта – 1 объект;
- по годовому аварийному обслуживанию – 1 объект;
- по отключению (подключению) системы отопления – 10 объектов;
- по ремонту систем теплоснабжения – 4 договора;
- по устройству врезок в действующие сети – 5 договоров;
- по прокладке трубопроводов тепловых сетей к объектам нового строительства- 0;
- по оказанию услуг автотранспорта - 20 договоров;
- по оказанию услуг по ремонту автотранспорта - 2 договора;
- по оказанию услуг по восстановлению асфальтобетонного покрытия - 1 договор;
- по разработке проектов на установку приборов учета - 1 проект.

3.1. ПРИОРИТЕТНЫЕ ЗАДАЧИ

Основные задачи, решение которых необходимо для обеспечения эффективного развития Общества:

- повышение эффективности операционной деятельности за счёт повышения эффективности технологических и бизнес-процессов, совершенствования систем управленческого учета и отчетности, модернизации оборудования, снижения издержек при увеличении качества услуг;

- повышение репутации надежного партнера путем проведения экономически обоснованной тарифной политики; активное взаимодействие с органами исполнительной власти по вопросам тарифной политики, продвижения решений, обеспечивающих экономические интересы Общества и регионов присутствия;

- достижение высоких темпов устойчивого развития при обеспечении системной надежности и безопасности производства;

- рост инвестиционной привлекательности Общества;

- внедрения эффективной системы мотивации персонала Общества, рост благосостояния работников Общества посредством выплаты достойного и справедливого вознаграждения и решения социальных проблем.

4. РЕЗУЛЬТАТЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

4.1. РЕКОНСТРУКЦИЯ И РЕМОНТ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ. НЕОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В 2016 году Обществом были запланированы мероприятия по капитальному и текущему ремонтам трубопроводов тепловых сетей города Апатиты протяженностью 1440 м. за счет собственных средств. В процессе ремонта заменено 1800 м трубопроводов тепловых сетей.

Объем средств по модернизации сетей, по капитальному и текущему ремонтам, затраченных на подготовку тепловых сетей АО «Апатитыэнерго» к работе в осенне-зимний период 2016-2017 гг., составил 13 624 тыс. рублей (без НДС) (без учета ФОТ и ЕСН).

Результаты проведенных мероприятий по ремонтам представлены в таблице:

Анализ выполнения ремонтов в 2016 г.

Капитальный ремонт + Текущий ремонт	январь-декабрь 2016 г.		Отклонения	
	План	Факт		
			абс	отн
Замена трубопровода - текущие ремонты, м	1440	1544	104	107
Замена трубопровода - капитальные ремонты, м	0	256*	256	100
Ремонт тепловых камер (в т.ч. в рамках модернизации ЭПТК по ул. Бредова), шт	3	4	1	133
Замена изоляции, м трубопровода	1440	1757	317	122
Замена кранов шаровых, шт	85	60	-25	71
Восстановление асф-бет. покрытия, кв.м.	450	1846**	1396	410
Диагностика трубопроводов, участков	22	22	0	100
Инвестиционная программа (модернизация ЭПТК), (ул. Бредова), м	540	540	0	100

*Основная причина отклонения (+256 м) по капитальным ремонтам:

Необходимость замены резервного участка по ул. Нечаева в Комплексе теплоснабжения (используется в случае изменения режима работы тепловых сетей, в т.ч. повреждений трубопровода по ул. Бредова для перезапитки объектов теплopotребления, в частности МКД).

**Основные причины отклонения (+1396 м²) по восстановлению а/б покрытия:

- 1) Принятие решения о закрытии обязательств в полном объеме по восстановлению асфальтобетонного покрытия, поврежденного в период проведения земляных работ 2010-2015 гг.
- 2) Незапланированное восстановление асфальтобетона, поврежденного в 2016 году в пределах центральных автодорог и других приоритетных участков.
- 3) Уточнение фактических площадей запланированных к восстановлению участков.

Выполнение ремонтной программы в стоимостном выражении

Расходы на текущий и капитальный ремонты (тыс. руб. без НДС)			Отклонения	
Наименование	январь-декабрь 2016 г.		Факт 16 г/План 16 г	
	План	Факт	абс	отн
Инвестиционная программа. Модернизация участка тепловой сети ПТК-24 - ПТК-187 по ул. Бредова (без учета ФОТ)	6203	7841*	1638	126
Текущий + капитальный ремонт оборудования энергетического комплекса (тепловые сети) с учетом изоляции	6068	3242**	-2826	53

Восстановление Асфальтобетонного покрытия по итогам проведения ремонтных работ на т/с	255	1380***	1125	541
Ремонт электрического оборудования	83	121	38	146
Ремонт строительной части зданий и сооружений ЭПТК	536	1 040****	504	194
Итого	13145	13624	478	104
Справочно:				
Аварийный запас	2080,1	2080,1	0	100
Диагностика объектов ЭПТК (участки трубопроводов и строительные конструкции)	471,5	373	-99	79

*Основные причины отклонения (+1 638 тыс. руб.) по модернизации участка тепловой сети ПТК-24 - ПТК-187:

1) Увеличение расходов на ремонт тепловых камер (+479 тыс. руб. незапланированные расходы на гидроизоляцию и наращивание стен тепловой камеры ПТК-185 и ПТК-186, а также замену плит перекрытий); увеличение расходов на восстановление лотков канала трубопровода (+320 тыс. руб.) и изготовление поврежденных скользящих опор (+93 тыс. руб.); монтаж дополнительного П-образного компенсатора (+167 тыс. руб.)

2) Плановые расходы по инвестиционной программе включают в себя расходы на основные материалы (трубы ППУ, отводы ППУ, КЗС, краны шаровые, плиты, лотки). При этом фактические расходы формируются на основании сметного расчета на выполненные работы и включают в себя помимо расходов на основные материалы расходы на эксплуатацию автотранспорта (ГСМ, запасные части) и другие расходы (+579 тыс. руб.).

**Основные причины отклонения (- 2 826 тыс. руб.) по текущим и капитальным ремонтам:

1) Экономия по стоимости материалов в рамках закупочных процедур (- 978 тыс. руб.).

2) Перенос монтажа 25 шаровых кранов на последующие периоды, в т.ч. дорогостоящих – 3-х единиц Ду 350 мм (- 1 849 тыс. руб.)

***Основная причина отклонения (+1 125 тыс. руб.) по восстановлению асфальтобетонного покрытия – увеличение стоимости материалов для восстановления нарушенного благоустройства вследствие увеличения объемов работ по отношению к запланированным показателям.

**** Основная причина отклонения (+504 тыс. руб.) по ремонту строительной части зданий и сооружений – ремонт производственных помещений здания АТУ по ул. Октябрьская, д. 4а в связи с принятием решения о переводе персонала АРТС с арендованных площадей.

Во исполнение Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности...» от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ Обществом разработаны Производственные программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем на 2015-2017 гг., мероприятия которых направлены на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов и повышение показателей энергетической эффективности деятельности АО «Апатитыэнерго».

В 2016 году в рамках данных программ Обществом выполнен следующий объем работ:

- заменено и восстановлено изоляционных покрытий на 1 757 метрах тепловых сетей;
- заменено освещение производственных объектов Общества (ремонтный бокс АТУ, АБК АТУ, насосная № 4) с использованием энергосберегающих ламп и оптимизацией схем освещения отдельных производственных площадей;
- выполнена модернизация участка тепловой сети с применением теплоизоляционных материалов с меньшей теплопроводностью (ППУ изоляция) в объеме 540 м трубопровода.

Целью эксплуатации тепловых сетей является сохранение их ресурса. Для этого предусматривается обеспечение надежности и долговечности системы теплоснабжения и

снижение тепловых потерь при максимально эффективном использовании средств, выделяемых на техническое обслуживание и ремонт.

4.1.1. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Цель инвестиционной политики компании заключается в обновлении основных производственных фондов с повышением эффективности их работы.

В 2016 году проведено частичное обновление производственных фондов, инвестиционная программа исполнена в полном объеме (0,54 км - модернизация сетей по ул. Бредова) на сумму 10 246 тыс. руб. (без НДС) (в т.ч. расходы на ФОТ и ЕСН). Источником финансирования являются собственные средства - амортизационные отчисления.

Технические мероприятия по обновлению изношенной инфраструктуры теплового комплекса проводятся в рамках разработанных Обществом программ: «Энергосбережение и повышение энергоэффективности АО «Апатитыэнерго» на 2015-2017 годы» и «Инвестиционная программа АО «Апатитыэнерго» на 2015-2017 годы».

4.1.2. НЕОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основными направлениями неосновной деятельности Общества являются:

1. Обслуживание внутридомовых систем отопления и ГВС;
2. Обслуживание приборов учета тепловой энергии и ГВС;
3. Прочие виды деятельности (ремонтно-строительные работы РСУ и т.д.).

В целях улучшения финансового положения Обществом активно используются все возможные ресурсы для получения дополнительного дохода. В 2016 году Общество участвовало в конкурентных процедурах по выбору исполнителя услуг и в 7 из них было признано победителем.

Общий доход от прочих видов деятельности был получен Обществом в сумме 5782 тыс. руб. (без учета НДС):

Анализ неосновной деятельности (по видам деятельности) за 2016 г.

тыс. руб. (без НДС)

Показатели	январь-декабрь 2016 г		Отклонения	
	План	Факт	абс	отн
Выручка от Неосновной деятельности итого, в т. ч.	5 542	5 782	241	104,3
Обслуживание Внутридомовых систем отопления и ГВС	742	603	-139	81
Обслуживание приборов учета тепловой энергии и ГВС	4 244	4 580	336	108
Технологическое присоединение	0	20	20	0
Прочая (Ремонтно-строительные работы РСУ и т.д.)	556	580	24	104
Себестоимость Неосновной деятельности итого, в т. ч.	2 974	5 479	2 504	184
Обслуживание Внутридомовых систем отопления и ГВС	444	599	155	135
Обслуживание приборов учета тепловой энергии и ГВС	2 213	4 385	2 172	198
Технологическое присоединение	0	14	14	
Прочая (Ремонтно-строительные работы и т.д.)	317	481	164	152
Прибыль от продаж по Неосновной деятельности итого, в т.ч.	2 567	304	-2 264	12
Обслуживание Внутридомовых систем отопления и ГВС	298	4	-294	1
Обслуживание приборов учета тепловой энергии и ГВС	2 031	195	-1 836	10

Технологическое присоединение	0	6	6	0
Прочая (Ремонтно-строительные работы и т.д.)	239	99	-140	41

В 2016 г. произошло увеличение расходов, относительно плановых значений, по неосновной деятельности (Обслуживание приборов учета т/эн и ГВС) на 2 172 тыс. руб.:

1. Рост себестоимости по виду деятельности «Обслуживание приборов учета т/эн» связан с увеличением расходов по ФОТ (и соответственно ЕСН) на +1 841 тыс. руб. относительно плановых значений, ввиду изменения процента распределения расходов на неосновную деятельность относительно плановых показателей.

2. Расходы по статье «Услуги по испытанию и поверке и ремонту приборов» превысили плановые значения (на +168 тыс. руб.) в связи с проведением незапланированных поверок приборов по заявкам Заказчиков.

3. Расходы по статье «Материалы» превысили плановые значения (на + 229 тыс. руб.) в связи с проведением незапланированных работ по установке ОДПУ и обслуживанию приборов учета тепловой энергии и ГВС по заявкам Заказчиков (в т.ч. +163 тыс. руб. на приобретение материалов на установку ОДПУ согласно ФЗ № 261-ФЗ от 23.11.2009 г. по адресу ул. Зиновьева, д. 14 - 4 узла учета).

Во исполнение Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности...» от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ в части эксплуатации приборов учета тепла АО «Апатитыэнерго» заключены 53 договора с предприятиями, организациями и учреждениями разных бюджетов на техническое обслуживание и текущий ремонт 297 приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.

Для оперативного управления, обработки и анализа информации с приборов учета тепловой энергии потребителей организована модемная диспетчеризация при помощи сотовой связи. Также с помощью сотовой связи отслеживается работа приборов учета в неограниченном количестве и в реальном времени.

4.2. ЭНЕРГОНАДЗОР. ПРЕТЕНЗИОННАЯ РАБОТА

Для осуществления теплоснабжения потребителей в городе Апатиты был заключено дополнительное соглашение к договору № 5002 от 07.06.2008 г. на оказание услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя № 3-2016 от 04.07.2016 г. с ресурсопроизводителем ПАО «ТГК-1».

Для теплоснабжения потребителей, проживающих в многоквартирных домах, ПАО «ТГК-1» заключены договоры на поставку тепловой энергии в МКД с организациями, осуществляющими предоставление коммунальных услуг в форме управляющих компаний (далее - УК) либо товариществ собственников жилья (далее - ТСЖ). Именно на этих организациях согласно Правилам предоставления коммунальных услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 (далее Правила), лежит обязанность по сбору с собственников жилых помещений в МКД платежей за поставленную тепловую энергию и горячую воду и перечисление денежных средств в адрес теплоснабжающей организации.

При расчетах с Потребителями, имеющими допущенные к коммерческому учету приборы учета тепловой энергии и теплоносителя, размер реализации определяется по фактическим показаниям приборов учета тепловой энергии. При отсутствии у Потребителей приборов учета тепловой энергии реализация в МКД основывается на использовании нормативов потребления коммунальных услуг, установленных законодательными актами Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области, а прочим Потребителям определяется согласно расчетным договорным нагрузкам. В соответствии со ст. 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов.

Организации бюджетной сферы и прочие крупные потребители тепловой энергии оборудованы приборами учета тепловой энергии практически на 100%, что в совокупности с теплыми климатическими условиями также привело к снижению реализации среди данной категории потребителей. В отопительном сезоне 2016-2017 г.г. сотрудниками Общества проводились плановые проверки технического состояния тепловых узлов и систем отопления зданий, находящихся на балансе абонентов. В ходе данной работы был выявлен ряд нарушений технического характера, а также ряд нарушений режимов теплопотребления, о чем были составлены соответствующие Акты и выданы указания об устранении данных нарушений в установленные сроки.

В межотопительный сезон 2016-2017 гг. произведена работа по проверке готовности потребителей к отопительному сезону. В ходе данных мероприятий был проведен комплекс работ по промывке систем отопления абонентов с последующей опрессовкой и проверкой технического соответствия тепловых узлов, о чем были составлены соответствующие Акты.

Общество предпринимает все предусмотренные законодательством Российской Федерации меры для сокращения и предотвращения увеличения дебиторской задолженности. В течение всего 2016 года АО «Апатитыэнерго» проводилась постоянная досудебная (претензионная) и судебная работа по истребованию с должников задолженности.

В 2016 году Обществом взыскано порядка 2 682 тыс. руб. с должников - потребителей коммунальных услуг, являющихся таковыми в силу Правил предоставления коммунальных услуг гражданам, права требования к которым переданы АО «Апатитыэнерго» в качестве отступного в счет погашения требований Общества, включенных в реестр кредиторов МУП г. Апатиты «УЖКХ».

Для истребования задолженности Общество обращается в службы судебных приставов.

4.3. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» деятельность АО «Апатитыэнерго» подлежит государственному регулированию. Тарифы на тепловую энергию на 2016 год с календарной разбивкой были установлены Постановлением Управлением по тарифному регулированию Мурманской области № 59/5 от 18 декабря 2015 года в следующем размере:

- с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года - в размере 376,14 руб./Гкал;
 - с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года - в размере 319,00 руб./Гкал;
- Тариф устанавливается ниже экономически обоснованного уровня.

Анализ источника финансирования операционной деятельности АО «Апатитыэнерго», остающейся в распоряжении Общества после проведения зачета на потери тепловой энергии:

Наименование	2014 г.			2015 г.			2016 г.		
	Утв. в тарифе	Факт	Откл	Утв. в тарифе	Факт	Откл	Утв. в тарифе	Факт	Откл
Отпуск в сеть, тыс. Гкал	778,93	692,87	-86,05	653,78	659,33	5,54	653,78	667,05	13,27
1 полугодие	463,54	367,81	-95,74	395,29	392,11	-3,18	395,28	402,39	7,11
2 полугодие	315,38	325,07	9,68	258,50	267,22	8,73	258,50	264,66	6,16
Полезный отпуск, тыс. Гкал	691,97	617,69	-74,28	566,79	587,36	20,57	566,79	542,82	-23,97
1 полугодие	411,73	326,70	-85,03	343,47	353,08	9,61	343,47	327,05	-16,42
2 полугодие	280,24	291,00	10,75	223,32	234,29	10,97	223,32	215,77	-7,55
Среднегодовой тариф на передачу, руб/Гкал	301,27	301,60	0,34	332,61	332,96	0,35	353,63	353,43	-0,20
1 полугодие, без НДС	299,20	299,20	0,00	304,30	304,30	0,00	376,14	376,14	0,00
2 полугодие, без НДС	304,30	304,30	0,00	376,14	376,14	0,00	319,00	319,00	0,00

НДС									
Выручка (полезный отпуск), тыс.руб. без НДС	208467	186298	-22169	188518	195566	7048	200430	191847	-8583
Потери тыс. Гкал	86,96	75,18	-12	86,99	71,97	-15	86,99	124,23	37
1 полугодие	51,82	41,11	-11	51,82	39,03	-13	51,82	75,34	24
2 полугодие	35,14	34,07	-1	35,18	32,94	-2	35,18	48,89	14
Тариф на ПОТЕРИ, руб/Гкал	1043,51	1012,26	-31	1000,42	1001,82	1	1091,82	1089,80	-2
1 полугодие, без НДС	1023,13	1023,13	0	989,86	989,86	0	1015,99	1015,99	0
2 полугодие, без НДС	1073,57	999,15	-74	1015,99	1015,99	0	1203,52	1203,52	0
Оплата ПОТЕРЬ, тыс.руб. без НДС	90742	76104	-14638	87031	72096	-14935	94981	135386	40405
Потери теплоносителя тыс. м3	138,79	144,03	5	152,48	141,19	-11	152,44	265,64	113
1 полугодие	69,39	74,79	5	78,79	73,93	-5	78,74	85,62	7
2 полугодие	69,39	69,25	0	73,70	67,26	-6	73,70	180,01	106
Среднегодовой тариф на ПОТЕРИ теплоносителя, руб/Гкал	12,08	12,08	0	12,18	14,00	2	16,26	16,21	0
1 полугодие, без НДС	12,08	12,08	0	12,18	12,08	0	16,12	16,12	0
2 полугодие, без НДС	12,08	12,08	0	12,18	16,12	4	16,41	16,41	0
Оплата ПОТЕРЬ теплоносителя, тыс. руб. без НДС	1676,53	1739,93	63	1857,22	1977,35	120	2478,63	4306,29	1828
Удельный вес расходов на компенсацию потерь т/эн в Выручке, %	44	42		47	38		49	73	
Источник финансирования эксплуатационно й деятельности (выручка- оплата потерь)	116048	108454	-7595	99630	121492	21862	102970	52155	-50816
среднегодовой тариф передача	301,27			332,61			353,63		
среднегодовой тариф потери	1043,51			1000,42			1091,82		
Среднегодовой конечный тариф для потребителей, руб./Гкал	1344,78			1333,03			1445,45		

Если сравнивать рост тарифов 2016 г. к 2015 г. (на 8,4%), то по Анализу источника финансирования операционной деятельности видно, что рост покупного тарифа от ПАО «ТГК-1» составляет 81,3%, а составляющая на передачу тепловой энергии АО «Апатитыэнерго» всего 18,6%. Это иллюстрирует тот факт, что ограничение по росту конечного тарифа для потребителей существенно затрагивает именно составляющую на передачу тепловой энергии, т.е. объем затрат АО «Апатитыэнерго», покрываемых за счет установленных тарифов, которые

как говорилось ранее, устанавливаются ниже экономически обоснованного уровня. Данный анализ наглядно показывает колоссальную зависимость финансового результата Общества от объема покупки тепловой энергии и величины покупного тарифа, так как за 2016 год удельный вес расходов на компенсацию потерь тепловой энергии в выручке составил 73 % (по факту 2015 года – 38%).

Финансовые результаты по видам деятельности в рассматриваемом периоде распределились следующим образом:

в тыс. руб.

Вид деятельности	Доходы	Расходы	Результат
Передача тепловой энергии	191 847,16	233 409,08	-41 561,92
Обслуживание приборов учета т/эн.	4 579,56	4 384,73	194,84
Обслуживание ВДС	602,73	598,93	3,79
Прочая уставная деятельность	600,17	495,04	105,13
Всего	197 629,63	238 887,78	-41 258,16

В структуре совокупных доходов, полученных от всех видов деятельности, по-прежнему наибольший доход приходится на передачу тепловой энергии - 191 847,16 тыс. руб., что составляет 97%, т.е. АО «Апатитыэнерго» сохраняет свой профиль.

Основные экономические показатели

тыс. руб. (без НДС)

Показатели	январь-декабрь		
	2014г	2015г	2016г
Выручка	193 093	236 120	197 630
Себестоимость	178 470	187 751	238 888
Прочие доходы	2 985	1 910	2 823
Прочие расходы	10 140	40 829	163 036
Прибыль до налогообложения	7 468	9 450	-201 471
Текущий налог на прибыль	0	0	0
Изменение отложенных налоговых обязательств	80	-6	-9
Изменение отложенных налоговых активов	1 895	7 018	-18 400
Чистая прибыль	5 493	2 438	-183 062

5. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Общая стоимость имущества АО «Апатитыэнерго» за отчетный период уменьшилась на 65 885 тыс. руб. Учитывая снижение активов, необходимо отметить, что внеоборотные активы предприятия увеличились на 52 773 тыс. руб., а оборотные, уменьшились на 118 657 тыс. руб.

В составе внеоборотных активов имело место уменьшение стоимости основных средств на 3 775 тыс. руб. (за счет списания амортизационных отчислений на сумму 14 016 тыс. руб. и увеличение стоимости за счет модернизации тепловых сетей на сумму 10 245 тыс. руб.).

Изменения величины оборотных активов главным образом обусловлены снижением дебиторской задолженности за период на 121 200 тыс. руб., незначительным увеличением материально-производственных запасов на 46 тыс. руб., а также увеличением на расчетном счете денежных средств на 2 497 тыс. руб.

В структуре активов большую часть составляют внеоборотные активы (85,97 %). Оборотные активы составляют 14,03% от общей стоимости активов Общества.

Одновременно в пассиве баланса уменьшение произошло в разделе:

«Капитал и резервы» - на 183 062 тыс. руб.

«Долгосрочные обязательства» - на 9 тыс. руб.

Произошло увеличение Краткосрочных обязательств на 117 186 тыс. руб. (за счет роста кредиторской задолженности на 117 995 тыс. руб.).

Собственный капитал Общества составляет на конец отчетного года 162 522 тыс. руб., что на 183 062 тыс. руб. меньше значения 2015 года. Таким образом, мы можем говорить об отрицательной динамике данного показателя. Снижение обусловлено увеличением непокрытого убытка из-за отрицательного финансового результата в 2016 г.

В целом структура активов характеризуется преобладанием доли внеоборотных активов, а структура пассивов - преобладанием доли краткосрочных обязательств.

Сравнительный аналитический баланс АО «Апатитыэнерго» за 2016 год

Показатель	Абсолютная величина тыс. руб.		Структура, %		Изменения (+, -)			
	начало года	конец года	начало года	конец года	в тыс. руб.	в %	к началу года, %	к Δ итогу баланса, %
1	2	3	4	5	6=3-2	7=5-4	8=6/2	9=6/Σ6
АКТИВ								
I Внеоборотные активы, в т.ч.	368914	421687	66,30	85,97	52773	19,66	14,30	-80,10
Основные средства	365418	361643	65,68	73,73	-3775	-8,05	-1,03	5,73
II Оборотные активы	187485	68828	33,70	14,03	-118657	-19,66	-63,29	180,10
Запасы	6318	6364	1,14	1,30	46	0,16	0,73	-0,07
Дебиторская задолженность	170069	48869	30,57	9,96	-121200	-20,60	-71,27	183,96
Прочие оборотные активы	22	22	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00
Денежные средства	11076	13573	1,99	2,77	2497	0,78	22,54	-3,79
Баланс	556400	490515	100,00	100,00	-65885	0	-11,84	100,00
ПАССИВ								
III Капитал и резервы	345584	162522	62,11	33,13	-183062	-28,98	-52,97	277,85
IV Долгосрочные обязательства	207	198	0,04	0,04	-9	0,00	-4,35	0,01
V Краткосрочные обязательства, из них	210609	327795	37,85	66,83	117186	28,97	55,64	-177,86
Кредиторская задолженность	203782	321777	36,63	65,60	117995	28,97	57,90	-179,09
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00
Баланс	556400	490515	100,00	100,00	-65885	0	-11,84	100,00

В текущем периоде привлеченные средства увеличились на 117 186 тыс. руб. Общество не имеет собственного оборотного капитала, как на начало, так и на конец 2016 г., оборотные активы сформированы исключительно за счет привлеченных средств.

Размер дебиторской задолженности за истекший период снизился на 121 200 тыс. руб. (71%) (создание в 2016 г. резерва по сомнительным долгам в объеме 111 772,6 тыс. руб. в соответствии с действующим Законодательством РФ и Учетной политикой Общества. Списание безнадежной Дебиторской задолженности (ДЗ), основная доля которой приходится на просроченную ДЗ УЖКХ г. Апатиты (97 771 тыс. руб.) и ДЗ населения за коммунальные услуги (10 893 тыс. руб.), будет осуществляться в 2017г. за счет созданного Резерва).

В 2016 года по статье «Прочие расходы» по Решению суда отражены проценты за пользование чужими денежными средствами в пользу ПАО «ТГК-1» на сумму 49 376 тыс. руб. Из таблицы видно, что удельный вес кредиторской задолженности, в общей сумме задолженностей, за отчетный период вырос на 32% (причина – рост кредиторской задолженности (на 117 995 тыс. руб.) при одновременном снижении дебиторской (на 121 200 тыс. руб.)).

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности снизилось до 0,15, т.е. 15 коп. ДЗ приходится на 1 рубль КЗ. Основной дебитор предприятия - МУП г. Апатиты «УЖКХ», его задолженность на конец периода составляет 95 693,35 тыс. руб.; кроме этого долги населения – 8 368,68 тыс. руб. Крупными дебиторами на конец года так же являются ПАО «ТГК-1» - 28 896 тыс. руб., ООО «УК «Апатиты-Комфорт» -1 021,4 тыс. руб., ООО «Юния» - 619 тыс. руб. Долги Управляющих компаний (за установку ОДПУ) со сроком погашения более 12 месяцев – 37 935 тыс. руб. отражаются в составе внеоборотных активов как долгосрочная дебиторская задолженность.

Основной долг предприятия перед теплоснабжающей организацией ПАО «ТГК-1» - 267 509 тыс. руб.

Общество не имеет просроченной задолженности по заработной плате, перед бюджетом и внебюджетными фондами.

5.1. ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ

Динамика показателей ликвидности АО «Апатитыэнерго»

№	Показатель	На начало года	На конец года	Изменение
				(+,-)
1	Коэффициент абсолютной ликвидности (платежеспособности) (денежные средства+ краткосрочные финансовые вложения/краткосрочные обязательства)	0,05	0,04	-0,01
2	Коэффициент быстрой ликвидности (оборотные активы за минусом запасов/краткосрочные пассивы)	0,86	0,19	-0,67
3	Коэффициент текущей ликвидности (оборотные активы за минусом долгосрочной дебиторской задолженности /краткосрочные пассивы)	0,7	0,09	-0,6

Коэффициент абсолютной ликвидности в сравнении с 2015 г. изменились незначительно, в отличие от коэффициентов текущей и быстрой ликвидности (долгосрочная дебиторская задолженность в 2015 г. составила 40 889 тыс. руб., в 2016 г. – 37 935 тыс. руб.).

Коэффициент текущей ликвидности меньше единицы, т.е. предприятие рискует не расплатиться по обязательствам.

Коэффициент быстрой ликвидности меньше единицы (0,19), что указывает на необходимость постоянной работы с дебиторами для обеспечения возможности обращения наиболее ликвидной части оборотных средств в денежную форму для расчетов с поставщиками. У предприятия недостаточно средств для погашения краткосрочных обязательств в случае критического положения, когда не будет возможности продать запасы.

Коэффициент абсолютной ликвидности значительно ниже нормы (0,04) указывает на очень низкую платежеспособность предприятия.

Наблюдается отрицательная динамика роста показателей ликвидности.

5.2. ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ

Показатели		Значение показателя	Нормативное значение
Коэффициент текущей ликвидности	К тл	0,09	Не менее 2
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	К осс	-3,77	Не менее 0,1

Коэффициент обеспеченности собственными средствами (Косс) показывает степень обеспеченности предприятия собственными оборотными активами. Чем больше Косс, тем больше эта обеспеченность и тем лучше финансовая устойчивость.

$$\text{Косс} = (\text{стр.1300} - \text{стр.1100}) / (\text{стр.1200})$$

Основанием для признания структуры баланса неудовлетворительной, а предприятия неплатежеспособным является выполнение одного из условий: Ктл имеет значение менее 2; Косс имеет значение менее 0,1. Показатели таблицы свидетельствуют об отсутствии у Общества собственного оборотного капитала для финансирования текущей деятельности и как следствие о потере финансовой устойчивости и платежеспособности.

Относительные показатели финансового состояния

№ п/п	Наименование показателя	Значение за 2016 год	Нормативное ограничение	Пояснения
1	2	3	4	5
1.1	Рентабельность продаж, %	-17,27		Отношение валовой прибыли к затратам на производство и сбыт продукции Ф. 2 (стр. 2100/стр. 2120)
1.2	Рентабельность продаж по валовой прибыли, %	-20,88		Отношение валовой прибыли к выручке Ф. 2 (стр. 2100/стр. 2110)
1.3	Рентабельность продаж по чистой прибыли, %	-92,63		Отношение чистой прибыли к выручке Ф. 2 (стр. 2400/стр. 2110)
2	Величина собственных оборотных средств, тыс. руб.	-258967		Величина, на которую общая сумма оборотных средств превышает сумму краткосрочных обязательств. Минимальное условие финансовой устойчивости предприятия. Ф. 1 (стр.1200-стр.1500) или (1300+1400-1100)
3	Критический коэффициент ликвидности	0,19	≥ 1	Денежные средства, дебиторская задолженность на 1 руб. срочных обязательств (кредиторская задолженность). Характеризует ожидаемую платежеспособность предприятия. ((стр.1230+стр.1250)/стр.1500))
4	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,04	$\geq 0,2$	Указывает, сколько денежных средств предприятия приходится на 1 руб. срочных обязательств. (стр.(1250+1240/стр. 1500))
5	Коэффициент финансовой независимости	0,33	$\geq 0,5$	Показывает удельный вес собственных средств в общей сумме источников финансирования. ((стр.1300/стр.1700)
6	Коэффициент обеспеченности собственными источниками финансирования	2,36	$\geq 0,8$	Показывает, какая часть оборотных активов финансируется за счет собственных источников. (стр.1300/стр.1200)
7	Коэффициент	2,02	≤ 1	Отношение величины обязательств к величине

	соотношения заемных и собственных средств			собственных средств. Сколько заемных средств приходится на 1 руб. собственных вложений. ((стр.1400+стр.1500)/стр.1300))
8	Коэффициент оборачиваемости собственного капитала	1,22		Показывает отношение годовой выручки к среднегодовой величине собственного капитала организации. (стр.2110 ф.2/стр.1300 ф.1)
9	Коэффициент оборачиваемости совокупного капитала	0,40		Выручка от реализации на 1 руб. всего имущества предприятия. (стр.2110 ф.2/стр.1600 ф.1)
10	EBITDA, тыс. руб.	23587		Объем прибыли до вычета расходов по процентам, уплаты налогов и амортизационных отчислений (стр. 2300+(стр. 2330+ амортизация ОС и НМА))
11	Прибыль на акцию, руб./шт.	0,00		

5.3. СОСТОЯНИЕ ЧИСТЫХ АКТИВОВ

Расчет чистых активов

Показатели баланса	На начало года	На конец года
<i>Активы</i>		
1. Внеоборотные активы	368 915	421 687
Нематериальные активы	99	311
Основные средства	365 418	361 643
Долгосрочная дебиторская задолженность		37 935
Незавершенное строительство		
Доходные вложения в материальные ценности		
Долгосрочные финансовые вложения	0	
Отложенные налоговые активы	3 388	21 788
Прочие внеоборотные активы	10	10
2. Оборотные активы	187 485	68 828
Запасы (строка 1210 баланса)	6 318	6 364
Дебиторская задолженность	170 069	48 869
Краткосрочные финансовые вложения		
Денежные средства	11 076	13 573
Прочие оборотные активы	22	22
Итого активы:	556 400	490 515
<i>Пассив</i>		
4. Долгосрочные обязательства	207	198
Займы и кредиты		
Отложенные налоговые обязательства	207	198
Прочие долгосрочные обязательства		
5. Краткосрочные обязательства	210 609	327 795
Займы и кредиты		
Кредиторская задолженность	203 782	321 777
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	0	0
Резервы предстоящих расходов		
Доходы будущих периодов	2 250	2 164
Оценочные обязательства	4 577	3 854
Итого пассивы:	556 400	490 515
Стоимость чистых активов	347 833	164 685
Уставный фонд	355 368	355 368

За отчетный период валюта баланса уменьшилась на 65 885 тыс. руб., а собственный капитал снизился на 183 062 тыс. руб. (стр. 1300 Ф. 1).

Под чистыми активами понимается «величина, определяемая путем вычитания из суммы активов акционерного общества, принимаемых к расчету, суммы его обязательств, принимаемых к расчету». Таким образом, чистые активы показывают, насколько активы

организации превышают ее обязательства (как краткосрочного, так и долгосрочного характера), то есть позволяют оценить уровень платежеспособности организации. По своей сути чистые активы можно идентифицировать с величиной собственного капитала, поскольку они отражают уровень обеспеченности вложенных собственниками средств активами организации. В практической деятельности утвердилось понимание чистых активов как активов предприятия (коммерческой организации), свободных от всех долговых обязательств. Величина чистых активов рассчитывается на основании данных бухгалтерского баланса и отражается в отчете об изменениях капитала (форма № 3).

Показатель	в тыс. руб.		в % к валюте баланса	
	на 01.01.16	на 31.12.16	на 01.01.16	на 31.12.16
1. Чистые активы	347 833	164 685	62,5	33,5
2. Уставный капитал	355 368	355 368	72,4	63,9
3. Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1-стр.2)	- 7 535	- 190683	-1,3	-38,9

Требование п.6 ст. 35 Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ о превышении чистых активов над величиной уставного капитала не выполняется. Уменьшение чистых активов в 2016 году обусловлено получением убытка.

Общество намерено продолжать деятельность по передаче тепловой энергии в 2017 году: действие договора на передачу тепловой энергии с ПАО «ТГК-1» №5002 от 07.06.2008 года пролонгировано на 2017 год. Сокращения основного персонала не планируются.

6. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Определяющим фактором, влияющим на экономический рост и эффективность любого производства, является наличие на предприятии человеческих ресурсов, способных профессионально решать поставленные производственные задачи. Стабильное развитие и эффективность работы нашего Общества — это в первую очередь заслуга и результат ежедневного труда его сотрудников. Осознавая, что от квалификации работников, их профессиональной подготовки и деловых качеств в значительной мере зависит эффективность производства, АО «Апатитыэнерго» стремится привлечь квалифицированные кадры, обеспечить им комфортные условия труда и достойный уровень социальной защиты, а также постоянно способствовать повышению профессионального уровня работников. Администрация Общества прилагает максимум усилий для того, чтобы в ходе работы раскрывались лучшие профессиональные и личностные качества сотрудников.

По структуре АО «Апатитыэнерго» состоит из следующих подразделений:

- административно-управленческий аппарат, включающий руководящий персонал и функциональные отделы;
- эксплуатационный район (АРТС);
- автотранспортный участок (АТУ);
- отдел КИПиА;
- участок ремонтного обслуживания электрооборудования (РОЭ);
- ремонтно-строительный участок (РСУ).

6.1. СТРУКТУРА АО «АПАТИТЫЭНЕРГО» И ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА

Списочная численность работников Общества по состоянию на 31.12.2016 года составила 84 человека. Численность персонала по сравнению с 2015 г. снизилась на 9%.

Структура и численность персонала в 2016 году



Списочная численность	2014	2015	2016
Численность работников на начало отчетного периода	133	115	93
Принято работников всего	19	4	22
Выбыло работников всего	37	26	31
Численность работников на конец отчетного периода	115	93	84

6.2. СТРУКТУРА КАДРОВОГО СОСТАВА ПО КАТЕГОРИЯМ РАБОТНИКОВ, ВОЗРАСТУ И СТАЖУ РАБОТЫ В ОТРАСЛИ

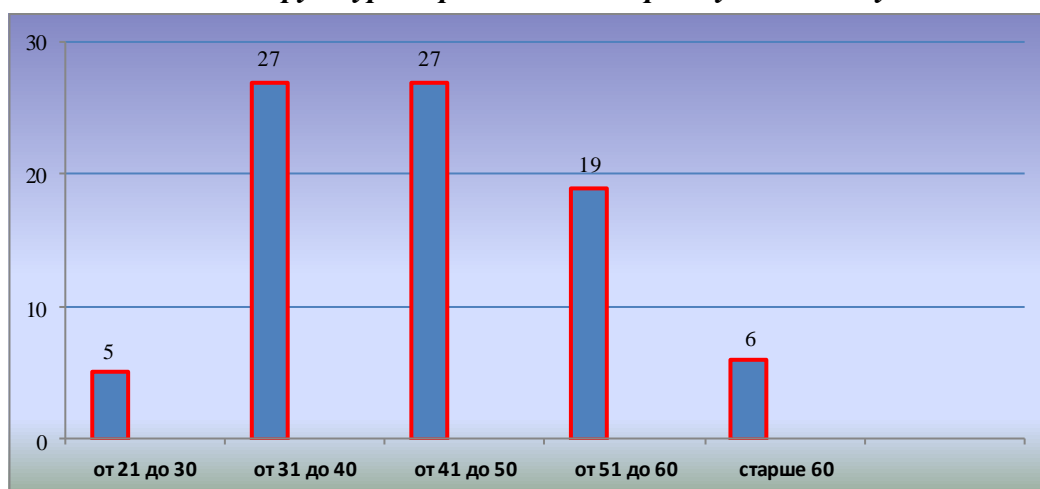
Структура персонала Общества в 2016 году не претерпела существенных изменений по сравнению с 2015 годом. В структуре кадрового состава наибольший удельный вес приходится на категорию рабочих (89%), что связано со спецификой деятельности Общества.

Категория работников	По состоянию на 31.12.2015 г.	По состоянию на 31.12.2016 г.
Работающие – всего, в том числе:	93	84
Руководители	13	12
Специалисты	12	9
Служащие	8	7
Рабочие	60	56

Тенденция к омоложению персонала, начавшаяся в 2014 году, остается на позитивном уровне. Для этого на предприятие принимаются на вакантные должности работники, не имеющие высокой квалификации, но готовые обучаться новой профессии для того, чтобы в дальнейшем заменить специалистов, уходящих на заслуженный отдых. Средний возраст сотрудников по состоянию на 31 декабря 2016 года составил 45 лет (в 2015г. - 52 года).

При этом 52% персонала составляют работники, находящиеся в наиболее экономически и социально активном возрасте — до 45 лет. Такое сочетание молодых, инициативных работников и опытных, высокопрофессиональных сотрудников, передающих свои знания и умения молодым специалистам, представляет собой оптимальную возрастную структуру персонала. Основная масса работников, около 54%, имеет стаж работы в отрасли и непосредственно в АО «Апатитыэнерго» от 10 до 18 лет.

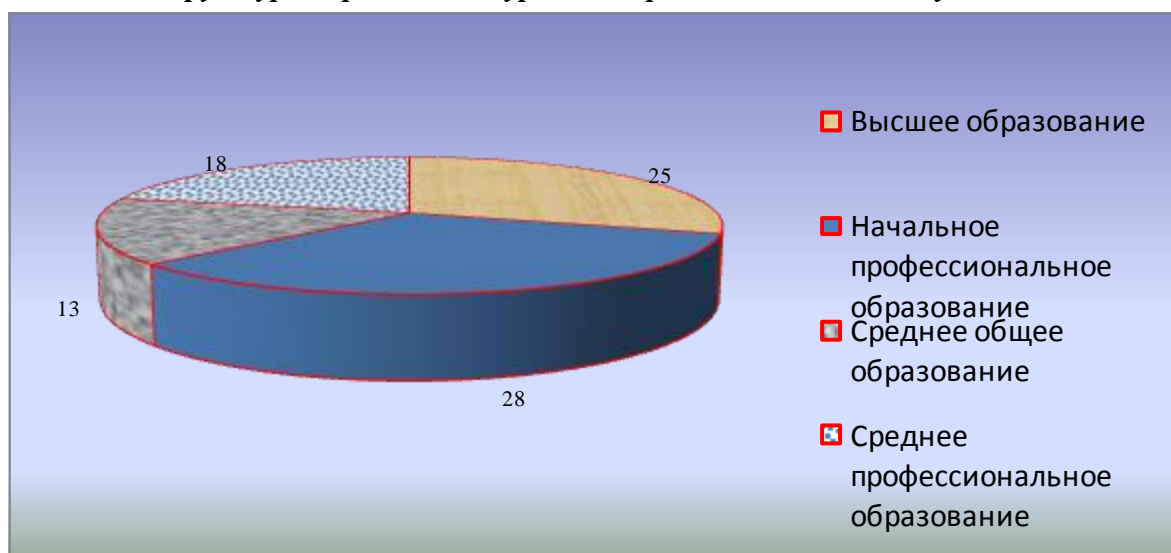
Структура персонала по возрасту в 2016 году



6.3. ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА

Общество заинтересовано в постоянном росте квалификации своих сотрудников, повышении их профессиональной эрудиции, готовности к восприятию новых технологий и видов техники, поэтому предоставляет работникам возможности для совершенствования профессиональных навыков и знаний, развития профессиональных качеств, карьерного роста. В связи с этим в Обществе большое внимание уделяется вопросам повышения квалификации специалистов и руководителей на курсах и семинарах, а также получению сотрудниками дополнительного профессионального образования в российских вузах.

Структура персонала по уровню образования в 2016 году



В Обществе созданы все необходимые условия для совмещения сотрудниками работы с обучением в учебных заведениях высшего и среднего профессионального образования. Им в полном объеме предоставляются льготы, предусмотренные законодательством. В 2016 году 1 работник воспользовались возможностью совмещения работы с обучением, было предоставлено 20 календарных дней учебного отпуска. Сотрудники в 2016 году повышали свой профессиональный уровень на различных курсах повышения квалификации и семинарах за счет средств работодателя. В установленные законодательством сроки проводится обязательная аттестация руководителей и специалистов производственных участков и служб Общества. Адаптация новых работников является одним из основных направлений в кадровой политике АО «Апатитыэнерго». С этой целью в Обществе используется система наставничества как форма адаптации, практического обучения и воспитания новых работников. Наставники из числа наиболее квалифицированных работников помогают новому сотруднику в освоении профессии и овладении в полном объеме должностными обязанностями за счет ознакомления с методами и приемами труда при передаче наставником личного опыта. Система позволяет обучить в минимальные сроки необходимому профессиональному мастерству, соблюдению требований нормативных документов, в том числе по охране труда. Система содействует вхождению новичка в трудовой коллектив, освоению им корпоративной культуры и установлению длительных трудовых отношений. Кроме того она воспитывает у новых сотрудников чувство личной ответственности за эффективную работу на порученном участке работы.

Особенности современного состояния отрасли ЖКХ, наличие элементов кризисных явлений в экономике России предъявляют особые требования к кадровой политике предприятий. Эффективность работы предприятия всегда связана с людьми, которые на нем работают, зависит от их знаний, компетенций, квалификации, дисциплины, мотивации, способности оперативно и грамотно решать возникающие проблемы и восприимчивости к обучению конкретных людей. Именно поэтому кадровая политика Общества направлена на

увеличение в составе рабочей силы тех людей, кто обладает необходимым уровнем образования, знаниями, и опытом трудовой деятельности. Общество стремится к гибкой кадровой политике – с одной стороны она должна быть стабильной, поскольку именно со стабильностью связаны определенные ожидания работника, с другой стороны – динамичной, т.е. корректироваться и перестраиваться в соответствии с изменением производственной и экономической ситуации. Поэтому найм работников, их отбор и продвижение, обучение и расстановка производятся в соответствии со сложившейся производственной ситуацией.

6.4. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Социальная политика является неотъемлемой частью политики управления человеческими ресурсами и направлена на обеспечение социальной защищенности работников, мотивацию работников к длительной и эффективной работе в компании и реализуется путем предоставления льгот, гарантий и компенсаций, создания комфортных и безопасных условий труда. Основные направления и принципы социальной политики закреплены в основном социальном документе — Коллективном договоре АО «Апатитыэнерго». Система оплаты труда, действующая в Обществе, предусматривает установление должностных окладов и тарифных ставок с учетом квалификации и деловых качеств конкретных работников, текущее премирование за результаты производственной деятельности работников, доплаты и надбавки в зависимости от условий труда и объема выполняемых работ, единовременное премирование, а также выплату вознаграждения по итогам работы. Заработная плата работникам выплачивается регулярно в положенные сроки. Задолженность по выплате заработной платы сотрудникам АО «Апатитыэнерго» отсутствует.

В соответствии с положениями Коллективного договора осуществляются следующие мероприятия за счет средств Общества:

- оплата оказанных ритуальных услуг или выплата материальной помощи на погребение в случае смерти членов семьи работника, в случае смерти самого работника;
- выделение средств на приобретение новогодних подарков детям сотрудников;
- выделение материальной помощи на лечение, когда состояние здоровья работника требует срочного дорогостоящего лечения, без которого работник может утратить трудоспособность, при заболеваниях создающих угрозу жизни человека.

При наличии прибыли производится выплата единовременного вознаграждения:

- в связи с юбилейными датами;
- в связи с бракосочетанием;
- в связи с рождением ребенка;
- выплата единовременного пособия работникам при увольнении с предприятия в связи с уходом на пенсию в размере, зависящем от стажа работы на предприятии.

На работников распространяются все виды и условия обязательного социального страхования, непосредственно связанные с трудовой деятельностью, предусмотренные федеральными законами.

6.5. НАГРАДНАЯ ПОЛИТИКА

За заслуги перед государством, городом, топливно-энергетическим комплексом, нашим Обществом, за заслуги в организации устойчивого и качественного функционирования системы теплоснабжения города представляются к награждению и поощрению работники, добившиеся значительных результатов в повседневной работе, в освоении и внедрении новых техник и технологий. Так в 2016 году работники Общества были награждены и поощрены:

- Благодарственным письмом главы муниципального образования – 1 чел.
- Благодарственным письмом губернатора Мурманской области – 1 чел.

Награжденным и поощренным работникам Общества выплачивается единовременное вознаграждение, зависящее от вида награждения или поощрения. Также материальное и моральное поощрение работников производится за высокопрофессиональное выполнение трудовых обязанностей, продолжительную и безупречную работу и другие успехи в труде. При наличии прибыли производится единовременное вознаграждение отличившихся работников в честь профессиональных праздников и иных знаменательных дат.

6.6. ОХРАНА ТРУДА И ЗДОРОВЬЯ СОТРУДНИКОВ

АО «Апатитыэнерго» проводит активную работу в области охраны труда работников, создания здоровых и безопасных условий труда, предупреждения производственного травматизма и профессиональной заболеваемости, в рамках которой выполняется комплекс мероприятий. Общая сумма затрат на проведение таких мероприятий в 2016 г. составила 1,4 млн. руб. (без учета НДС). В соответствии с положениями Коллективного договора за счет средств Общества осуществляются следующие мероприятия:

- работникам, занятым на работе с вредными условиями труда производится выдача спецпитания (молоко);
- производственный персонал обеспечивается сертифицированной спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты;
- работники, занятые на работах в условиях производственных загрязнений, обеспечиваются смывающими и обезвреживающими средствами;
- организовано проведение предварительных (при поступлении на работу, при переводе на другую работу) и периодических (в течение трудовой деятельности) медицинских осмотров;
- периодически осуществляется контроль за уровнем вредных или опасных производственных факторов на рабочих местах, принимаются меры для устранения причин, вызывающих их повышенный уровень;
- обеспечивается в соответствии с утвержденными графиками лабораторный контроль за соблюдением санитарно-гигиенических норм на рабочих местах и в производственных помещениях;
- работникам, занятым на работах с вредными и опасными условиями труда, в соответствии с действующим законодательством установлены доплаты к тарифным ставкам;
- работникам, занятым на работах с вредными и опасными условиями труда, предоставляются дополнительные оплачиваемые отпуска за фактически отработанное в данных условиях время.

На постоянной основе осуществляется обучение, инструктаж работников и проверка знаний работниками норм, правил и инструкций по охране труда. Ежегодно в Обществе для рабочих проводится 20-ти часовое обучение по охране труда с последующей проверкой знаний, проводится обучение персонала по организации и производству работ повышенной опасности; проводятся противоаварийные и противопожарные тренировки. Персонал Общества в обязательном порядке обучается безопасным методам работы, культуре производства.

В 2013 году в Обществе разработано Положение об организации производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на производственных объектах АО «Апатитыэнерго», согласованное в Северо-Западном Управлении Ростехнадзора.

В 2016 году работа в соответствии с разработанным Положением была продолжена. В 2015 г. в Обществе досрочно проведена специальная оценка условий труда на 11 рабочих местах в соответствии с законодательством РФ, с целью отражения реальной картины условий труда в Обществе после реализации плана мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда за счет средств Общества в 2011-2015 г.г. По ее итогам разработан перечень рекомендуемых мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда. В результате досрочно проведенной в Обществе специальной оценки условий труда (далее СОУТ) и утверждении 13.04.2015 г. отчета о ее проведении, на 9-ти основных рабочих местах не выявлено наличие тех или иных вредных производственных факторов или их фактическая

величина не оказывает вредное воздействие на организм работника. Класс условий труда, по сравнению с установленным по результатам предыдущей аттестации рабочих мест снизился, и установлен как 2 (допустимый). Результат СОУТ показывает, что план мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда за счет средств Общества в 2011-2015гг. реализован качественно и в полном объеме. Производственные и административные здания, сооружения, помещения и территории приведены в соответствие с санитарными нормами и правилами.

Таким образом, система мотивации работников АО «Апатитыэнерго» к производительному труду, сочетающая в себе материальное и нематериальное стимулирование, обеспечение безопасных условий труда на рабочих местах, забота о здоровье каждого работника и создание комфортного психологического климата в коллективе направлена на привлечение и удержание квалифицированного персонала, повышение заинтересованности работников в результатах труда. Проводимая социальная политика позволяет удерживать в необходимом объеме квалифицированные кадры, что в свою очередь положительно отражается на качестве работы Общества.

7. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Общая тенденция деятельности предприятия в области экологии - последовательное снижение фактического воздействия на окружающую среду. Исходя из этого принципа, формируется экологическая политика предприятия, осуществляется планирование, организация и практическая реализация деятельности, оцениваются достигнутые результаты в области сокращения воздействия на окружающую среду.

Практической основой деятельности предприятия в области экологии является предотвращение воздействия на окружающую среду, к числу наиболее характерных направлений которой относятся:

- сбережение и экономия сырья, материалов, энергетических ресурсов;
- последовательное сокращение потерь сырья, материалов, реагентов, потребляемой энергии (в том числе технологических потерь, потерь при складировании и транспортировке, неучтенных потерь и т.п.);
- усовершенствование основных и вспомогательных технологических процессов с целью сокращения источников образования загрязняющих веществ, отходов и других вредных факторов воздействия на окружающую среду;
- поддержание экологического порядка в производственных помещениях, на производственных площадках, в зоне влияния производства на окружающую среду.
- информирование и образование персонала предприятия в области предотвращения воздействия на окружающую среду; снижение экологического риска для персонала.

Для достижения поставленных целей на предприятии в 2011 году проведены инвентаризация предприятия, как источника образования отходов, и классификация отходов с определением класса опасности. Разработаны паспорта опасных отходов, проекты нормативов образования отходов и предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Получены лимиты на размещение отходов и разрешение на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

В 2016 году получен новый документ регламентирующий лимиты на образование и размещение отходов в результате производственной деятельности Общества сроком на 5 лет.

В 2017 году запланировано получение нового разрешения на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в связи с истекшим сроком действия предыдущего.

На предприятии организован производственный и экологический контроль установленных нормативов, правил обращения с опасными отходами и веществами. Персонал предприятия обучен в области обращения с опасными отходами, назначены ответственные лица.

Предприятие не осуществляет деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов 1-4 классов опасности, а передает отходы лицензированным предприятиям для дальнейшего использования, обезвреживания, размещения (захоронения).

8. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Основными целями деятельности АО «Апатитыэнерго» в 2017 году являются:

- обеспечение конкурентоспособности оказываемых услуг;
- качественное и бесперебойное обеспечение тепловой энергией и горячим водоснабжением потребителей г. Апатиты;
- укрепление финансового положения Общества;
- повышение надежности и безопасности работы оборудования, зданий, сооружений, устройств и систем управления;
- обновление основных производственных фондов путем технического перевооружения, реконструкции и модернизации оборудования.

Физический износ и моральное старение тепловых сетей и оборудования являются одной из главных проблем, влияющих на стабильную деятельность Общества. Для обеспечения надежности теплоснабжения внедряются новые схемы прокладки трубопроводов тепловых сетей, проводятся мероприятия по внедрению новых технологий и новой техники, мероприятия по улучшению охраны труда.

На 2017 год запланировано выделение средств на ремонт имущества в размере 11 165 тыс. руб., в т.ч. на модернизацию тепловых сетей - 5 064 тыс. руб.

При этом в рамках установленных для АО «Апатитыэнерго» тарифов, Общество испытывает определенные трудности по обеспечению надлежащего выполнения одной из приоритетных задач – обеспечение качественного и надежного теплоснабжения города Апатиты:

1. Объемы капитальных вложений не соответствуют реальным потребностям Общества исходя из высокого уровня износа Основных средств, в том числе тепловых сетей и оборудования, автотранспорта и так далее;

2. Недостаточный рост уровня заработной платы сотрудников, исходя из экономической ситуации в стране (инфляционные процессы и др.).

(Руб./Гкал)

Тариф на передачу т/энергии	2013		2014		2015		2016		2017	
	заявка ЭСО	Утв. КТР	заявка ЭСО	Утв. КТР	заявка ЭСО	Утв. КТР	заявка ЭСО	Утв. КТР	заявка ЭСО	Утв. КТР
январь-июнь	318,02	268,14	388,26	304,3	489,54	304,3	340,79	376,14	448,65	319,00
июль-декабрь	318,02	277,11	388,26	376,14	489,54	376,14	340,79	319,00	448,65	510,90

В целях улучшения положения АО «Апатитыэнерго», восстановления его платежеспособности, повышения финансовых результатов и основных ключевых показателей деятельности компании, Руководство организации ставит перед собой следующие **приоритетные задачи:**

1. Проведение работы в рамках тарифного регулирования, направленной на установление в ближайшей перспективе надлежащего уровня тарифа (экономически обоснованного) и обеспечивающего:

- Увеличение объемов расходов на капитальный ремонт тепловых сетей;
- Увеличение расходов на ФОТ с целью индексации заработной платы сотрудников;
- Компенсацию недополученных в предыдущие годы объемов выручки, относительно утвержденных КТР Мурманской области объемов - («выпадающие доходы»).

2. Обеспечение контроля за объемами отпущенной тепловой энергии в тепловые сети АО «Апатитыэнерго» по показаниям приборов учета (установленных и планируемых к установке) в точках поставки - границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Общества и Апатитской ТЭЦ в рамках действующего Законодательства РФ (Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Правила

коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 г. № 1034):

2.1. Осуществление работ, направленных на дооснащение приборами учета в период 2016-2017 годов 5 (пяти) участков тепловых сетей АО «Апатитыэнерго», присоединенных к магистральным тепловым сетям АТЭЦ в районе «Белореченск» г. Апатиты (5 точек поставки на границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности: ИТК-3; ИТК-6 – два УУТЭ; ИТК-12а; ШТК-6).

2.2. Определение и согласование методики расчета величины тепловой энергии, теплоносителя, передаваемых филиалом «Кольский» ПАО «ТГК-1» в магистральные сети АО «Апатитыэнерго», а также методики определения величины тепловых потерь за расчетный период (месяц) в случае осуществления расчетов за переданную тепловую энергию, теплоноситель с учетом показаний, установленных и допущенных в эксплуатацию приборов учета на границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности АО «Апатитыэнерго» и Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1».

3. Снижение размера дебиторской и кредиторской задолженностей и укреплению финансовой устойчивости предприятия (в т.ч. просроченной дебиторской задолженности от МУП г. Апатиты «УЖКХ» и населения) путем наращивания объемов претензионно-исковой работы с целью погашения части просроченной кредиторской задолженности перед ПАО «ТГК-1» за поставленную тепловую энергию.

4. Разработка и осуществление мероприятий, направленных на развитие неосновной деятельности: проведение в Апатитско-Кировском районе, а так же в других районах Мурманской области анализа рынка услуг теплоэнергетического комплекса, обслуживания внутридомовых систем отопления и ГВС, обслуживания приборов учета тепловой энергии с целью выхода на рынок, участие в аукционах и конкурсах на выполнение ремонтно-строительных работ и т.д.

Выполнение поставленных задач должно обеспечить увеличение доходов Общества и снижение затрат на передачу тепловой энергии потребителям.

9. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Управление рисками для Компании является одним из важнейших элементов стратегического управления и внутреннего контроля.

Политика АО «Апатитыэнерго» в области управления рисками предполагает четкую постановку количественных ориентиров в отношении целевых объемов операций, прозрачность текущих операций и стратегических планов Общества. В качестве одного из важнейших механизмов управления рисками Компания рассматривает тесное взаимодействие с заинтересованными сторонами, определение общих ориентиров и целей.

9.1. СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

АО «Апатитыэнерго» зарегистрировано в качестве налогоплательщика и осуществляет свою производственную деятельность на территории Мурманской области.

По предварительным данным Министерства экономического развития Мурманской области итоги 2016 года характеризуются снижением значения большинства ключевых показателей области относительно уровня 2014-2015 гг., что обусловлено негативным влиянием как внешних, в том числе политических факторов (эскалация санкций, ухудшение рыночной конъюнктуры), так и ухудшением внутренних условий развития российской экономики (ослаблением курса рубля, снижение доступности кредитных ресурсов и потребительского спроса).

Для Общества наиболее значимыми факторами являются снижение платежеспособности потребителей, усиливающаяся неопределенность цен на товары, снижение доступности кредитных ресурсов и их высокая стоимость, жесткие бюджетные ограничения в части субсидирования. В настоящее время, учитывая последствия финансового кризиса, политическую обстановку в стране можно оценить как неустойчивое. В случае отрицательного изменения ситуации в регионе присутствия, в том числе увеличения налогового бремени или ухудшения инвестиционного климата в целом, Общество планирует проводить соответствующие мероприятия по минимизации издержек производства.

Региональные риски могут также проявиться как последствия от непопулярных действий правительства, которые сказываются на некоторых регионах более негативно, чем на других. В целом ситуацию в регионе присутствия можно охарактеризовать как относительно стабильную для деятельности Общества.

Вероятность военных конфликтов и введения чрезвычайного положения в стране и в регионе незначительна. В случае возникновения возможных военных конфликтов Компания несет риски выведения из строя его основных средств. Риски, связанные с географическими особенностями региона, в том числе повышенной опасностью стихийных бедствий, возможным прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью, не оказывают существенного влияния на Общество, поскольку регион деятельности компании мало подвержен таким рискам.

9.2. ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

К основным отраслевым рискам Компания относит следующие риски:

9.2.1. ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ РИСКИ

Износ основных фондов и старением оборудования, перебои в производстве тепловой энергии, потеря надежности теплоснабжения.

Для снижения эксплуатационных рисков предусматриваются следующие меры:

- освоение капитальных вложений в объеме амортизационных отчислений, направленных на восстановление основных фондов;
- реконструкция объектов сетевого хозяйства;

- техническое перевооружение основных фондов;
- повышение операционной эффективности путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии;
- проведение взвешенной финансовой политики.

9.2.2. РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ ЦЕН НА ЭНЕРГОРЕСУРСЫ, СЫРЬЕ И УСЛУГИ

Поскольку расходы на энергоресурсы, сырье и услуги, используемые Обществом в своей деятельности, учитываются при формировании тарифов степень риска, связанного с изменением цен на энергоресурсы, сырье и услуги, достаточно высока. Такой риск связан с возможным замораживанием или снижением тарифов на услуги оказываемые предприятием.

9.2.3. ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

Возможные финансовые риски, отражающиеся на деятельности Общества, должны регулироваться уровнем устанавливаемого тарифа на тепловую энергию. Тариф на тепловую энергию утверждает Комитет по тарифному регулированию Мурманской области не выше значений предельных уровней тарифов, устанавливаемых государством. В результате высокой степени зависимости тарифной политики от решений органов государственной и муниципальной власти возникает риск установления тарифов ниже экономически обоснованного уровня. Также одним из существенных факторов, влияющих на расходы и, как следствие, на финансовый результат Общества, является уровень инфляции. Риск влияния инфляции может возникнуть в случае, когда получаемые денежные доходы обесцениваются с точки зрения реальной покупательной способности денег быстрее, чем растут номинально. Рост инфляции может привести к увеличению затрат предприятия (за счет роста цен на ГСМ, энергоресурсы и товарно-материальные ценности) и, как следствие, падению прибыли Общества и соответственно рентабельности его деятельности. Однако уровень инфляции в настоящее время представляется умеренным и прогнозируемым. Общество способно учитывать ситуацию при планировании своей финансовой деятельности. Для минимизации данных рисков АО «Апатитыэнерго» проводит систематический мониторинг, контроль и анализ макроэкономических показателей, прогнозных темпов инфляции, которые учитываются при расчете тарифов на тепловую энергию и формировании плана Общества. Риски убытков, связанные с непредвиденным изменением цен на тепловую энергию, также оказывают значительное влияние на деятельность АО «Апатитыэнерго». Возможны ситуации, при которых цена на тепловую энергию для компенсации потерь, предусмотренная планом Общества, будет превышена и потребуются дополнительные средства для оплаты покупных ресурсов.

9.2.4. ПРАВОВЫЕ РИСКИ

Законодательные риски предпринимательской деятельности связаны с тем, что интересы энергокомпаний могут входить в противоречие с проводимой государственной политикой по регулированию отрасли, с отсутствием ясной нормативно-правовой базы и необходимостью планирования на ее основе хозяйственной деятельности.

В условиях кризисной ситуации государство не может себе позволить инициировать законодательные акты, осложняющие ситуацию в отрасли. В связи с этим правовые риски для Общества можно обозначить как незначительные.

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 общества 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 компании (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на ее деятельность.

В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью предприятия, Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

9.2.5. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ)

К производственным (технологическим) рискам отнесены риски, связанные с опасностью получения убытков в связи с аварийными ситуациями на тепловых трубопроводах:

- Риск повреждения (утраты) имущества. Для минимизации данного вида риска Общество осуществляет страховую защиту имущественных интересов.
- Риск предъявления АО «Апатитыэнерго» основанных на законе требований третьих лиц о возмещении вреда, причиненного Обществом их жизни, здоровью или имуществу и окружающей природной среде при эксплуатации опасного производственного объекта и/или транспортного средства. Для минимизации данного вида риска Общество осуществляет страховую защиту имущественных интересов.

9.2.6. ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ РИСКИ

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

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

В настоящее время имеются следующие экологические риски:

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

АО «Апатитыэнерго» следит за изменением законодательства в области защиты окружающей среды с целью недопущения возможных нарушений в данном направлении.

Исходя из представленных выше оценок рисков и возможностей энергосистемы, можно сделать следующие выводы:

- деятельность Общества достаточно стабильна и востребована;
- не ожидается появление конкуренции в ближайшее время со стороны прочих теплосетевых организаций в связи с почти полным охватом потребительского рынка оказания услуг по передаче тепловой энергии на территории г. Апатиты;
- ввиду старения оборудования все более актуальной становится проблема модернизации и реконструкции уже имеющегося;
- для повышения рентабельности деятельности Общества необходимо дальнейшее снижение издержек на собственные нужды, техническое перевооружение, применение современных материалов, развитие систем и средств учета энергии, снижение потерь тепловой энергии при ее передаче.

10. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Корпоративное управление Обществом осуществляется в соблюдении Кодекса корпоративного поведения и основано на стремлении компании повысить привлекательность Общества в глазах существующих и потенциальных инвесторов и партнеров и на принципе устойчивого развития Общества и повышения отдачи от инвестиций в акционерный капитал в долгосрочной перспективе.

Общество не является публичным, ценные бумаги не допущены к организованным торгам, единственным акционером Общества является Муниципальное образование город Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области в лице Комитета по управлению имуществом Администрации города Апатиты Мурманской области, в связи с чем подробная информация о соблюдении Кодекса корпоративного управления не приводится.

10.1. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Сведения о размере, структуре уставного капитала Общества

Размер уставного капитала: **355 367 700 руб.**

Уставный капитал разделен на 3 553 677 штук обыкновенных акций. Наличие привилегированного типа акций не предусмотрено.

Сведения об изменении размера уставного капитала Общества

В 2016 году изменения размера уставного капитала посредством размещения дополнительных акций из числа объявленных акций за счет имущества не происходили.

Сведения об акциях:

№ пп	Наименование	Категория акций
1	Тип	обыкновенные
2	Номинальная стоимость каждой акции	100,00 рублей
3	Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными)	3 553 677 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
5	Количество объявленных акций	160 050 штук
6	Количество акций, находящихся на балансе Общества	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 Общества	таких акций нет
8	Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации	1-01-05166-D от 30.12.2010 года

10.2. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА

Решения о начислении и выплате (объявлении) дивидендов за 2016 год Обществом не принимались.

10.3. 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.

10.3.1. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ОБЩЕСТВА

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Общее собрание акционеров ежегодно рассматривает итоги деятельности Общества. Порядок проведения собрания акционеров регламентируется Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества.

Компетенция общего собрания акционеров определена Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом АО «Апатитыэнерго».

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров и исполнительному органу Общества.

Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Сведения об общем количестве акционеров Общества:

Единственным акционером АО «Апатитыэнерго» является Муниципальное образование город Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области в лице Комитета по управлению имуществом Администрации города Апатиты Мурманской области, которому принадлежит 100 % уставного капитала Общества.

10.3.2. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

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

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

Главными целями и задачами деятельности Совета директоров Общества являются:

- определение стратегии развития Общества, направленной на повышение его рыночной капитализации и инвестиционной привлекательности, достижение максимальной прибыли и увеличение активов Общества;
- обеспечение реализации и защиты прав и законных акционеров Общества, а также содействие разрешению корпоративных конфликтов;
- обеспечение полноты, достоверности и объективности раскрытия информации об Обществе для акционеров и иных заинтересованных лиц;
- создание эффективных внутренних контрольных механизмов;
- регулярная оценка деятельности исполнительных органов Общества и работы менеджмента.

Сведения о членах Совета директоров Общества, избранных решением единственного акционера 15.06.2016 года:

№ п/п	ФИО члена Совета директоров	Год рождения	Сведения об образовании	Сведения об основном месте работы	Сведения о владении акциями, % участия в уставном капитале
1	Бежок Евгений Сергеевич	1987	Высшее, Петрозаводский государственный университет, 2009 г.	Председатель Комитета по управлению имуществом Администрации города Апатиты	Акций не имеет
2	Дерябин Руслан Михайлович	1978	Высшее, Мурманский государственный технический	Генеральный директор АО	Акций не имеет

			университет, специальность «Менеджмент организации», 2007 г.	«Апатитыэнерго»	
3	Смирнов Евгений Викторович	1978	Высшее, Мурманский государственный технический университет, специальность «Финансы и кредит», 2001 г.	Директор по экономике и финансам Филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1»	Акций не имеет
4	Сергиянский Михаил Васильевич	1986	Высшее, Петрозаводский государственный университет, специальность «Юриспруденция», 2008 г.	Начальник юридического отдела Администрации города Апатиты	Акций не имеет
5	Митенев Антон Александрович	1983	Высшее, Петрозаводский государственный университет, специальность «Государственное и муниципальное управление», 2006 г.; Высшее, Петрозаводский государственный университет, специальность «Юриспруденция», 2011 г.	Начальник юридического отдела АО «Апатитыэнерго»	Акций не имеет

В связи с добровольным сложением с себя полномочий членов Совета директоров Сергиянского М.В. и Митенева А.А. в составе Совета директоров Общества произошли изменения.

Сведения о членах Совета директоров Общества, избранных решением единственного акционера 06.12.2016 года:

№ п/п	ФИО члена Совета директоров	Год рождения	Сведения об образовании	Сведения об основном месте работы	Сведения о владении акциями, % участия в уставном капитале
1	Бежок Евгений Сергеевич	1987	Высшее, Петрозаводский государственный университет, 2009 г.	Председатель Комитета по управлению имуществом Администрации города Апатиты	Акций не имеет
2	Дерябин Руслан Михайлович	1978	Высшее, Мурманский государственный технический университет, специальность «Менеджмент организации», 2007 г.	Генеральный директор АО «Апатитыэнерго»	Акций не имеет
3	Смирнов Евгений Викторович	1978	Высшее, Мурманский государственный технический университет, специальность «Финансы и кредит», 2001 г.	Директор по экономике и финансам Филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1»	Акций не имеет
4	Григорьева Татьяна Витальевна	1975	Высшее, Московский гуманитарно-экономический институт, специальность «Юриспруденция», 2004 г.	Начальник правового управления Администрации города Апатиты	Акций не имеет
5	Панкова Ольга Анатольевна	1975	Высшее, Московский открытый социальный университет, специальность «Юриспруденция», 2001 г.	Заместитель председателя Комитета по управлению имуществом Администрации города Апатиты	Акций не имеет

10.3.3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР ОБЩЕСТВА

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором.

Генеральный директор Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

К компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.

Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством, Уставом Общества и решениями Совета директоров Общества:

Генеральный директор избирается Советом директоров Общества большинством голосов членов Совета директоров, принимающих участие в заседании.

Выдвижение кандидатур на должность Генерального директора Общества для избрания Советом директоров Общества осуществляется в порядке, определяемом Положением о Совете директоров Общества.

Трудовой договор от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества.

Условия трудового договора, в том числе в части срока полномочий, определяются Советом директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества на подписание трудового договора.

Сведения о Генеральном директоре Общества:

С 21.05.2013 года на должность Генерального директора Общества избран Дерябин Руслан Михайлович.

Родился 16.02.1978 года в городе Тула.

В 2007 году окончил Мурманский государственный технический университет по специальности «Менеджмент организации».

Занимаемые должности:

Период	Организация	Занимаемая должность
21.05.2013-по настоящее время	АО «Апатитыэнерго»	Генеральный директор
2011-2013	Филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»	Начальник Сектора бизнес планирования и экономического анализа
2006-2011	Филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»	Экономист

Дерябин Руслан Михайлович акционером Общества не является, в 2016 году судебных исков к нему не предъявлялось. Сделки между Генеральным директором и Обществом в течение 2016 года не заключались.

10.3.4. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Ревизионная комиссия является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, осуществляющим 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, избранных решением единственного акционера 15.06.2016 года:

№ п/п	ФИО члена Ревизионной комиссии	Год рождения	Сведения об образовании	Сведения об основном месте работы	Сведения о владении акциями, % участия в уставном капитале
1	Голубева Наталья Ивановна	1978	Высшее, Мурманский государственный технический университет	Начальник отдела экономики Филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1»	Акций не имеет
2	Иванова Любовь Николаевна	1979	Высшее, Петрозаводский государственный университет, специальность «Финансы и кредит», 2008 г.	Бухгалтер 1 категории АО «Апатитыэнерго»	Акций не имеет
3	Савина Любовь Владимировна	1973	Высшее, Санкт-Петербургский государственный инженерно-экономический университет, специальность «Бухгалтерский учет и аудит», 2003 г.	Начальник Управления финансов Администрации города Апатиты	Акций не имеет

10.4. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

В настоящее время Общество не практикует выплату вознаграждений членам Совета директоров, хотя такие выплаты в дальнейшем не исключаются.

Единственным членом органов управления Общества, который в течение 2016 года получал вознаграждение за выполнение управленческих функций, является единоличный исполнительный орган – Генеральный директор.

Согласно трудовому договору с Генеральным директором АО «Апатитыэнерго» в соответствии с штатным расписанием из фонда оплаты труда Генеральному директору выплачивается (включая налог на доходы физических лиц и страховые взносы) должностной оклад в размере, определенным условиями трудового договора, а также ежемесячное вознаграждение по результатам финансово-хозяйственной деятельности Общества (ежемесячная премия) в размере 70% должностного оклада.

Генеральному директору выплачиваются все предусмотренные законодательством, Уставом и коллективным договором Общества виды премий, пособий, доплат и дотаций, исходя из результатов финансово-хозяйственной деятельности Общества за год.

10.5. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ КРУПНЫХ СДЕЛОК И СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, в отчетном 2016 году не проводилось.

Приложение № 1. Годовая бухгалтерская отчетность Общества

Бухгалтерский баланс													
на 31 декабря 2016 г.										Коды			
										0710001			
Дата (число, месяц, год)										31	12	2016	
Организация Акционерное общество "Апатитыэнерго"										по ОКПО 51689606			
Идентификационный номер налогоплательщика										ИНН 5101360376			
Вид экономической деятельности передача пара и горячей воды (тепловой энергии)										по ОКВЭД 40.30.2			
Организационно-правовая форма / форма собственности акционерное общество / частная										по ОКОПФ / ОКФС 12267		16	
Единица измерения: в тыс. рублей										по ОКЕИ 384			
Местонахождение (адрес)													
184209, Мурманская обл, Апатиты г, Бредова ул, дом № 15а													

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п1.1	Нематериальные активы	1110	311	-	-
	в том числе:				
	Нематериальные активы в организации	11101	311	-	-
	Приобретение нематериальных активов	11102	-	-	-
п1.5	Результаты исследований и разработок	1120	-	99	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
п2.1	Основные средства	1150	361 643	365 418	371 758
	в том числе:				
	Основные средства в организации	11501	361 643	365 418	371 758
	Строительство объектов основных средств	11502	-	-	-
	Приобретение объектов основных средств	11503	-	-	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	21 788	3 388	5 967
	Прочие внеоборотные активы	1190	37 945	41 207	12
	в том числе:				
	Расходы будущих периодов	11901	10	10	12
	Долгосрочная дебиторская задолженность	11902	37 935	41 197	-
	Итого по разделу I	1100	421 687	410 112	377 737
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п4	Запасы	1210	6 364	6 318	22 441
	в том числе:				
	Материалы	12101	6 364	6 318	22 441
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
п5.1	Дебиторская задолженность	1230	48 869	128 872	154 551
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	203	469	312
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	29 639	125 001	151 663
	Расчеты по налогам и сборам	12303	18 770	1 058	-
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12304	105	-	43
	Расчеты с подотчетными лицами	12305	25	-	-
	Расчеты с персоналом по прочим операциям	12306	25	88	282
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12307	102	2 256	2 251
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	13 573	11 076	10 503
	Прочие оборотные активы	1260	22	22	18
	в том числе:				
	Расходы будущих периодов	12601	22	22	18
	Итого по разделу II	1200	68 828	146 288	187 513
	БАЛАНС	1600	490 515	556 400	565 250

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	355 368	355 368	341 373
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	53 634	53 634	53 634
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	396	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(246 876)	(63 418)	(70 295)
	Итого по разделу III	1300	162 522	345 584	324 712
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	198	207	214
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	198	207	214
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
п5.3	Кредиторская задолженность	1520	321 777	203 782	233 162
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	267 896	191 551	206 701
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	-	7	44
	Расчеты по налогам и сборам	15203	2 278	9 851	9 708
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	981	924	1 100
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	1 333	1 341	1 656
	Расчеты с подотчетными лицами	15206	-	-	1
	Расчеты с персоналом по прочим операциям	15207	-	-	-
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15208	-	-	5 750
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15209	49 289	108	8 202
	Доходы будущих периодов	1530	2 164	2 250	2 066
	в том числе:				
	Безвозмездные поступления	15301	2 164	2 250	2 066
п7	Оценочные обязательства	1540	3 854	4 577	5 096
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	327 795	210 609	240 324
	БАЛАНС	1700	490 515	556 400	565 250

Отчет о финансовых результатах									
за Январь - Декабрь 2016 г.									
Коды									
0710002									
31122016									
51689606									
5101360376									
40.30.2									
1226716									
384									
Организация Акционерное общество "Апатитыэнерго" по ОКПО									
Идентификационный номер налогоплательщика ИНН									
Вид экономической деятельности передача пара и горячей воды (тепловой энергии) по ОКВЭД									
Организационно-правовая форма / форма собственности акционерное общество / частная по ОКОПФ / ОКФС									
Единица измерения: в тыс. рублей по ОКЕИ									

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
	Выручка	2110	197 630	236 120
п6	Себестоимость продаж	2120	(238 888)	(187 751)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(41 258)	48 369
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(41 258)	48 369
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	117	41
	Проценты к уплате	2330	-	-
	Прочие доходы	2340	2 706	1 869
	в том числе:			
	Доходы, связанные с реализацией основных средств	23401	-	-
	Доходы, связанные с ликвидацией основных средств	23402	-	-
	Доходы, связанные с реализацией прочего имущества	23403	253	50
	Доходы, связанные со сдачей имущества в аренду (субаренду)	23404	962	857
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23405	59	-
	Прибыль прошлых лет	23406	-	-
	Доходы в виде списанной кредиторской задолженности	23407	-	-
	Прочие внереализационные доходы	23408	1 432	451
	Прочие расходы	2350	(163 036)	(40 829)
	в том числе:			
	Расходы, связанные с реализацией основных средств	23501	-	-
	Расходы, связанные с реализацией прочего имущества	23502	(253)	(539)
	Расходы, связанные со сдачей имущества в аренду (субаренду)	23503	-	-
	Расходы на услуги банков	23504	(252)	(396)
	Штрафы, пени, неустойки к уплате	23505	(49 586)	(11)
	Убытки прошлых лет	23506	-	-
	Налоги и сборы	23507	(44)	(7 490)
	Расходы в виде списанной дебиторской задолженности	23508	(2 847)	(29 772)
	Прочие внереализационные расходы	23509	(110 054)	(2 358)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(201 471)	9 450
	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(21 882)	(5 122)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	9	6
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	18 402	(7 018)
	Прочее	2460	(2)	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(183 062)	2 438

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
	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	(183 062)	2 438
	СПРАВОЧНО			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Отчет об изменениях капитала									
за Январь - Декабрь 2016 г.									
Форма по ОКУД						Коды			
						0710003			
Дата (число, месяц, год)						31	12	2016	
Организация Акционерное общество "Апатитыэнерго"						по ОКПО 51689606			
Идентификационный номер налогоплательщика						ИНН 5101360376			
Вид экономической деятельности передача пара и горячей воды (тепловой энергии)						по ОКВЭД 40.30.2			
Организационно-правовая форма / форма собственности акционерное общество / частная						по ОКОПФ / ОКФС 12267 16			
Единица измерения: в тыс. рублей						по ОКЕИ 384			

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3100	341 373	-	53 634	-	(70 295)	324 712
За 2015 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	13 995	-	-	-	6 877	20 872
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	2 438	2 438
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	4 439	4 439
дополнительный выпуск акций	3214	13 995	-	-	X	X	13 995
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3200	355 368	-	53 634	-	(63 418)	345 584
За 2016 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(183 062)	(183 062)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	(183 062)	(183 062)
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	396	(396)	X
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3300	355 368	-	53 634	396	(246 876)	162 522

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	Изменения капитала за 2015 г.		На 31 декабря 2015 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы				
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Чистые активы	3600	164 685	347 833	326 778

Отчет о движении денежных средств						Коды		
за Январь - Декабрь 2016 г.						0710004		
Форма по ОКУД						31	12	2016
Дата (число, месяц, год)								
Организация Акционерное общество "Апатитыэнерго"						по ОКПО 51689606		
Идентификационный номер налогоплательщика						ИНН 5101360376		
Вид экономической деятельности передача пара и горячей воды (тепловой энергии)						по ОКВЭД 40.30.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности акционерное общество / частная						по ОКОПФ / ОКФС 12267		16
Единица измерения: в тыс. рублей						по ОКЕИ 384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	8 245
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	8 245
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	-	-
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	-	-
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-	8 245
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	2 497	573
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	11 076	10 503
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	13 573	11 076
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Расчет стоимости чистых активов				
Акционерное общество "Апатитыэнерго"				
(наименование организации)				
Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Активы				
Нематериальные активы	1110	311	-	-
Результаты исследований и разработок	1120	-	99	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Основные средства	1150	361 643	365 418	371 758
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
Финансовые вложения долгосрочные	1170	-	-	-
Отложенные налоговые активы	1180	21 788	3 388	5 967
Прочие внеоборотные активы	1190	37 945	41 207	12
Запасы	1210	6 364	6 318	22 441
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
Дебиторская задолженность*	1230	48 869	128 872	154 551
Финансовые вложения краткосрочные	1240	-	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	13 573	11 076	10 503
Прочие оборотные активы	1260	22	22	18
ИТОГО активы	-	490 515	556 400	565 250
Пассивы				
Заемные средства долгосрочные	1410	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1420	198	207	214
Оценочные обязательства долгосрочные	1430	-	-	-
Прочие обязательства долгосрочные	1450	-	-	-
Заемные средства краткосрочные	1510	-	-	-
Кредиторская задолженность	1520	321 777	203 782	233 162
Оценочные обязательства краткосрочные	1540	3 854	4 577	5 096
Прочие обязательства краткосрочные	1550	-	-	-
ИТОГО пассивы	-	325 829	208 567	238 472
Стоимость чистых активов	-	164 685	347 833	326 778
* - За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.				

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (тыс. руб)													
1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)													
1.1. Наличие и движение нематериальных активов													
Форма 0710005 с.1													
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	начислено амортизации	Убыток от обесценения	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы - всего	5100	за 2016 г.	-	-	345	-	-	(34)	-	-	-	345	(34)
в том числе:	5110	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Исключительное авторское право на программы для ЭВМ, базы данных	5101	за 2016 г.	-	-	345	-	-	(34)	-	-	-	345	(34)
	5111	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией				
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Всего	5120	-	-	-
в том числе:				
	5121	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью				
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Всего	5130	-	-	-
в том числе:				
	5131	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР											
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период			На конец периода		
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	
НИОКР - всего	5140	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
	5141	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов								
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода
			затраты за период		списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР		
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2016 г.	99	247	-	-	-	-
в том числе:	5170	за 2015 г.	-	99	-	-	-	99
ПО АРМ диспетчер	5161	за 2016 г.	99	247	-	-	-	-
	5171	за 2015 г.	-	99	-	-	-	99
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2016 г.	-	345	-	(345)	-	-
в том числе:	5190	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-
ПО АРМ диспетчер	5181	за 2016 г.	-	345	-	(345)	-	-
	5191	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-

2. Основные средства												
2.1. Наличие и движение основных средств												
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация		Выбыло объектов			Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2016 г.	458 039	(92 621)	10 245	(99)	95	(14 016)	-	-	468 185	(106 542)
в том числе:	5210	за 2015 г.	451 253	(79 495)	7 800	(1 014)	1 011	(14 137)	-	-	458 039	(92 621)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5201	за 2016 г.	40	(40)	-	-	-	-	-	-	40	(40)
Транспортные средства	5211	за 2015 г.	272	(270)	-	(232)	231	(1)	-	-	40	(40)
Здания	5202	за 2016 г.	4 264	(3 674)	-	-	-	(226)	-	-	4 264	(3 900)
	5212	за 2015 г.	4 264	(3 392)	-	-	-	(282)	-	-	4 264	(3 674)
	5203	за 2016 г.	92 334	(35 527)	-	-	-	(1 237)	-	-	92 334	(36 764)
Машины и оборудование (кроме офисного)	5213	за 2015 г.	92 334	(34 290)	-	-	-	(1 237)	-	-	92 334	(35 527)
	5204	за 2016 г.	16 401	(11 419)	-	(99)	95	(1 835)	-	-	16 302	(13 159)
	5214	за 2015 г.	17 025	(10 013)	158	(782)	780	(2 186)	-	-	16 401	(11 419)
Сооружения	5205	за 2016 г.	319 618	(41 961)	10 245	-	-	(10 718)	-	-	329 863	(52 679)
	5215	за 2015 г.	311 976	(31 530)	7 642	-	-	(10 431)	-	-	319 618	(41 961)
	5206	за 2016 г.	25 382	-	-	-	-	-	-	-	25 382	-
Земельные участки	5216	за 2015 г.	25 382	-	-	-	-	-	-	-	25 382	-
	Учено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		5230	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:		5221	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5231	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

2.2. Незавершенные капитальные вложения								
Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода	
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость		
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2016 г.	-	10 245	-	10 245	-	
	5250	за 2015 г.	-	7 800	-	(7 800)	-	
в том числе:								
Модернизация тепловой сети ИПК-24 до ИПК-187	5241	за 2016 г.	-	10 245	-	10 245	-	
	5251	за 2015 г.	-	-	-	-	-	
Модернизация Компьютер Сервер 2xXeon 2800G 800/1M, 50753	5242	за 2016 г.	-	-	-	-	-	
	5252	за 2015 г.	-	7	-	7	-	
Тахограф с СКЗИ Урал	5243	за 2016 г.	-	-	-	-	-	
	5253	за 2015 г.	-	48	-	48	-	
Тахограф с СКЗИ ЗИЛ	5244	за 2016 г.	-	-	-	-	-	
	5254	за 2015 г.	-	45	-	45	-	
Мотопомпа FUBAG	5245	за 2016 г.	-	-	-	-	-	
	5255	за 2015 г.	-	58	-	58	-	
Реконструкция (модернизация) ЭПТК	5246	за 2016 г.	-	-	-	-	-	
	5256	за 2015 г.	-	7 642	-	7 642	-	

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации					
Наименование показателя			Код	за 2016 г.	за 2015 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции -			5260	-	7
в том числе:					
Компьютер Сервер 2xXeon 2800G 800/1M			5261	-	7
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:			5270	-	-
в том числе:					
			5271	-	

2.4. Иное использование основных средств				
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	193	233	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	865	1 076	1 076
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
	5287	-	-	-

3. Финансовые вложения											
3.1. Наличие и движение финансовых вложений											
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущий рыночной стоимости (убытков от обесценения)	На конец периода	
			первоначальная стоимость	накоплен- ная коррек- тировка		выбыло (погашено)	накоплен- ная коррек- тировка			первоначальная стоимость	накоплен- ная коррек- тировка
Долгосрочные - всего	5301	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5311	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5302	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5306	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5310	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.2. Иное использование финансовых вложений				
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
	5321	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
в том числе:				
	5326	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4. Запасы											
4.1. Наличие и движение запасов											
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	себе-стоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы - всего	5400	за 2016 г.	6 318	-	257 444	(257 398)	-	-	X	6 364	-
	5420	за 2015 г.	22 441	-	206 708	(222 831)	-	-	X	6 318	-
в том числе:											
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2016 г.	6 318	-	18 556	(18 510)	-	-	22 708	6 364	-
	5421	за 2015 г.	22 441	-	16 723	(32 846)	-	-	20 576	6 318	-
Готовая продукция	5402	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары для перепродажи	5403	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2016 г.	-	-	238 888	(238 888)	-	-	-	-	-
	5425	за 2015 г.	-	-	189 985	(189 985)	-	-	-	-	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5426	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5427	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5408	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.2. Запасы в залоге				
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
	5441	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
	5446	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность															
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности															
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период									На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление		выбыло			перевод из долго- в краткосрочную задолжен- ность	перевод из дебитор- ской в кре- диторскую задолжен- ность	перевод из кредитор- ской в де- биторскую задолжен- ность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	
					в результате хозяйственны х операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погаше- ние	списание на финансовы й результат	восста- новление резерва						
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2016 г.	41 197	-	36 289	-	(39 551)	-	-	-	-	-	-	37 935	-
	5521	за 2015 г.	-	-	41 197	-	-	-	-	-	-	-	-	41 197	-
в том числе:															
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2016 г.	40 889	-	36 289	-	(39 243)	-	-	-	-	-	-	37 935	-
	5522	за 2015 г.	-	-	40 889	-	-	-	-	-	-	-	-	40 889	-
Авансы выданные	5503	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504	за 2016 г.	308	-	-	-	(308)	-	-	-	-	-	-	308	-
	5524	за 2015 г.	-	-	308	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
	5525	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2016 г.	130 163	(1 291)	25 549	59	(4 304)	(2 847)	(1 002)	-	-	-	8 435	157 055	(108 186)
	5530	за 2015 г.	154 551	-	108 874	41	(103 531)	(29 772)	-	-	-	-	-	130 163	(1 291)
в том числе:															
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2016 г.	126 222	(1 221)	16 004	-	(3 710)	(2 828)	(981)	-	-	-	-	135 688	(106 049)
	5531	за 2015 г.	151 663	-	105 227	-	(100 908)	(29 760)	-	-	-	-	-	126 222	(1 221)
Авансы выданные	5512	за 2016 г.	469	-	177	-	(443)	-	-	-	-	-	-	203	-
	5532	за 2015 г.	312	-	464	-	(307)	-	-	-	-	-	-	469	-
Прочая	5513	за 2016 г.	3 472	(70)	9 368	59	(151)	(19)	(21)	-	-	-	8 435	21 164	(2 137)
	5533	за 2015 г.	2 576	-	3 183	41	(2 316)	(12)	-	-	-	-	-	3 472	(70)
	5514	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
	5534	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
Итого	5500	за 2016 г.	171 360	(1 291)	61 838	59	(43 855)	(2 847)	(1 002)	-	X	X	X	194 990	(108 186)
	5520	за 2015 г.	154 551	-	150 071	41	(103 531)	(29 772)	-	-	X	X	X	171 360	(1 291)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность								
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.		
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	
Всего	5540	135 539	135 539	114 571	114 571	145 358	145 358	
в том числе:								
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	135 539	135 539	114 571	114 571	145 358	145 358	
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	-	-	-	-	-	-	
прочая	5543	-	-	-	-	-	-	
	5544	-	-	-	-	-	-	

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности											
Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период							
				поступление		выбыло		перевод из долго- в краткосрочную задолжен- ность	перевод из дебитор- ской в кре- диторскую задолжен- ность	перевод из кредитор- ской в де- биторскую задолжен- ность	Остаток на конец периода
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погаше- ние	списание на финансовый результат				
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5571	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
кредиты	5552	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5553	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5554	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5555	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	X	X	-
	5575	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	X	X	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2016 г.	203 782	76 345	49 586	(16 371)	-	-	-	8 435	321 777
	5580	за 2015 г.	233 162	9 261	-	(38 641)	-	-	-	-	203 782
в том числе:											
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2016 г.	191 551	76 627	-	(282)	-	-	-	-	267 896
	5581	за 2015 г.	206 701	8 962	-	(24 112)	-	-	-	-	191 551
авансы полученные	5562	за 2016 г.	7	-	-	(7)	-	-	-	-	-
	5582	за 2015 г.	44	5	-	(42)	-	-	-	-	7
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2016 г.	10 775	84	-	(16 035)	-	-	-	8 435	3 259
	5583	за 2015 г.	10 808	268	-	(301)	-	-	-	-	10 775
кредиты	5564	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5584	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5565	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5585	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5566	за 2016 г.	1 449	(366)	49 586	(47)	-	-	-	-	50 622
	5586	за 2015 г.	15 609	26	-	(14 186)	-	-	-	-	1 449
	5567	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	X	X	-
	5587	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	X	X	-
Итого	5560	за 2016 г.	203 782	76 345	49 586	(16 371)	-	X	X	X	321 777
	5570	за 2015 г.	233 162	9 261	-	(38 641)	-	X	X	X	203 782

5.4. Просроченная кредиторская задолженность				
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Всего	5590	249 315	191 004	193 743
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	249 315	191 004	193 743
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
	5593	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2016 г.	за 2015 г.
Материальные затраты	5610	10 323	27 433
Расходы на оплату труда	5620	38 042	43 090
Отчисления на социальные нужды	5630	10 991	12 186
Амортизация	5640	14 016	14 084
Прочие затраты	5650	165 516	90 958
Итого по элементам	5660	238 888	187 751
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	-
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	238 888	187 751

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	4 577	8 325	(9 048)	-	3 854
в том числе:						
Оценочное обязательство по отпускам	5701	4 577	8 325	(9 048)	-	3 854

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
	5801	-	-	-
Выданные - всего	5810	-	-	-
в том числе:				
	5811	-	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	за 2016 г.	за 2015 г.
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-
в том числе:			
на текущие расходы	5901	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-
		На начало года	Получено за год
Бюджетные кредиты - всего	за 2016 г. 5910	-	-
	за 2015 г. 5920	-	-
в том числе:			
	за 2016 г. 5911	-	-
	за 2015 г. 5921	-	-

Пояснения к бухгалтерской отчетности

АО «Апатитыэнерго»

за 2016 год

1. Сведения об акционерном обществе

Акционерное общество «Апатитыэнерго» (далее - Общество) создано в результате реорганизации МУП «Апатитыэнерго» и зарегистрировано в качестве юридического лица 06 августа 2009 года. В настоящее время единственным акционером Общества является Муниципальное образование город Апатиты с подведомственной территорией в лице Комитета по управлению имуществом Администрации города Апатиты, владеющее 100% уставного капитала АО «Апатитыэнерго».

Основной целью деятельности Общества является эффективное и устойчивое развитие, основанное на решении следующих задач:

- обеспечение надежного энергоснабжения потребителей;
- повышение стабильности и устойчивости бизнеса;
- рост выручки и прибыли;
- управление кредиторской и дебиторской задолженностью для повышения ликвидности;
- повышение эффективности управления и снижение издержек;
- снижение рисков деятельности компании.

Полное фирменное наименование

Акционерное общество «Апатитыэнерго»

Место нахождения и почтовый адрес

Место нахождения: *РФ 184209, Мурманская область, г. Апатиты, ул. Бредова, д.*

15а

Почтовый адрес: *РФ 184209, Мурманская область, г. Апатиты, ул. Бредова, д. 15а*

Номер государственной регистрации и регистрационный номер в ЕГРЮЛ

Регистрационный номер: *№ 1095101000565* Свидетельство: *серия 51 № 001559744*

Основные виды деятельности Общества

Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- оказание услуг по передаче тепловой энергии;
- диагностика, эксплуатация, ремонт тепловых сетей и иных объектов теплового хозяйства, включая перекладку теплосетей, замену сетевого оборудования;

- организация приборного учета, установка, эксплуатация, техническое обслуживание, ремонт и поверка приборов учета тепловой и электрической энергии;
- выполнение работ и оказание услуг юридическим и физическим лицам в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

Сведения об уставном капитале

Размер уставного капитала Общества составляет 355 367 700 руб. и разделен на 3 553 677 штук обыкновенных бездокументарных акций номинальной стоимостью 100 руб. каждая.

Сведения о реестродержателе акций

Реестродержателем акций является Акционерное общество «Новый регистратор», договор №78-303/14 от 30 сентября 2014г., лицензия ФСФР России № 10-000-1-00339.

Регистрационный номер выпуска акций 1-01-05166-D.

Сведения об аудиторах

Аудитором является общество с ограниченной ответственностью «Консалт-Аудит», договор № 134А/16 от 08 июня 2016 г.

Структура управления организацией, организационная структура

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Общее управление осуществляют Совет директоров, состоящий из 5 человек, руководство текущей деятельностью АО «Апатитыэнерго» осуществляется единоличным исполнительным органом – генеральным директором.

Совет директоров и менеджмент осуществляют управление Обществом в строгом соответствии с принципами Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного ФСФР России, среди которых основными являются строгая защита прав акционеров и инвесторов, прозрачность и информационная открытость.

По структуре АО «Апатитыэнерго» состоит из следующих подразделений:

- административно-управленческий аппарат, включающий руководящий персонал и функциональные отделы;
- эксплуатационный район (АРТС);
- автотранспортный участок (АТУ);
- отдел КИПиА;
- участок по ремонту электрооборудования;
- ремонтно-строительный участок.

Среднесписочная численность работников Общества в 2016 году – 98 человек.

2. Информация о связанных сторонах

2.1. Состав аффилированных лиц

на 30.06.2016 г.

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированном у лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	Дерябин Руслан Михайлович	Мурманская область	Является Генеральным директором акционерного общества. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество.	21.05.2013	-	-
			Является членом Совета директоров акционерного общества.	30.06.2015	-	-
2	Смирнов Евгений Викторович	г. Мурманск	Является членом Совета директоров акционерного общества.	30.06.2015	-	-
3	Бежок Евгений Сергеевич	Мурманская область	Является членом Совета директоров акционерного общества.	30.06.2015	-	-
4	Митенев Антон Александрович	Мурманская область	Является членом Совета директоров акционерного общества.	30.06.2015	-	-
5	Сергиянский Михаил Васильевич	Мурманская область	Является членом Совета директоров акционерного общества.	30.06.2015	-	-
6	Муниципальное образование г. Апатиты с подведомственной территорией в лице Комитета по управлению имуществом Администрации города Апатиты Мурманской области	184209, Мурманская область, г. Апатиты, пл. Ленина, д.1	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество.	06.08.2009	100%	100%

на 31.12.2016 г.

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	Дерябин Руслан Михайлович	Мурманская область	Является Генеральным директором акционерного общества. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество.	21.05.2013	-	-
			Является членом Совета директоров акционерного общества.	06.12.2016	-	-
2	Смирнов Евгений Викторович	г. Мурманск	Является членом Совета директоров акционерного общества.	06.12.2016	-	-
3	Бежок Евгений Сергеевич	Мурманская область	Является членом Совета директоров акционерного общества.	06.12.2016	-	-
4	Григорьева Татьяна Витальевна	Мурманская область	Является членом Совета директоров акционерного общества.	06.12.2016	-	-
5	Панкова Ольга Анатольевна	Мурманская область	Является членом Совета директоров акционерного общества.	06.12.2016	-	-
6	Муниципальное образование г. Апатиты с подведомственной территорией в лице Комитета по управлению имуществом Администрации города Апатиты Мурманской области	184209, Мурманская область, г. Апатиты, пл. Ленина, д. 1	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество.	06.08.2009	100%	100%

2.2 Операции со связанными сторонами

Операции со связанными сторонами в отчетном периоде Обществом не проводились.

2.3 Выплаты работникам общества в 2016 г.

Показатель	Итого сумма, тыс. руб.	в т.ч.			
		Руководители	Специалисты	ОПР	Вспомогательные рабочие
ФОТ по предприятию	47 657,26	9624	10 075,53	27 425,68	532,05
в % от общей суммы выплат ФОТ:	100	20,19	21,14	57,55	1,12
Страховые взносы	13 714,26	2 644,56	2 689,22	8 228,08	152,4
Социальные выплаты	1 519	52,4	117,53	1 309,62	39,45
В % от общей суммы социальных выплат	100	3,45	7,74	86,21	2,60
Проезд в отпуск	559,49	91,05	224,26	231,48	12,70
В % от общей суммы проезда в отпуск	100	16,27	40,08	41,37	2,28

Вознаграждения членам совета директоров Общества, членам ревизионной комиссии Общества и дивиденды по итогам отчетного года не начислялись и не выплачивались.

3 Основные элементы учетной политики Общества

Бухгалтерская отчетность сформирована, исходя из действующих в РФ правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности в соответствии с требованиями федерального закона от 06.12.2011 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете»; Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ (утв. Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 г. № 34-н).

Бухгалтерский учет АО «Апатитыэнерго» в 2016 году организован и осуществляется в соответствии с приказом об учетной политике предприятия № 104 от 22.12.2015 г. Бухгалтерский учет в АО «Апатитыэнерго» ведется бухгалтерией, являющейся самостоятельной службой и возглавляемой главным бухгалтером.

Бухгалтерская отчетность АО «Апатитыэнерго» подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности.

3.1 Учетная политика для целей бухгалтерского учета

Основные средства к бухгалтерскому учету принимаются по первоначальной стоимости.

Срок полезного использования устанавливается по основным средствам приобретенным:

- после 01.01.2002 определяется на основании Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы;
- до 01.01.2002 года определяются на основании Единых нормы амортизационных отчислений;

- по объектам, бывшим в эксплуатации, определяются с учётом срока полезного использования у бывшего собственника.
- по основным средствам, не включенным в амортизационные группы, срок полезного использования определять по данным технических паспортов и других документов, содержащих необходимые сведения.

Начисление амортизации по основным средствам ведется линейным способом.

Объекты основных средств, стоимостью свыше 40000 руб. относить к амортизируемым объектам основных средств.

Учет основных средств, стоимостью до 40000 руб. за единицу ведется в составе материально-производственных запасов.

Затраты на ремонт основных средств списываются на себестоимость по мере выполнения ремонтных работ без образования соответствующего резерва.

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Срок полезного использования определяется как период, в течении которого Общество предполагает использовать нематериальный актив с целью получения экономической выгоды. Амортизация начисляется линейным способом с месяца, следующего за месяцем, в котором была получена возможность эксплуатации актива.

Материалы отражаются в бухгалтерском учете по фактической себестоимости приобретения. Резерв под снижение стоимости МПЗ не создавался. Запасы, переданные в залог отсутствуют.

Учет отгруженных товаров (сданных работ, оказанных услуг) ведется по фактической полной себестоимости.

Общехозяйственные и общепроизводственные расходы распределяются между видами работ, услуг пропорционально прямым затратам.

Общество формирует оценочные обязательства по отпускам.

Оценочные обязательства отражаются в следующем порядке:

С 01.12.2011 года проводится корректировка входящих остатков по счету 96:

- рассчитывается количество календарных дней отпуска, положенного работникам в текущем рабочем году, с учетом уже использованных дней отпуска работником;
- производится расчет средней заработной платы.

Процент отчислений в резерв на предстоящую оплату отпусков рассчитывается соотношением суммы отпускных за год и фонда оплаты труда и подтверждается сводным отчетом.

Обязательство рассчитывается ежемесячно, для расчета используется процент отчислений в резерв.

В конце года проводится инвентаризация резерва. По ее итогам уточняется размер остатка резерва, исходя из количества дней неиспользованного отпуска и среднедневной заработной платы.

Общество формирует резерв по сомнительным долгам на каждую отчетную дату на основании данных инвентаризации.

Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу (ст.266 НК РФ):

- 1) по сомнительной задолженности со сроком возникновения свыше 90 календарных дней в сумму создаваемого резерва включается полная сумма выявленной на основании инвентаризации задолженности;
- 2) по сомнительной задолженности со сроком возникновения от 45 до 90 календарных дней (включительно) в сумму резерва включается 50 процентов задолженности;
- 3) сомнительная задолженность со сроком возникновения до 45 дней не увеличивает сумму создаваемого резерва.

При ликвидации контрагента-должника резерв создается на всю сумму задолженности по данному контрагенту на дату получения информации о ликвидации.

АО "Апатитыэнерго", как организация, оказывающая услуги, плата, за оказание которых подлежит государственному регулированию, ведет статистический и бухгалтерский учет с обязательным раздельным учетом доходов и расходов между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности, осуществляемыми предприятием.

3.2 Учетная политика для целей налогового учета

В целях признания доходов и расходов при расчете налога на прибыль Общество использует метод начисления.

Общество отчитывается и платит авансовые платежи по налогу на прибыль ежемесячно.

Отпущенные в производство материальные ресурсы списываются по средней стоимости

Срок полезного использования по основным средствам определяется на основании Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы.

По амортизируемому имуществу амортизация начисляется линейным способом, один раз в месяц. Амортизационная премия не применяется.

Учет основных средств стоимостью до 100 000 руб. за единицу ведется в составе материально-производственных запасов. Порядок отражения в бухгалтерском и налоговом учете не совпадает.

Общество не формирует резерв по сомнительным долгам.

Резерв предстоящих расходов на ремонт не создается.

Налоговый учет ведется одновременно с бухгалтерским учетом, ежемесячно, с применением регистров бухгалтерского учета.

В целях исчисления НДС датой реализации признается наиболее ранняя из дат (п. 1 ст. 167 НК РФ):

- день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг);
- день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

В соответствии с п.п.3. Пункта 7 статьи 254 НК РФ затраты на оплату потерь тепловой энергии, возникающих в принадлежащих предприятию объектах сетевого хозяйства, принимаются к налоговому учету по полной стоимости фактических потерь тепловой энергии, как экономически обоснованные и документально подтвержденные материальные расходы, понесенные предприятием при осуществлении основной деятельности в целях получения прибыли.

С 01.01.2017 года не планируется внести изменения в учетную политику для целей налогового учета.

3.3 Корректировки отчетности

При составлении отчетности за 2016 год в бухгалтерском балансе на 31.12.2015 была выявлена ошибка в раскрытии информации о долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженностям.

Для обеспечения сопоставимости сравнительных показателей отчетности за 2016 год с показателями отчетности за 2015 и 2014 скорректированы показатели дебиторской задолженности и прочих внеоборотных активов на 31.12.2015 года:

Наименование показателя	Код строки	До корректировки		После корректировки	
		На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.15	На 31.12.14
Прочие внеоборотные активы	1190	10	12	41 207	12
в том числе:					
Долгосрочная дебиторская задолженность	11902	-	-	41 197	-
Дебиторская задолженность	1230	170 069	154 551	128 872	154 551
в том числе:					
Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	165 890	151 663	125 001	151 663
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12307	2 564	2 251	2 256	2 251

4. Производственная и финансово-экономическая деятельность предприятия

4.1. Выполнение основных производственно-экономических показателей.

Основным видом деятельности Общества является оказание услуг по передаче тепловой энергии. За 2016 год полезный отпуск тепловой энергии составил 542,820 тыс. Гкал при плане 602,528 тыс. Гкал. План АО «Апатитыэнерго» по передаче тепловой энергии за 2016 год выполнен на 90,0 %. Снижение полезного отпуска тепловой энергии объясняется снижением подачи в сеть производителем тепловой энергии в отчетном периоде.

Выручка от реализации услуг по передаче тепловой энергии составила 191 847 тыс. руб. Обществом в отчетном периоде были оказаны услуги по техническому обслуживанию внутридомовых инженерных систем, узлов учета тепловой энергии, выполнены ремонтно-строительные работы. Всего выручка от выполненных прочих работ и оказанных услуг в 2016 году составила 5 782 тыс. руб.

Себестоимость работ, услуг за рассматриваемый период – (238 887,8) тыс. руб.

Убыток от продаж – 41 258 тыс. руб.

Влияние на финансовый результат Общества 2016 года прочих доходов и расходов:

тыс. руб.

Прочие доходы, в т.ч.	2 822
доходы, связанные с выбытием активов	252,6
доходы, связанные со сдачей имущества в аренду	961,9
Штрафы, пени, неустойки (к получению)	59,0
прочие внереализационные доходы	643,9
проценты банка на остаток по расчетному счету	117,0
восстановление резерва по сомнительным долгам	787,7
Прочие расходы, в т.ч.	(163 036)
расходы, связанные с выбытием активов	(252,6)
налоги и сборы (госпошлина)	(43,6)
прочие внереализационные расходы	(1 599,2)
услуги банка	(252,0)
ведение реестра владельца ценных бумаг	(349,2)
штрафы, пени, неустойки	(49 795,6)
списанная дебиторская задолженность	(2 846,7)
резерв по сомнительным долгам	(107 897,1)

Убыток до налогообложения – (201 472) тыс. руб. (Отчет о финансовых результатах стр.2300).
С этой суммы начислен условный доход по налогу на прибыль в размере 40 294,3 тыс. рублей (201 472 тыс. руб. * 20%).

За 2016 год сумма расходов, не принимаемых к налогообложению, составила 110 176,36 тыс. руб.; в том числе расходы, не принимаемые к налогообложению, возникшие в результате переоценки основных средств 962,66 тыс. руб.;

Доходы, не принимаемые к налогообложению, составили за 2016 год 766,0 тыс. руб.

С этой суммы (110 176,36 - 766,0 = 109 410,36) начислено постоянное налоговое обязательство в размере 20 % на сумму 21 882 тыс. руб. (Отчет о финансовых результатах 2, стр. 2421).

Расходы за счет чистой прибыли (корректировка прошлых периодов) – 1,4 тыс. руб.

Обороты за период по счетам 09 «Отложенные налоговые активы» и 77 «Отложенные налоговые обязательства» составили (тыс. руб.):

Счет	Оборот Дебет	Оборот Кредит
09	41 396,7	22 995,2
77	161,06	151,68

Остаток отложенных налоговых активов по счету 09 «Отложенные налоговые активы» на 31.12.2016 составил 21 788,96 тыс. руб.

Остаток отложенных налоговых обязательства по счету 77 «Отложенные налоговые обязательства» на 31.12.2016 составил 197,97 тыс. руб.

Текущий налог на прибыль составил:

$$-40\,294,3 + 21\,882,0 + (41\,396,7 - 22\,995,2) - (151,68 - 161,06) + 1,4 = 0 \text{ тыс. руб.}$$

По итогам работы в 2016 году убыток Общества составил 183 062 тыс. руб.

4.2 Информация о чистых активах

Показатель	в тыс. руб.		в % к валюте баланса	
	На 01.01.16	На 31.12.16	На 01.01.16	На 31.12.16
1. Чистые активы	347 833	164 685	62,5	33,5
2. Уставный капитал	355 368	355 368	72,4	63,9
3. Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1-стр.2)	- 7 535	- 190 683	-1,3	-38,9

Требование п.6 ст. 35 Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ о превышении чистых активов над величиной уставного капитала не выполняется. Уменьшение чистых активов в 2016 году обусловлено получением убытка.

Общество намерено продолжать деятельность по передаче тепловой энергии в 2017 году: действие договора на передачу тепловой энергии с ПАО "ТГК-1" №5002 от 07.06.2008 года пролонгировано на 2017 год. Сокращения основного персонала не планируются.

4.3 Информация о прекращаемой деятельности

Информация о прекращаемой деятельности и реорганизации Общества отсутствует.

4.4 Информация о забалансовых счетах

Наименование счета	Сальдо на начало года	Поступило	Выбыло	Сальдо на конец года
001 Арендованные основные средства	1 076 107	864 962	1 076 107	864 962
002 Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	4 182,49			4 182,49
007 Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	49 503 319	3 061 686	8 863 722	43 701 283
009 Обеспечение обязательств и платежей выданных		6 628	6 628	
011 Основные средства, сданные в аренду	233 361	302 864	342 771	193 451
012 Топливные карты	7 373			7 373
013 Нематериальные активы (программное обеспечение)	60 427,97	345 480,42		405 908,39
МЦ Материальные ценности в эксплуатации	3 911 344	1 159 676	1 384 629	3 686 391
МЦ.01 Основные средства	885 201	3 575	3 575	885 201
МЦ.02 Спецодежда в эксплуатации	842 139	681 407	982 913	540 633
МЦ.03 Спецоснастка в эксплуатации	24 829	4 944	1 215	28 559
МЦ.04 Инвентарь и хозяйственные принадлежности в эксплуатации	1 909 414	469 750	230 872	2 148 292
МЦ.05 Инвентарь для выполнения договоров в эксплуатации	249 761		166 055	83 706

4.5 Информация о событиях после отчетной даты

Факты хозяйственной деятельности, которые могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности АО «Апатитыэнерго», в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2016 год отсутствовали (в соответствии с ПБУ 7/98 «События после отчетной даты»).

4.6 Информация об условных фактах хозяйственной деятельности

Условные обязательства и условные активы, по состоянию на отчетную дату, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность, отсутствуют (в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы»).

4.7 Информация о государственной помощи

За отчетный период предоставления бюджетных средств и прочей государственной помощи и связанных с этим условных обязательств и условных активов не осуществлялось (в соответствии с ПБУ 13/2000 «Учет государственной помощи»).

4.8 Информация о совместной деятельности

В отчетном периоде совместной деятельности с другими организациями не осуществлялось.

4.9 Финансовые результаты по видам деятельности

Финансовые результаты по видам деятельности в рассматриваемом периоде распределились следующим образом:

тыс. руб.			
Вид деятельности	Доходы	Расходы	Результат
Передача тепловой энергии	191 847,16	233 409,08	-41 561,92
Обслуживание приборов учета т/эн.	4 579,56	4 384,73	194,84
Обслуживание ВДС	602,73	598,93	3,79
Прочая уставная деятельность	600,17	495,04	105,13
Всего	197 629,63	238 887,78	-41 258,16

В структуре совокупных доходов, полученных от всех видов деятельности, по-прежнему наибольший доход приходится на передачу тепловой энергии - 191 847,16 тыс. руб., что составляет 97%, т.е. АО «Апатитыэнерго» сохраняет свой профиль.

4.10 Инвестиционная деятельность

Цель инвестиционной политики компании заключается в обновлении основных производственных фондов с повышением эффективности их работы.

В отчетном периоде было освоено капитальных вложений на сумму 10 246 тыс. руб. Источником финансирования являлись собственные средства – амортизационные начисления. Обществом разработана и утверждена Минэнерго инвестиционная программа на 2017 год. В стадии разработки находятся инвестиционные программы на 2018-2019 годы.

Генеральный директор АО «Апатитыэнерго»

Р. М. Дерябин

Главный бухгалтер

А. И. Гранат

«14» февраля 2017 года

М.П.

Исх. № 54 от «21» февраля 2017 г.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**г. Апатиты
2017 г.**

Адресат:

*Акционерам, Генеральному директору АО «Апатитыэнерго»
и иным пользователям*

Сведения об аудируемом лице:

Наименование: **Акционерное общество «Апатитыэнерго» (АО «Апатитыэнерго»)**

Основной государственный регистрационный номер: 1025101000565

Место нахождения: 184209 г. Апатиты Мурманской области, ул. Бредова, дом 15а

Сведения об аудиторской организации:

Наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Консалт-Аудит»**

Основной государственный регистрационный номер: 1125118000435

Место нахождения: 184209, г. Апатиты Мурманской обл., улица Строителей, д.8, офис 7

Членство в СРО: Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз Аудиторов» (СРО «РСА»)

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций: ОРНЗ - 11203059453

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Апатитыэнерго» за 2016 год.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность АО «Апатитыэнерго» состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2016 года;
- отчета о финансовых результатах за 2016 год;
- отчета об изменении капитала за 2016 год;
- отчета о движении денежных средств за 2016 год;
- пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год.

**Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую
(финансовую) отчетность**

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с установленными российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности Российской Федерации. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить

достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

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

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

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «Апатитыэнерго» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности, мы обращаем внимание на следующую информацию, изложенную в пункте 4 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах: АО «Апатитыэнерго» понесло чистые убытки в размере 183 062 тыс. руб. в течение 2016 года, и по состоянию на 31 декабря 2016г. величина чистых активов АО «Апатитыэнерго» меньше уставного капитала на 190 683 тыс. рублей. Эти условия указывают на наличие связанной с ними существенной неопределенности, поскольку данные условия обуславливают значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать свою деятельность непрерывно.

Генеральный директор ООО «Консалт-Аудит» _____ Е.В. Михалевич
(квалификационный аттестат аудитора № K013007 от 30.03.2004 г. ОРНЗ 21703019670)

21 февраля 2017 года

Приложение № 2. Заключение Ревизионной комиссии Общества

Заключение Ревизионной комиссии АО «Апатитыэнерго» по результатам проверки Годового отчета и годовой бухгалтерской отчетности за 2016 год

г. Апатиты

«02» мая 2017 г.

Ревизионная комиссия АО «Апатитыэнерго», действующая на основании Устава Общества и Положения о Ревизионной комиссии, провела проверку финансово-хозяйственной деятельности АО «Апатитыэнерго» (Далее - Общество) по итогам работы за 2016 год в период с 26.04.2017 года по 02.05.2017 года. Проверка проводилась выборочным методом.

Целью ревизии являлось установление достоверности показателей бухгалтерской, статистической отчетности и иных документов Общества, их соответствия законодательству Российской Федерации.

Объектом ревизии являлась финансово-хозяйственная деятельность Общества в 2016 году. При проведении ревизии проводился анализ производственной, финансовой, операционной деятельности. Для проведения ревизии использовалась финансовая и хозяйственная документация, включая бухгалтерскую и статистическую отчетность, иные документы.

Ревизионной комиссией Общества было принято во внимание Заключение независимого аудитора Общества - ООО «Консалт-Аудит» за 2016 год (аудиторское заключение от 21.02.2017 г.).

В соответствии с результатами проверки документации бухгалтерского учета и отчетности, иной документации финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионной комиссией установлено:

1. Годовая отчетность за 2016 год объективно отражает финансовое состояние и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за весь период отчетного года.

2. Нарушений и искажений в соблюдении требований законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, имеющих существенный характер, не установлено. Общество осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством РФ и Уставом.

3. По итогам проверки ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности годового отчета, бухгалтерской отчетности АО «Апатитыэнерго» за период с 1 января 2016 г. по 31 декабря 2016 г. включительно во всех существенных аспектах.