



Предварительно утвержден
Советом директоров АО «Чукотэнерго»
протокол от 14 апреля 2020 г. № 7-20

Утвержден
годовым Общим собранием акционеров
АО «Чукотэнерго»
протокол от _____ № _____

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

Акционерного общества
«Чукотэнерго»

2019 ГОД

Председатель Совета директоров

А.Н. Бурков

Генеральный директор

А.С. Телегин

СОДЕРЖАНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	4
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЧУКОТЭНЕРГО»	4
РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА	6
1.1. ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИИ В ОТРАСЛИ	6
1.1.1. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ ОБЩЕСТВА	6
1.1.2. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА	7
1.1.3. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	8
1.1.4. ОБЗОР ОСНОВНЫХ СОБЫТИЙ 2019 ГОДА, ПОВЛИЯВШИХ НА РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА	9
1.1.5. КРАТКИЙ ОБЗОР ОСНОВНЫХ РЫНКОВ, НА КОТОРЫХ ОБЩЕСТВО ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	15
1.1.6. ОПИСАНИЕ КОНКУРЕНТНОГО ОКРУЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА	17
1.1.7. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ КЛИЕНТАХ (ГРУППАХ КЛИЕНТОВ) КОМПАНИИ, ПРИНЦИПАХ РАБОТЫ С НИМИ (КЛИЕНТСКАЯ ПОЛИТИКА)	19
1.1.8. ГРУППА РУСГИДРО	20
1.2. СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ	20
1.3. ПРИОРИТЕТНЫЕ ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	21
1.4. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ	22
1.5. ОСНОВНЫЕ ДОСТИЖЕНИЯ В 2019 ГОДУ	31
1.6. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ, ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ	32
РАЗДЕЛ 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	33
2.1. РАБОТА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ	33
2.1.1. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ	33
2.1.2. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ	33
2.1.3. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ	34
2.1.4. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ	37
2.1.5. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА	40
2.1.6. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ	41
2.1.7. СВЕДЕНИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ ОБЩЕСТВА	43
2.2. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	43
2.3. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ	45
2.4. СТРУКТУРА УСТАВНОГО КАПИТАЛА	47
2.5. ОБЩЕСТВО НА РЫНКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ	47
2.6. УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ИНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ	47
2.7. ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ (ЗАКЛЮЧЕННЫХ) ОБЩЕСТВОМ КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ	49
РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВО	57
3.1. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	57
РАЗДЕЛ 4. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ	62
4.1. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ – ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ	62
РАЗДЕЛ 5. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ	65
5.1. ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	65
5.2. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2019 ГОД. АНАЛИТИЧЕСКИЙ БАЛАНС. АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ АКТИВОВ И ПАССИВОВ. РАСЧЕТ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА	67
5.3. АНАЛИЗ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ ОБЩЕСТВА	70
5.4. АНАЛИЗ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ	74
5.5. АНАЛИЗ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ	75
5.6. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА	77
РАЗДЕЛ 6. ИНВЕСТИЦИИ	79
6.1. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В ФОРМЕ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ	79
РАЗДЕЛ 7. ИННОВАЦИИ	87
РАЗДЕЛ 8. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО	91
8.1. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И ЦЕЛИ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА	91
8.2. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА РАБОТНИКОВ	96

8.3. РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА	96
8.4. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	101
РАЗДЕЛ 9. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА	104
РАЗДЕЛ 10. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	110
РАЗДЕЛ 11. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	124
11.1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	124
11.2. ОБЪЕМ И СТРУКТУРА ЗАКУПОК ЗА 2019 ГОД	124
11.3. ОБЪЕМ ЭКОНОМИИ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ КОНКУРЕНТНЫХ ЗАКУПОК ЗА 2019 ГОД	125
11.4. ЗАКУПКИ У ПРЕДПРИЯТИЙ МАЛОГО И СРЕДНЕГО ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА (МСП) ЗА 2019 ГОД	125
КОНТАКТНАЯ И ИНАЯ СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТИТОРОВ	126
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2019 ГОД И ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА	128
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ	197
ПРИЛОЖЕНИЕ 3. СДЕЛКИ ОБЩЕСТВА	199

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЧУКОТЭНЕРГО»

Уважаемые акционеры!

Подводя итоги работы акционерного общества «Чукотэнерго» за 2019 год, хочу поблагодарить Вас за плодотворное сотрудничество, которое позволило выполнить поставленные перед Обществом задачи и создать предпосылки для его дальнейшего развития.

За годы своей работы Общество показало себя эффективным финансово - хозяйствующим субъектом, гарантирующим поставщиком электрической и тепловой энергии на территории Чукотского автономного округа, частично Нижнеколымского улуса Республики Саха (Якутия).

В 2019 году компания успешно обеспечивала надежное и стабильное энергоснабжение потребителей, достигла запланированных финансово – экономических показателей.

Финансирование инвестиционной программы Общества на 2019 год в составе бизнес-плана было запланировано в объеме 7 093,213 млн руб. с НДС и освоения капитальных вложений – 3 478,000 млн руб. без НДС.

За отчетный период (2019 год) фактически освоено 528,488 млн руб. или 84% от скорректированного годового плана, профинансировано 683,024 млн руб. или 89% скорректированного годового плана.

В 2019 году в составе инвестиционной программы выполнены следующие значимые мероприятия:

1) Выполняются работы по реализации проекта «Газификация Анадырской ТЭЦ (2 этап)» освоено 55,898 млн.руб. без НДС, профинансировано 130,974 млн.руб.

2) В целях обеспечения обязательств Общества по технологическому присоединению ПАТЭС завершены соответствующие мероприятия: произведено подключение к северным электросетям, вырабатываемое электричество поступает в Чаун-Билибинский узел.

3) Для обеспечения надежного, бесперебойного снабжения электроэнергией потребителей, завершены работы по инвестиционному проекту «Реконструкция ВЛ 110 кВ ЭГРЭС-Иультин» освоено 43,162 млн.руб. без НДС, профинансировано 26,514 млн.руб. Объект введен в эксплуатацию 01.11.2019 г.

4) Выполнена корректировка сметной стоимости строительства объекта капитального строительства «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек – Билибино (этап строительства №1)», получено положительное заключение государственной экспертизы. Планируемое финансирование за весь период реализации проекта составляет 24 733,29 млн.руб., освоение составляет 20 611,07 млн.руб. без НДС.

5) Проведена реконструкция участка транзита ВЛ 110 кВ БиАЭС-ЧТЭЦ на участке ВЛ 110 кВ "Гамма - Комсомольский"».

В течение отчетного периода были приняты важные решения, которые

обеспечили прозрачность финансово – хозяйственной деятельности и защиту интересов акционеров. Были утверждены бизнес-план Общества на 2020 год, целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества, утвержден план заимствования.

На заседании Совета директоров Общества (протокол от 27.02.2019 № 3-19) была утверждена Годовая комплексная программа закупок Общества на 2019 год. Программой закупок предусматривалось проведение 480 закупочных процедур на сумму 3 932 571,56 тыс. рублей с НДС.

В 2019 году уделялось повышенное внимание к подготовке и прохождению ОЗП. Обособленными подразделениями выполнены программы подготовки к ОЗП. В установленный срок обеспечено создание нормативных запасов топлива. Получены паспорта готовности обособленными подразделениями и Обществом в целом. Объем выполнения Программы ремонтов за 2019 год составил 612, 133 млн рублей, в том числе по ремонту энергетического оборудования 468,147 млн рублей. Выполнение графика ремонтов основного оборудования электростанций составило 100%.

Своевременно осуществлялись платежи в бюджеты всех уровней. Соблюдены установленные органами управления Общества требования по совершенствованию бизнес – планирования, системы управления движением потоков наличности, исполнению программы управления издержками производства.

Для установления единой политики в Группе РусГидро Советом директоров был утвержден ряд внутренних документов Общества, которые разработаны в соответствии с Положениями / Регламентами / Стандартами ПАО «РусГидро».

В прошедшем году Совет директоров действовал профессионально и независимо.

Было проведено 20 заседаний Совета директоров Общества, в ходе которых рассмотрено 152 вопроса.

В 2020 году, приоритетными направлениями Общества, будут оставаться: соблюдение прав акционеров, улучшение финансового состояния компании, повышение прозрачности и информационной открытости, выполнение бизнес-плана и ключевых показателей эффективности деятельности.

Подводя итоги деятельности Общества за 2019 год, Совет директоров АО «Чукотэнерго» выражает уверенность в том, что задачи, поставленные перед Обществом в 2020 году, будут выполнены.

С уважением,

Антон Бурков
Председатель Совета директоров АО «Чукотэнерго»

Андрей Телегин
Генеральный директор АО «Чукотэнерго»

РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА

1.1. ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИИ В ОТРАСЛИ

1.1.1. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ ОБЩЕСТВА

Акционерное общество «Чукотэнерго» (фирменное название общества на английском языке – Joint-stock company «Chukotenergo») образовано 25.04.1995 решением годового общего собрания акционеров ОАО «Магаданэнерго». В состав создаваемого акционерного общества вошли: Эгвекинотская государственная районная электрическая станция, Чаунская и Анадырская теплоэлектроцентрали и Северные электрические сети.

История развития энергетики Чукотки неразрывно связана с историей освоения Северо – Востока России, развития горнодобывающей промышленности региона. Энергетика округа берет свое начало с небольших дизельных электростанций, обеспечивающих электрической энергией населенные пункты и промышленные предприятия региона.

- 1944 год запущена в работу Чаунская ТЭЦ.
- 1952 год в составе ДЭС образована Эгвекинотская ГРЭС.
- 1959 год введена в эксплуатацию первая очередь паротурбинной станции 12 МВт Эгвекинотской ГРЭС.
- 1965 год на базе ДЭС и электрических сетей 35 кВ объединения «Северо-восток-золото» Минцветмета СССР образованы Северные электрические сети.
- 1965 год Билибинская ДЭС и Чаунская ТЭЦ соединены ЛЭП 110 кВ, образован Чаун – Билибинский энергоузел.
- 1970 год к Чаун – Билибинскому энергоузлу подключена Зеленомысская ПЭС «Северное Сияние» (выведена из эксплуатации 2002 году).
- 1971 год введен в эксплуатацию турбоагрегат АК 1,5 (4)-4 ст. №4 Чаунской ТЭЦ.
- 1973 год введен в эксплуатацию турбоагрегат К-12-35у ст. №3 Эгвекинотской ГРЭС.
- 1974 год введена в эксплуатацию вторая очередь паротурбинной станции 24 МВт Эгвекинотской ГРЭС.
- 1975 год введен в эксплуатацию АК-1,5 (4)-3 ст. №5 Чаунской ТЭЦ.
- 1980 введен в эксплуатацию турбоагрегат К-10(12)-35 ст. №2 Чаунской ТЭЦ.
- 1983 год введен в эксплуатацию турбоагрегат П-5(6)-35/5 ст. №1 Чаунской ТЭЦ.
- 1986 год введен в эксплуатацию турбоагрегат ПТ-25/30-90/10м ст. №1 Анадырской ТЭЦ.
- 1987 год введен в эксплуатацию турбоагрегат ПТ-25/30-90/10м ст. №2 Анадырской ТЭЦ.

- 1987 год введен в эксплуатацию турбоагрегат ПТ-12-35/10м ст. №3 Чаунской ТЭЦ.
- 1996 год введен в эксплуатацию турбоагрегат ПТ-12/15-35/10м ст. №2 Эгвекинской ГРЭС.
- 2006 год введена в эксплуатацию Анадырская газомоторная ТЭЦ.
- 2010 год введен в эксплуатацию турбоагрегат П-6-35/5м ст. №1 Эгвекинской ГРЭС.
- 2018 год состоялся первый пуск котлоагрегата ст. №2 Анадырской ТЭЦ с потреблением газового топлива в пусконаладочном режиме.

Чукотский автономный округ, находясь на Северо – Восточных границах России, имеет важное геополитическое значение для страны: примыкает к северному морскому пути. Выход в Тихий океан через Берингово море, обеспечивает ему широкие возможности для внешней торговли с США, Канадой и другими странами АТР.

Чукотский автономный округ составляют следующие административно – территориальные образования: город окружного значения Анадырь и 6 районов (Анадырский, Билибинский, Иультинский, Провиденский, Чаунский и Чукотский), в состав которых входят два города Билибино и Певек, 5 поселков городского типа и 40 сел. Численность населения составляет около 50,5 тыс. человек. Плотность населения – менее 0,1 чел./км².

Базовыми отраслями экономики являются горнодобывающая промышленность и электроэнергетика. Сельское хозяйство представлено оленеводством, рыболовством, морским зверобойным промыслом, птицеводством. На территории Чукотского автономного округа имеются различные полезные ископаемые, такие как золото, серебро, уголь, нефть, газ, олово, ртуть, вольфрам, медь и другие. На сегодняшний день территории Чукотского автономного округа ведется добыча рассыпного и рудного золота и серебра.

Потребление электроэнергии на обслуживаемой территории в 2013 году составило 317,1 млн кВт-час, в 2014 году – 316,5 млн кВт-час, в 2015 году – 304,7 млн кВт-час, в 2016 году – 298,4 млн кВт-час, в 2017 году – 308,6 млн кВт-час, в 2018 году – 324,5 млн кВт-час, в 2019 году – 335,6 млн кВт-час.

1.1.2. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА

Организационная структура Общества образована с учетом географических и технологических особенностей энергосистемы АО «Чукотэнерго». Организационная структура состоит из аппарата управления и обособленных подразделений Общества.

Обособленные подразделения являются территориальными звеньями производственно – хозяйственного комплекса АО «Чукотэнерго» по производству, передаче и сбыту электрической и тепловой энергии. Обособленные наделены основными средствами и ведут незаконченный бухгалтерский баланс.

№	Наименование	Местонахождение
1.	Анадырская ТЭЦ	689000, ЧАО, г. Анадырь, ул. Рультытегина, 35а.
2.	Северные электрические сети	689450, ЧАО, г. Билибино, ул. Геологов, 1.
3.	Чаунская ТЭЦ	689400, ЧАО, г. Певек, ул. Пугачева, 1.
4.	Эгвекинутская ГРЭС	689201, ЧАО, п. Эгвекинут-1



В соответствии с пп. 10.2.45 п. 10.2 раздела 10 Устава АО «Чукотэнерго», утверждение организационной структуры Общества и внесение изменений в организационную структуру Общества относится к компетенции Совета директоров АО «Чукотэнерго».

В течение 2019 года Советом директоров АО «Чукотэнерго» изменения в действующую организационную структуру Общества не вносились.

С 01 марта 2018 года, в соответствии с решением Совета директоров АО «Чукотэнерго» (протокол 06.12.2017 № 16-17), введена в действие организационная структура Общества в новой редакции, согласно которой штатная численность сотрудников подразделений аппарата управления Общества составляет 104,5 единиц.

1.1.3. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Уставом АО «Чукотэнерго», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров АО «Чукотэнерго» протокол от 25.06.2019 г. № 1, (зарегистрирован 18.07.2019 г.), определены виды деятельности, которые может

осуществлять Общество.

Основные виды деятельности, которые осуществляло Общества в 2019 году:

- Регулируемые виды деятельности:
 - производство и передача электрической энергии (мощности);
 - производство тепловой энергии;
 - производство теплоносителя;
 - подъем технической воды;
 - услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям.
- Нерегулируемые виды деятельности:
 - предоставление услуг по аренде имущества;
 - подключение потребителей в рамках договора энергоснабжения;
 - производство кислорода;
 - предоставление общежития работникам Общества;
 - организация питания работников Общества;
 - услуги спортивно-оздоровительных комплексов.

Ежегодно Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа устанавливаются цены (тарифы) на регулируемые виды деятельности.

1.1.4. ОБЗОР ОСНОВНЫХ СОБЫТИЙ 2019 ГОДА, ПОВЛИЯВШИХ НА РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА

Январь:

- Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа в конце 2018 года приняты постановления об утверждении тарифных решений на 2019 год:
 - № 19-э/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа»;
 - № 21-э/1 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа»;
 - № 23-э/1 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Чукотэнерго»;
 - № 24-к/2 «Об установлении тарифов на техническую воду филиала АО «Чукотэнерго Анадырская ТЭЦ»;
 - № 25-э/2 «Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Чукотского автономного округа»;
 - № 25-э/5 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком АО «Чукотэнерго» гарантирующему поставщику ПАО «Якутскэнерго»;

- № 30-э/5 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго»;
- № 31-э/1 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа»;
- № 31-э/2 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго»;
- № 31-э/3 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с учетом субсидии на возмещение недополученных доходов гарантирующим поставщикам в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)»;
- Между Департаментом промышленной и сельскохозяйственной политики Чукотского автономного округа и АО «Чукотэнерго» подписано Соглашение № 15 от 23.01.2019 г. на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек;
- Между ООО «Сибнефть-Чукотка» и АО «Чукотэнерго» подписано Дополнительное соглашение № 2 от 24.01.2019 г. к Договору № 4/2018 от 01.10.2018 г. на поставку природного газа.

Февраль:

- 01.02.2019 г. между Департаментом промышленной и сельскохозяйственной политики Чукотского автономного округа и АО «Чукотэнерго» подписано Дополнительное соглашение № 2 к Соглашению от 25.12.2017 № 321 на предоставление субсидии на возмещение затрат на уплату процентов по кредитам (займам), привлеченным для реализации инвестиционного проекта «Газификация Анадырской ТЭЦ, в т.ч. ПИР» (1 этап).
- 06.02.2019 г. между Департаментом промышленной и сельскохозяйственной политики и АО «Чукотэнерго» подписано Соглашение № 77 на предоставление из окружного бюджета субсидии гарантирующим поставщикам (энергосбытовым (энергоснабжающим) организациям) на возмещение недополученных доходов в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность);
- 22.02.2019 г. между Департаментом промышленной и сельскохозяйственной политики Чукотского автономного округа и АО «Чукотэнерго» подписано Соглашение № 103 на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек;
- 27.02.2019 г. между Департаментом промышленной и сельскохозяйственной политики Чукотского автономного округа и АО «Чукотэнерго» подписано дополнительное соглашение № 1 к Соглашению № 57/1 от 07.02.2018 г. о предоставлении из окружного бюджета в 2019 году субсидии в размере 47 646,2 тыс. руб. на цели возмещения образованной в 2018 году величины превышения их фактических недополученных доходов в связи с доведением

- цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность);
- На основании поданной Налоговой декларации по НДС за 4 кв. 2018 г. возмещен НДС в сумме 201,6 млн. руб.

Март:

- 11.03.2019 г. между Департаментом промышленной и сельскохозяйственной политики Чукотского автономного округа и АО «Чукотэнерго» подписано Соглашение № 2/1 на предоставление в 2019 году из резервного фонда Правительства Чукотского автономного округа субсидии для оплаты расходов, связанных с проведением аварийно-восстановительных работ на объекте электроснабжения ВЛ-110 кВ «Эгвекинотская ГРЭС – Валунистый»;
- 13.03.2019 г. между Департаментом промышленной политики Чукотского автономного округа и АО «Чукотэнерго» подписано Дополнительное соглашение № 3 к Соглашению от 25.12.2017 № 321 на предоставление субсидии на возмещение затрат на уплату процентов по кредитам (займам), привлеченным для реализации инвестиционного проекта «Газификация Анадырской ТЭЦ, в т.ч. ПИР» (1 этап);
- 27.03.2019 г. между ПАО «РусГидро» и АО «Чукотэнерго» заключено Дополнительное соглашение № 1 к Договору займа № 1010-235-59-2017 от 28.12.2017 г. для обеспечения финансирования расходов по инвестиционному проекту «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек – Билибино» (этап строительства № 1);
- 28.03.2019 г. между ПАО «РусГидро» и АО «Чукотэнерго» заключен Договор займа № 1010-269-8-2019 для обеспечения финансирования расходов по подготовке проектной документации по проекту «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек – Билибино» (этап строительства № 2).

Апрель:

- В Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа направлены Заявления об установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию, теплоноситель, техническую воду на 2020 год;
- 01.04.2019 г. между АО «Газпромбанк» и АО «Чукотэнерго» заключено кредитное соглашение № 4219-005-РКЛ об открытии кредитной линии на финансирование текущей операционной, инвестиционной деятельности и рефинансирование действующих кредитов и займов;
- 11.04.2019 г. между ПАО «РусГидро» и АО «Чукотэнерго» заключен договор о предоставлении вклада с уставный капитал АО «Чукотэнерго» №1010-265-5-2019 за счет средств федерального бюджета (13 000 000 000 (тринадцать миллиардов) рублей) на реализацию проекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек – Билибино» (этап строительства № 1);

- 11.04.2019 г. между ПАО «РусГидро» и АО «Чукотэнерго» заключен договор купли-продажи акций АО «Чукотэнерго» №1010-265-6-2019 на 5 000 000 000 (пять миллиардов) рублей;
- Между АО «Чукотэнерго» и АО «УК ГидроОГК» заключен агентский договор на оказание услуг, связанных с реализацией инвестиционного проекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино 2 этап строительства».

Май:

- Между АО «Чукотэнерго» и ООО «Реман-Сервис» заключен договор от 21.05.2019 №20/2019 на капитальный ремонт арендованного технологического оборудования Газомоторной ТЭЦ (собственник – Правительство Чукотского АО) в составе газовых двигателей «Caterpillar» ГГУ ст. №№1-5 на период 2019-2020 гг. на сумму 259 млн. руб. Работы начаты в октябре 2019 года.
Выполнение работ обеспечит надежную, безаварийную эксплуатацию оборудования, а также восстановление ресурса оборудования и его ответственных узлов согласно требований завода-изготовителя.
- В рамках договора №241.1-СЭС от 11.03.2019 г. ООО «Артель старателей Чукотки» выполнены работы по капитальному ремонту ВЛ 110 кВ «Гамма-Комсомольский» в филиале Северные ЭС. Произвели замену 37 опор на участке 10 км, что повысило надежную, безаварийную эксплуатацию ВЛ 110 кВ и повлияло на успешное прохождение ОЗП.
- Между АО «Чукотэнерго» и ООО «Теплоэнергосервис ТДМ» заключен договор подряда №19-2019 по проекту «Газификация Анадырской ТЭЦ (2 этап)» (перевод котлоагрегата БКЗ-160-100-20 ст.№1 АТЭЦ на комбинированное сжигание угля и природного газа) (идентификатор I_524-АТ-30_1). - окончание работ планируется в декабре 2020 г. Заказано основное оборудование длительного срока изготовления с поставкой в 2019 году.

Июнь:

- Состоялось годовое Общее собрание акционеров АО «Чукотэнерго». Собрание утвердило Годовой отчет за 2018 год, годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе отчет о финансовых результатах по итогам 2018 года, а также Устав Общества в новой редакции. Соответствующими решениями ГОСА были избраны новые составы Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества. Аудитором Общества утверждено Общество с ограниченной ответственностью «РСМ Русь» (ОГРН 1027700257540).
- Выполнен текущий расширенный ремонт котлоагрегата ст. № 3 на Эгвекинотской ГРЭС, паропроизводительностью 50 т/ч в рамках ремонтной программы. Произведен ремонт БЦУ (100% замена элементов), что

увеличило степень очистки дымовых газов и уменьшило выбросы в атмосферу загрязняющих веществ (твердых частиц продукта горения).

Июль:

- В филиале Северные электрические сети выполнен капитальный ремонт по бурению скважин и установки свай на участке ВЛ 110 кВ «Встречный Черский» по договору от 22.06.2019 №555.1-СЭС в связи с выполнением мероприятий по устранению последствий аварий 2018-2019 гг. Собственными силами произвели установку 5 П-образных опор, что повысило надежность эксплуатации воздушной линии.
- Между АО «Концерн Росэнергоатом» и АО «Чукотэнерго» подписано Соглашение № 11 от 27.07.2019 г. о рассрочке платежей по приобретенной в 2019 г. электрической энергии (мощности) на сумму 798,7 млн руб. с переносом сроков оплаты на 2020 г.;
- На основании поданной Налоговой декларации по НДС за 1 кв. 2019 г. возмещен НДС в сумме 11,7 млн руб.

Август:

- В рамках ремонтной программы выполнены:
 - средний ремонт котлоагрегата ст. № 2 на Чаунской ТЭЦ, паропроизводительностью 50 т/ч с заменой 1 ст. ВЗП, экранных труб и водяного экономайзера ВД, ремонт обмуровки и тепловой изоляции;
 - капитальный ремонт котлоагрегата ст. №4 на Эгвекинотской ГРЭС паропроизводительностью 50 т/ч с заменой элементов БЦУ, 100 % заменой пароперегревателя.Выполнение работ позволило обеспечить экономичную, надежную и безаварийную работу оборудования станций.
- 28 августа 2019 года получено положительное заключение государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий и оценки достоверности определения сметной стоимости объекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино (2 этап)».

Сентябрь:

- Между АО «Чукотэнерго» и ООО «Балтик Турбо» заключен договор от 09.09.2019 №216-ТС-19 на ремонт арендованного технологического оборудования Газомоторной ТЭЦ – картриджи турбокомпрессора газовых двигателей «Caterpillar» в сервисной мастерской на период 2019-2020 гг. Работы начаты с октября 2019 года. Выполнение работ обеспечит поддержание в работоспособном состоянии оборудования газовых двигателей «Caterpillar» и восстановление ресурса оборудования.
- В рамках ремонтной программы выполнены:
 - капитальный ремонт котлоагрегата ст. №1 на Анадырской ТЭЦ паропроизводительностью 160 т/ч в целях реализации проекта «Газификация

Анадырской ТЭЦ», где в части ремонтных работ была выполнена замена экономайзера, экранных труб и уличных газоходов;

- текущий расширенный ремонт котлоагрегата ст. №2 на Анадырской ТЭЦ паропроизводительностью 160 т/ч в части замены нижнего блока ВЗП.

Выполнение данных работ повысило экономичную, надежную работу оборудования и обеспечило бесперебойное электроснабжение потребителей г. Анадырь.

- Выполнен капитальный ремонт котлоагрегата ст. №2 на Эгвекинотской ГРЭС паропроизводительностью 40 т/ч с выполнением работ по замене экранных труб, что обеспечило надежную и безаварийную работу оборудования.
- На основании поданной Налоговой декларации по НДС за 2 кв. 2019 г. возмещен НДС в сумме 41,0 млн руб.

Октябрь:

- Выполнен капитальный ремонт турбоагрегата ст. №3 на Чаунской ТЭЦ мощностью 12 МВт в части ремонта конденсатора (замена трубок трубного пучка, водяных камер и водовода охлаждения конденсатора), ремонт и наладка системы регулирования и парораспределения. Работы выполнены в соответствии с планом мероприятий АО «Чукотэнерго» по повышению надежности функционирования оборудования, зданий и сооружений Чаунской ТЭЦ до 2025 г. с целью доведения технических параметров вакуумной системы до нормативных показателей и повышения КПД паровой турбины.
- 22 октября 2019 года на совещании в Правительстве Российской Федерации по вопросам энергоснабжения Чукотского автономного округа под председательством Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Козака Д.Н. и Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации – полномочного представителя Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе Трутнева Ю.П. (протокол от 22.10.2019 №ДК-П9-208пр) было принято решение по проекту «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино. 2 этап строительства» о переносе срока ввода объекта в эксплуатацию с 2021 года на 2023 год.

Ноябрь:

- Выполнен текущий расширенный ремонт турбоагрегата ст. №2 на Чаунской ТЭЦ мощностью 12 МВт в части ремонта конденсатора (замена трубок трубного пучка, водяных камер и водовода охлаждения конденсатора), ремонт и наладке системы регулирования и парораспределения. Работы выполнены в соответствии с планом мероприятий АО «Чукотэнерго» по повышению надежности функционирования оборудования, зданий и сооружений Чаунской ТЭЦ до 2025 г. с целью доведения технических

параметров вакуумной системы до нормативных показателей и повышения КПД паровой турбины.

- По проекту Реконструкция ВЛ-110 кВ ЭГРЭС-Иультин (87 км) работы в 2019 году выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 01.11.2019 г. (Договор подряда № 377.1-ЭГРЭС от 12.09.2018г с ООО «ЭнергоСпецРемонт»). Общая строительная длина участка реконструкции – 18,2201км, количество установленных деревянных опор всего 111 шт.

Декабрь:

- 23.12.2019 г. между Департаментом промышленной политики Чукотского автономного округа и АО «Чукотэнерго» подписано Дополнительное соглашение № 4 к Соглашению от 25.12.2017 № 321 на предоставление субсидии на возмещение затрат на уплату процентов по кредитам (займам), привлеченным для реализации инвестиционного проекта «Газификация Анадырской ТЭЦ, в т.ч. ПИР» (1 этап);
- На основании поданной Налоговой декларации по НДС за 3 кв. 2019 г. возмещен НДС в сумме 225,5 млн руб;
- Между АО «Чукотэнерго» и подрядной организацией ООО «Теплоэнергосервис ДКМ» заключен трехлетний договор от 10.12.2019 №68-2019 на ремонт основного и вспомогательного оборудования филиалов и ОП АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ, Эгвекинотская ГРЭС и Чаунская ТЭЦ на период 2020-2022 гг. Заключение долгосрочного (трехлетнего) договора позволяет минимизировать затраты на командировочные расходы, сформировать и обеспечить постоянное наличие ремонтных бригад на станциях Общества для качественного и гарантированного выполнения работ.
- 19 декабря 2019 года в рамках мероприятий по технологическому присоединению ПАТЭС подключена к северным электросетям АО «Чукотэнерго».
- 31 декабря 2019 года получено положительное заключение государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий и оценки достоверности определения сметной стоимости объекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино (1 этап)».

1.1.5. КРАТКИЙ ОБЗОР ОСНОВНЫХ РЫНКОВ, НА КОТОРЫХ ОБЩЕСТВО ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

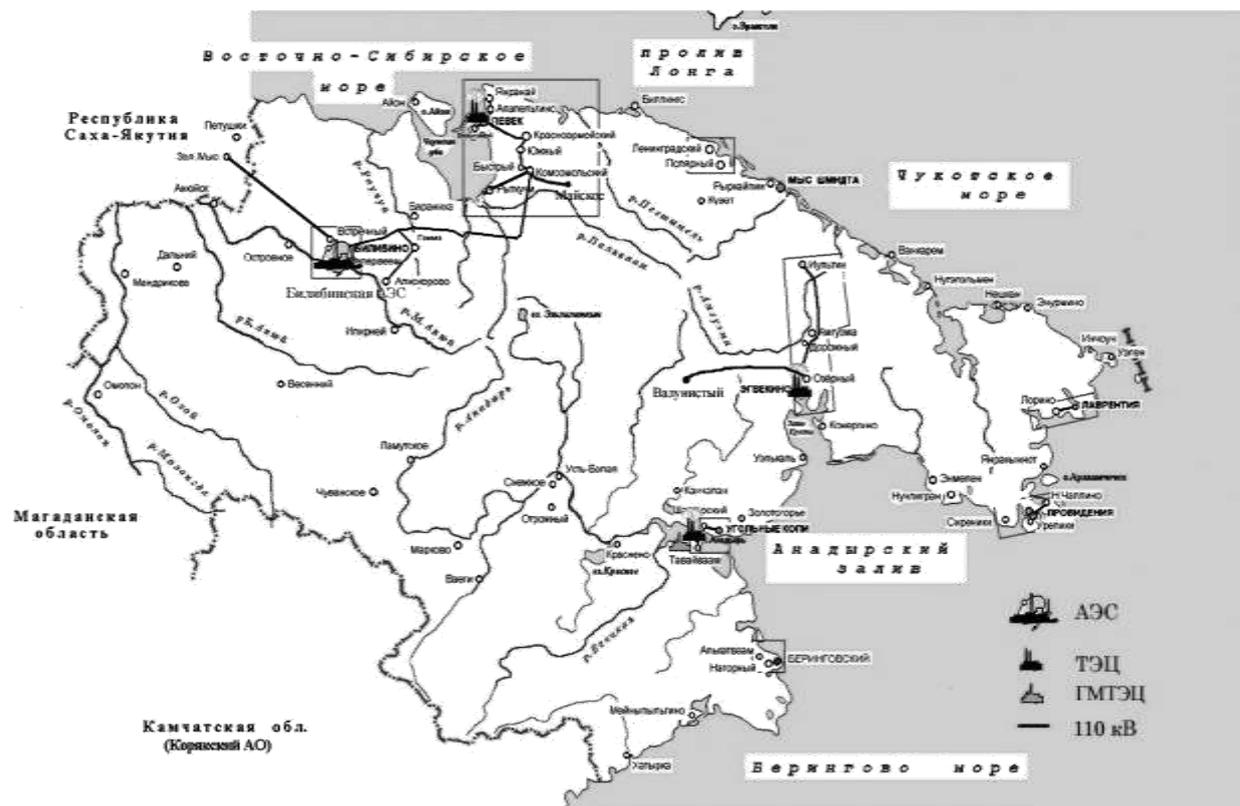
Электроэнергетическая система Чукотского автономного округа является технологически изолированной территориальной системой, не имеющей связи с ЕЭС России, территория которой является зоной оперативно-диспетчерской ответственности АО «Чукотэнерго» (Постановление Правительства РФ № 854от 27.12.2004).

Энергетическую систему Чукотки образуют три изолированных

энергорайона: Чаун-Билибинский, Анадырский и Эгвекинотский. На территории Чукотского автономного округа функционирует розничный рынок электрической энергии (мощности), регулируемый требованиями Федерального закона об электроэнергетике № 35-ФЗ от 21.02.2003 и Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012.

Приказом Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) № 252-э от 29.12.2006 АО «Чукотэнерго» внесено в Федеральный информационный реестр гарантирующих поставщиков с регистрационным номером 87/01. В соответствии с Постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа № 2-э/2 от 17.02.2015 с изменениями от 12.12.2016г. № 22э/3 «О согласовании границ зон деятельности гарантирующих поставщиков на территории Чукотского автономного округа», зона деятельности АО «Чукотэнерго» соответствует административным границам Чукотского АО, за исключением границ зон деятельности гарантирующих поставщиков ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», МУП «Айсберг», МП «Чаунское районное коммунальное хозяйство», МУП ЖКХ «Иультинское», ООО «Электро-Инчоун», МП ЖКХ Билибинского муниципального района.

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, а также тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах АО «Чукотэнерго» устанавливаются Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, с учетом установленных Федеральной службой по тарифам (ФСТ России) предельных минимальных и максимальных уровней тарифов.



Участники розничного рынка электрической энергии (мощности)

<i>Поставщики</i>	<i>Покупатели</i>
Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»	АО «Чукотэнерго»
АО «Чукотэнерго»	Бюджетные потребители Население Прочие потребители, в том числе предприятия ЖКХ
Предприятия ЖКХ	Бюджетные потребители Население Прочие потребители

1.1.6. ОПИСАНИЕ КОНКУРЕНТНОГО ОКРУЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА

Топливо-энергетический комплекс Чукотского автономного округа представлен предприятиями электро- и теплоэнергетики, угле- и газодобывающими предприятиями. В состав энергетического комплекса Чукотского автономного округа входят предприятия «большой» и «малой» энергетики. Предприятия «большой» энергетики включают генерирующие и сетевые объекты обособленных подразделений АО «Чукотэнерго» и Филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» (далее – Билибинская АЭС). Объекты «малой» энергетики принадлежат государственному предприятию Чукотского автономного округа «Чукоткоммунхоз» (ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз») и муниципальным предприятиям жилищно-коммунального хозяйства Чукотского автономного округа и насчитывают 37 дизельных электростанций (ДЭС), 58 котельных и одну ветровую электростанцию (ВЭС).

АО «Чукотэнерго» является монополистом и гарантирующим поставщиком электрической энергии (мощности). Собственные генерирующие мощности – дизельные электрические станции, имеющиеся у некоторых золотодобывающих предприятий (ООО «Золоторудная компания «Майское», АО «Рудник Каральвеем», ООО «Рудник Валунистый», ООО «Артель старателей Чукотка»), используются ими для частичного энергообеспечения собственного производства.

В связи со сказанным конкурентное окружение Общества, как таковое, отсутствует. Однако обратной стороной монопольного положения энергосистемы является ее изолированность. Соответственно, при возникновении аварийного дефицита мощности у АО «Чукотэнерго» отсутствует возможность восполнить дефицит электроэнергии путем покупки у кого-либо, за исключением покупки электрической энергии, производимой Билибинской АЭС в Чаун-Билибинском энергорайоне.

Ежегодно в округе производится до 700 млн кВт•ч электроэнергии и более 990 тыс. Гкал тепловой энергии. Производство электрической энергии филиалами и обособленным подразделением Общества осуществляется в режиме

комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Установленная мощность всех генерирующих источников энергетики Чукотского автономного округа составляет 244,78 МВт, доля генерирующих мощностей АО «Чукотэнерго» составляет 54,0%.

По итогам 2019 года выработка энергии в целом по Чукотке составила:

- электрической – 698,4 млн кВт•ч, в том числе станциями АО «Чукотэнерго» 269,7 млн кВт•ч, или 38,6 %;
- тепловой – соответственно 997,4 тыс. Гкал и 414,3 тыс. Гкал, или 41,5%.

Основным угледобывающим предприятием Чукотского АО является Открытое акционерное общество «Шахта Угольная», разрабатывающее запасы бурогоугольного Анадырского месторождения. В 2016 г. началась добыча каменного угля Фандюшкинского месторождения ООО «Берингпромуголь». Начиная с 2004 года, в округе осуществляется добыча природного газа «Месторождения Западно – Озерное». В 2019 году потребление газа составило 56 млн м³/год. Рост потребления связан с реализацией проекта газификации Анадырской ТЭЦ (перевод котлоагрегата № 2 на газ).

Природный газ используется в качестве основного топлива Анадырской ГМТЭЦ и Анадырской ТЭЦ (первое равнозначное топливо).

Уголь Анадырский шахты «Угольная» является проектным углем Анадырской ТЭЦ и Эгвекинотской ГРЭС. Шахта «Угольная» расположена на противоположной стороне Анадырского лимана в 13 км от станции.

Доставка угля на Анадырскую ТЭЦ возможна только двумя способами:

- доставка в зимнее время автотранспортом по организованной ледовой переправе (через Анадырский лиман около 5,4 км.), которая открывается с конца февраля по середину апреля и является самой оптимальной;
- доставка в период летней морской навигации (с июля по сентябрь), на судах, что является более дорогим и сложным способом, т.к. включает в себя дополнительный пункт перевалки угля и использование автотранспорта.

Доставка угля шахты на Эгвекинотскую ГРЭС осуществляется морскими судами в период летней навигации. Круглогодичная навигация не возможна. Доставка по суше не осуществляется, т.к. дорожная сеть между г. Анадырь и пос. Эгвекинот отсутствует. Круглогодичную транспортную связь обеспечивает авиация.

Доставка угля на Чаунскую ТЭЦ осуществляется с Надеждинского месторождения Зырянского угольного бассейна Республики Саха (Якутия) в период летней навигации судами по реке Колыма и далее по Восточно – Сибирскому морю в морской порт г. Певек.

Сроки завоза угля на Анадырскую ТЭЦ, Эгвекинотскую ГРЭС и Чаунскую ТЭЦ для создания нормативного запаса топлива ограничены 2-3 месяцами.

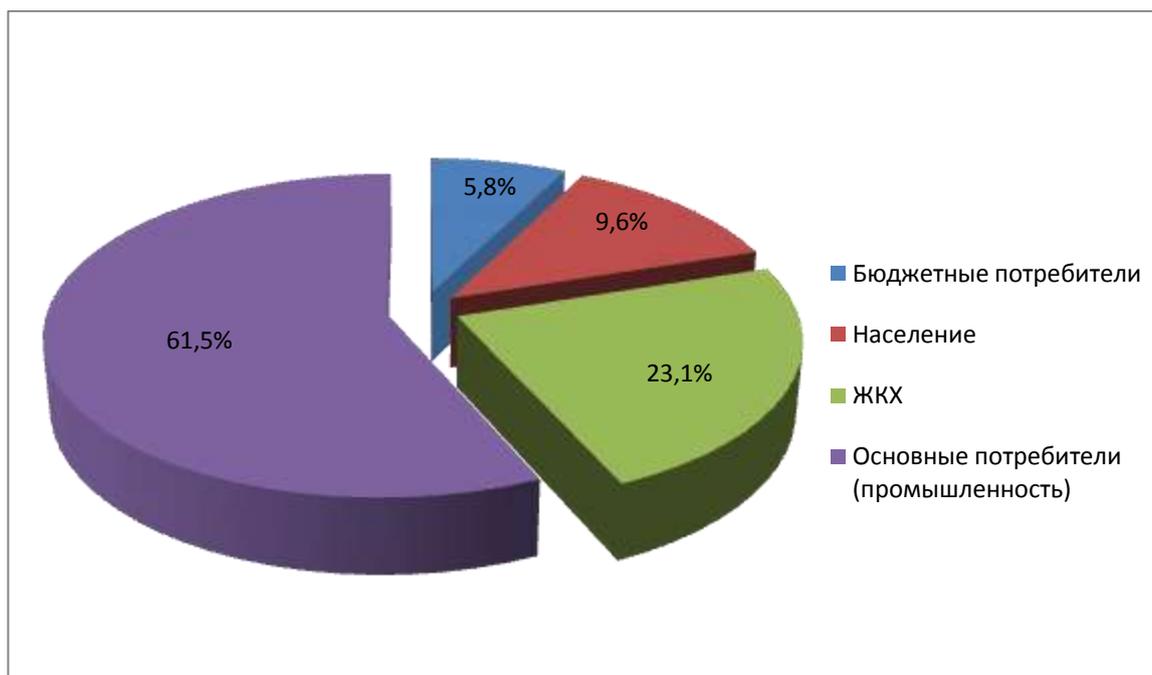
1.1.7. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ КЛИЕНТАХ (ГРУППАХ КЛИЕНТОВ) КОМПАНИИ, ПРИНЦИПАХ РАБОТЫ С НИМИ (КЛИЕНТСКАЯ ПОЛИТИКА)

Основными клиентами (потребителями) электрической энергии являются золотодобывающие компании на территории Чукотского автономного округа: ООО Золоторудная компания «Майское», АО «Рудник Каральвеем», ООО «Рудник Валунистый», ООО «Артель старателей Чукотка».

Структура полезного отпуска электрической энергии Общества по группам потребителей (млн кВтч)

Группа потребителей	год		
	2017	2018	2019
Бюджетные потребители	19,4	19,2	19,4
Население	32,5	32,2	32,1
Прочие потребители, в т.ч.	256,7	273,1	284,1
Основные потребители	147,4	159,1	206,5
ЖКХ	60,7	63,8	77,6
Итого	308,6	324,5	335,6

2019 год



1.1.8. ГРУППА РУСГИДРО

С 28.10.2011 Общество входит в Группу РусГидро. Перечень юридических и физических лиц, входящих в группу лиц ПАО «РусГидро», представлен в рамках списка аффилированных лиц ПАО «РусГидро» на странице в сети Интернет: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>.

По состоянию на 31.12.2019 ПАО «РусГидро» владеет 97,9024% обыкновенных акций АО «Чукотэнерго».

ПАО «РусГидро» – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», Распоряжением Правительства РФ от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100-процентного дочернего общества ОАО РАО «ЕЭС России».

В 2007 – 2008 годы осуществлялась консолидация ПАО «РусГидро» в единую Операционную компанию.

К ПАО «РусГидро» были присоединены дочерние АО - ГЭС (без строек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО - ГЭС, а также ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК» и ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», созданные в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения.

В настоящее время ПАО «РусГидро» объединило более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25,2 ГВт.

1.2. СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ

Стратегические цели Общества определяются Стратегией развития ПАО «РусГидро» на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 08.06.2016 № 238).

Стратегическими целями АО «Чукотэнерго» являются:

Обеспечение надежного и бесперебойного функционирования объектов Общества.

Общество осознает свою социальную ответственность, как дочернее общество ПАО «РусГидро» - производителя необходимой потребителям электроэнергии.

Общество стремится к обеспечению надежного и безопасного для населения и окружающей среды функционирования объектов Группы РусГидро с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба.

Устойчивое развитие производства электроэнергии.

Общество прилагает усилия для увеличения объемов производства электроэнергии, в том числе за счет повышения эффективности реализации производственных программ и реализации инвестиционных проектов с учетом их экономической эффективности.

Развитие энергетики Дальнего Востока.

Общество прилагает усилия для обеспечения устойчивого развития энергетики Дальнего Востока.

Рост ценности Общества.

Общество стремится к увеличению фундаментальной стоимости, росту инвестиционной привлекательности и ценности при обязательном обеспечении надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

1.3. ПРИОРИТЕТНЫЕ ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 08.06.2016 № 238).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- повышение надежности энергоснабжения потребителей;
- повышение эффективности и экономичности работы основного и вспомогательного оборудования;
- обеспечение условий труда на предприятии;
- обеспечение воспроизводства и развития материально-технической базы;
- повышение эффективности сбытовой деятельности;
- ликвидация существующих «узких мест» электрических сетей АО «Чукотэнерго»;
- реализация инвестиционной и ремонтной программ Общества с целью повышения надежности работы оборудования и энергосистемы в целом;
- освоение инновационных технологий на производстве.

Для решения приоритетных задач в 2019 году выполнены следующие мероприятия:

- В целях обеспечения обязательств Общества, 19 декабря 2019 года по технологическому присоединению ПАТЭС было произведено подключение к северным электросетям, вырабатываемое электричество поступает в Чаун-Билибинский узел.
- Скорректирована сметная стоимость строительства объекта капитального строительства «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек –

Билибино (этап строительства №1)», сформированная на основании Методики определения сметной стоимости строительства объекта (утверждена в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 12.12.2019 №2996-р приказом Минстроя России от 16.12.2019 №801/пр).

- Начаты работы по реализации проекта «Газификация Анадырской ТЭЦ (2 этап)» (перевод котлоагрегата БКЗ-160-100-20 ст.№1 АТЭЦ на комбинированное сжигание угля и природного газа) - окончание работ планируется в декабре 2020 г., контрактация основного оборудования длительного срока изготовления с поставкой в 2019 году.
- Завершены работы по проекту «Реконструкция ВЛ 110 кВ ЭГРЭС-Иультин». Объект введен в эксплуатацию 01 ноября 2019 года.

В 2020 году планируется реализация наиболее значимых инвестиционных проектов:

1. Завершение 2 этапа реконструкции Анадырской ТЭЦ с целью перевода котлоагрегата ст. №1 на сжигание природного газа.
2. Заключение договоров подряда по реализации проекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино (1 этап)».
3. Завершение реконструкции ВЛ 110 кВ Гамма-Комсомольский.
4. Завершение работ по Реконструкция ПС 110 кВ Гамма для увеличения пропускной способности существующего транзита ВЛ 110 кВ Певек- Билибино в размере 50 МВт.
5. Согласно требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ запланированы работы по реализации проекта «Организация интеллектуальной системы учета электроэнергии (приобретение компонентов интеллектуальной системы учета, выполнение проектных, строительно-монтажных и пусконаладочных работ по модернизации / созданию интеллектуальной системы учета электроэнергии)».

1.4. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные в данном Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками.

В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

На 2019 год Обществом идентифицированы следующие риски:

1. Технологические и производственные риски;

2. Снижение объемов полезного отпуска электрической энергии (мощности) и тепловой энергии;
3. Риски в области обеспечения ТЭР и МТР;
4. Срыв сроков реализации инвестиционных программ;
5. Финансовые риски;
6. Рост операционных издержек;
7. Правовые риски;
8. Риски персонала.

Технологические и производственные риски Общество оценило риск как высокий. В 2019 году проведены следующие мероприятия по управлению риском:

- реализация программ технического обслуживания и ремонтов оборудования в соответствии с утвержденной Программой ремонтов на 2019 г.
- выполнены планы мероприятий при подготовке и прохождению весеннего паводка, весенне - летнего пожароопасного и грозового сезонов в сетевых филиалах Общества.
- реализованы мероприятия по снижению аварийности:
- заключен договор страхования имущества Общества от всех видов рисков.

По результатам выполнения мероприятий риск не реализовался.

Риск снижения объемов полезного отпуска электрической энергии (мощности) и тепловой энергии Общество оценило риск как средний. В 2019 году проведены следующие мероприятия по управлению риском:

- мониторинг и анализ причин снижения фактических объемов полезного отпуска относительно плановых (факторный анализ).
- выполнение программы организационно - технических мероприятий, направленных на недопущение снижения полезного отпуска, а именно проведение плановых проверок ОДПУ, ИПУ, УУТЭ и соблюдение требований стандартов по обслуживанию потребителей. По результатам выполнения мероприятий риск не реализовался.

Риски в области обеспечения ТЭР и МТР Общество оценило риск как средний. В 2019 году проведены следующие мероприятия по управлению данным риском:

- осуществлен контроль графика поставки топлива (сроков отгрузок и движения партий топлива в пути). Проведена претензионно-исковая работа с контрагентами, нарушившими условия договоров на поставку топлива.
- мониторинг фактических запасов топлива на станциях и котельных. Контроль расхода топлива на предмет обоснованности списания (факторный анализ движения топлива).
- осуществлен контроль исполнения сроков проведения закупочных процедур. Исполнение ГПКЗ за 2019 год составило не менее 95%.
- за счет укрупнения закупок расширен круг участников закупочных процедур. Доля закупок у единственного поставщика в общем объеме закупок Общества минимизирована.

По результатам выполнения мероприятий риск не реализовался.

Риск срыва сроков реализации инвестиционных программ Общество оценило, как низкий. В 2019 году проведены следующие мероприятия по управлению риском:

- внедрены стандартные типовые договора, в которых закреплен механизм одностороннего внесудебного отказа от Договора.

- введена в действие процедура оценки финансового состояния потенциальных контрагентов. Внедрен механизм исключения из участников конкурентных закупок компаний «группы риска» с неустойчивым финансовым состоянием.

- ведение претензионно-исковой работы по всем не исполненным контрактам, с выставлением штрафных санкций контрагентам.

По результатам выполнения мероприятий риск не реализовался.

Информация по рискам подготовлена с учетом исполнения мероприятий по управлению рисками и последствий от реализовавшихся рисков в отчетном периоде.

В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке. Мероприятия по управлению рисками имеют ответственных, сроки исполнения и включаются в текущий реестр рисков Общества.

Отраслевые и рыночные риски

Наиболее существенными отраслевыми рисками являются неблагоприятные изменения законодательства в отрасли электроэнергетики (ужесточение регулярных требований по безопасности, лицензированию, страхованию, экологии и т.д.), а также риск инфляции, который может привести к росту затрат Общества. Увеличение стоимости сырья и услуг сверх прогнозного уровня инфляции, может негативно отразиться на экономическом состоянии Общества, так как предельный рост тарифов, по которым Общество реализует свою продукцию, ограничен ростом уровня инфляции. Опережающий темп роста себестоимости над ростом выручки от реализации товаров (услуг) может привести к образованию убытков.

Для минимизации данного риска Общество осуществляет постоянный мониторинг иницируемых и рассматриваемых изменений в законодательство, которые в перспективе могут оказать влияние на его деятельность).

Учитывая сохраняющиеся кризисные явления в экономике страны, в качестве макроэкономической стабилизации и в отчетном, и в прогнозируемом периоде государством проводится тарифная политика, ограничивающая рост регулируемых тарифов и цен на продукцию (услуги) компаний энергетики уровнем прогнозной (целевой) инфляции. Это находит свое отражение в решениях регулирующих органов, а также во внесении системных изменений в основы государственного регулирования тарифов, выражающихся:

- в реализации долгосрочного подхода к тарифообразованию в энергетике;
- в применении различных методов тарифного регулирования.

В рамках процедур управления и минимизации, возникающих в этой связи рисков Общество:

- стремится к эффективному взаимодействию с регулятором, органами исполнительной и местной власти (установление предельных уровней тарифов с учетом дополнительных факторов);
- осуществляет постоянный мониторинг инициируемых и рассматриваемых изменений в законодательство в сфере тарифного регулирования;
- проводит сбалансированную политику по повышению эффективности инвестиционной и операционной деятельности, направленную на сокращение расходов и оптимальное планирование структуры источников финансирования.

Региональные риски

Наиболее значимыми и наименее управляемыми региональными рисками являются риски, связанные с климатическими условиями и территориальными особенностями Чукотского автономного округа, а именно:

- удаленность округа и суровые природно-климатические условия;
- ограниченный навигационный период (II декада июня – I декада октября);
- низкий уровень развития транспортного комплекса, характерной особенностью которого является полное отсутствие железнодорожных путей и трубопроводов.

В целях минимизации ущерба от наступления указанных рисков Обществом ведется постоянная работа по проверке надежности оборудования, планированию ремонтных работ (в том числе аварийных), закупок, формируются резервы материальных ресурсов.

Кроме того, по причине территориальной удаленности и изолированности округа возникают сложности, связанные с отсутствием квалифицированных профильных подрядных организаций. В целях минимизации данного риска ведется работа по формированию базы данных надежных поставщиков и подрядчиков, а также по привлечению подрядчиков из других регионов.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2019 ссудная задолженность Общества не погашена. У Общества имеются кредитные обязательства, процентная ставка по которым может изменяться в результате изменения ключевой ставки Центрального Банка РФ, следовательно, неблагоприятные изменения процентных ставок могут повлиять на текущие и будущие заимствования Общества.

Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим заемным средствам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество проводит мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования.

Риски изменения валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным

фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным. Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества.

Рост уровня инфляции в стране приводит к удорожанию стоимости услуг. Увеличение темпов роста инфляции может привести к потере реальной стоимости дебиторской задолженности, увеличению себестоимости услуг из-за увеличения цены на транспортные услуги, топливо и рост заработной платы. В 2019 году Общество получало объемы заказов на открытых торгах в условиях конкуренции, что значительно снизило влияние данного риска на деятельность Общества.

Риск ликвидности

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов, и как следствие, к росту риска ликвидности Общества.

Общество оценило риск как низкий. В 2019 году в целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: производится постоянный мониторинг по недопущению просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности (в том числе с использованием переуступки долга).

Проводится претензионно-исковая работа в отношении просроченной дебиторской задолженности.

Проводится работа с Правительством Чукотского автономного округа по оказанию содействия в оплате за использованные энергоресурсы бюджетными организациями и предприятиями отрасли ЖКХ.

Подписаны Соглашения с Департаментом промышленной и сельскохозяйственной политики Чукотского АО о выделении субсидий. В установленные сроки сформированы заявки на получение бюджетных ассигнований.

По результатам выполнения мероприятий риск не реализовался.

Кредитные риски

В 2019 году Обществом заключено кредитное соглашение с АО «Газпромбанк» в целях привлечения кредитов для финансирования текущей операционной деятельности, инвестиционной деятельности и рефинансирования.

Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для АО «Чукотэнерго» являются:

1. Риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;
2. Риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров;
3. Риски неисполнения обязательств Общества перед контрагентами, принятых в рамках заключенных договоров, в т.ч. перед персоналом Общества;
4. Риски судебных исков в адрес Общества.

В 2019 году Общество оценило правовые риски как незначительные. Для снижения правовых рисков в Обществе ведется постоянная работа:

- по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правых ошибок;
- по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков;
- по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества сведены к минимуму.

Риски, связанные с деятельностью Общества

Общество имеет статус гарантирующего поставщика. В связи с тем, что АО «Чукотэнерго» является единственным субъектом электроэнергетики на территории Чукотского автономного округа, осуществляющим деятельность по передаче эл/энергии от действующих станций до потребителя, риска потери статуса гарантирующего поставщика нет.

Осуществляемая Обществом энергосбытовая деятельность является лицензируемым видом деятельности. В соответствии с Федеральным законом от 29.12.2017 № 451-ФЗ (ред. от 25.12.2018) «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации, связанных с лицензированием энергосбытовой деятельности», организации, осуществляющие энергосбытовую деятельность, обязаны получить лицензию не позднее 30 июня 2020 г.

До настоящего момента лицензия Обществом не получена, поскольку Правительством Российской Федерации не утверждено положение о лицензировании энергосбытовой деятельности, регламентирующее порядок оформления соответствующей лицензии.

Общество планирует получить лицензию на осуществление энергосбытовой деятельности в установленный законодательством срок.

Риск неполучение указанной лицензии оценивается Обществом как

незначительный.

В настоящий момент Общество имеет следующие лицензии:

- на осуществление деятельности по обезвреживанию и размещению отходов I-IV класса опасности № 87 00029 от 30.04.2014 г., выданную Федеральной службой по надзору в сфере природопользования;
- на осуществление эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II, III классов опасности № ВХ-78-007878 от 30.10.2015 г., выданную Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору;
- на осуществление деятельности по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений № 87-Б/00008 от 16.11.2017 г., выданную Главным управлением МЧС России по Чукотскому АО;
- на осуществление медицинской деятельности (за исключением указанной деятельности, осуществляемой медицинскими организациями и другими организациями, входящими в частную систему здравоохранения, на территории инновационного центра "Сколково") № ЛО-87-01-000023 от 27.11.2014 г., выданную Департаментом здравоохранения Чукотского АО.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие указанных лицензий, у Общества отсутствуют, поскольку все они выданы бессрочно.

Риск потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг), оценивается обществом как незначительный.

В настоящий момент и на ближайшую перспективу клиентская база Общества довольно стабильна. В целях повышения надежности обеспечения электроэнергией потребителей и сохранения клиентской базы планируется выполнение следующих мероприятий:

- реконструкция существующей ВЛ 110 кВ «Певек-Билибино»,
- выполнение мероприятий программы повышения надежности Чаунской ТЭЦ в целях поддержания работоспособного состояния до 2025 года включительно.

Кроме того, планируется расширение рынка сбыта электроэнергии за счет развития добычи полезных ископаемых на территории Чукотского автономного округа.

Риск ответственности Общества по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ, отсутствует. Общество не выступает поручителем по долгам третьих лиц и не имеет дочерних обществ.

Экологические и социальные риски

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные.

Для снижения экологических рисков Общество организует обучение работников по программам: обеспечение безопасности руководителями и

специалистами; выполняется ряд природоохранных мероприятий; ежеквартально производится расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Уход высококвалифицированного персонала, снижение уровня его профессиональной подготовки могут существенно влиять на качество выполняемых работ и оказываемых услуг. Общество оценило риск как высокий. В 2019 году проведены следующие мероприятия по управлению риском:

1. Проведение обучения работников по охране труда и технике безопасности, инструктажей персонала по безопасному производству работ на производстве.

2. Производственный персонал Общества обеспечен средствами индивидуальной защиты в соответствии с установленными нормами.

3. Проведение специальной подготовки оперативного, оперативно-ремонтного персонала, технической учебы оперативного персонала.

4. Сформирован кадровый резерв Общества.

5. Внесены изменения, направленные на повышение мотивации сотрудников, в ЛНА Общества.

6. Проведен набор персонала на замещение вакантных должностей.

По результатам выполнения мероприятий риск реализовался частично.

Существующий конкурентоспособный уровень заработной платы, социальные гарантии являются естественным барьером для оттока высококвалифицированного персонала.

Существует риск недостаточности знаний по сравнению с рыночными требованиями, который минимизируется внедрением системы аттестации персонала, проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства, деловых совещаний, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Производственные риски

Производственные риски реализуются в виде повреждения физически и морально изношенного оборудования электрических станций и сетей, дефицита финансовых ресурсов на исполнение производственных программ, нарушений условий эксплуатации и несвоевременного проведения ремонтов, технического перевооружения и реконструкции, недостаточной квалификации ремонтного персонала, воздействия окружающей среды, которые приводят к ограничению электроснабжения потребителей и недоотпуску электрической энергии.

На объем недоотпуска (общее число часов простоя потребителей) влияет частота повреждений, которая зависит от технического состояния оборудования, и длительность простоя оборудования, которая зависит от готовности бригад к выполнению аварийно-восстановительных работ.

Для минимизации недоотпуска электроэнергии потребителям АО «Чукотэнерго» выполняются мероприятия:

1. По улучшению технического состояния оборудования путем проведения:
 - качественного планирования производственных/ремонтных программ;
 - ремонтов в рамках разрабатываемых ремонтных программ;

- реконструкции, технического перевооружения и модернизации в рамках разрабатываемых инвестиционных программ;
 - технического обслуживания в рамках текущей эксплуатации;
 - контроля качества ремонтных работ.
2. По обеспечению готовности бригад к выполнению аварийно-восстановительных работ путем обеспечения:
- инструментом и приспособлениями;
 - аварийным запасом материалов и оборудования;
 - специальной проходимой техникой.
3. Для обеспечения надежного и бесперебойного снабжения электроэнергией потребителей выполняются планы мероприятий по подготовке и прохождению весеннего паводка, весенне-летнего пожароопасного и грозового сезонов в сетевых обособленных подразделениях Общества.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

АО «Чукотэнерго» осуществляет свою деятельность в условиях ограниченной конкуренции, риск уменьшения числа потребителей в результате формирования негативного представления о его деятельности оценивается как незначительный. Для минимизации репутационного риска Общество реализует мероприятия по формированию позитивного общественного мнения к своей деятельности за счет следующих мероприятий:

- своевременного и качественного исполнения своих обязательств перед потребителями;
- строгого соблюдения законодательства во всех сферах своей деятельности;
- своевременное раскрытие информации о деятельности компании как субъекта естественных монополий в средствах массовой информации, сети Интернет на официальной странице Общества и, как следствие, повышение информационной прозрачности своей деятельности;
- обеспечения плотного положительного информационного потока о деятельности компании.

Стратегический риск

Ошибки при стратегическом планировании могут привести к убыткам, связанным с затратами ресурсов на проекты и направления, ошибочно определенные как приоритетные. При этом может возникнуть нехватка финансовых, трудовых и материальных ресурсов, необходимых для реализации иных проектов. Кроме того, в случае некорректного определения приоритетов, Общество может утратить конкурентные преимущества.

В целях минимизации стратегических рисков Общество при определении стратегических целей и приоритетных направлений руководствуется:

- документами стратегического планирования федерального и регионального уровней, как в части отраслевого развития, так и в части развития промышленности и социальной инфраструктуры округа;
- Стратегией развития Группы «РусГидро» на период до 2020 года с перспективой до 2025 года;
- актуальными тенденциями развития отрасли.

Кроме того, Общество взаимодействует с Правительством Чукотского автономного округа в целях координации работы по вопросам развития энергетической инфраструктуры.

1.5. ОСНОВНЫЕ ДОСТИЖЕНИЯ В 2019 ГОДУ

- Получен паспорт готовности к осенне-зимнему периоду 2019 – 2020 гг.
- Проведена тарифная кампания по утверждению тарифов на регулируемые виды деятельности (производство и передача электрической энергии, производство тепловой энергии и теплоносителя, реализация технической воды, подключение заявителей к электрическим сетям). В тарифы 2019 года включены расходы по приоритетным проектам за счет действия механизма надбавки.
- Сохранен уровень ссудной задолженности по операционным кредитам на конец года без прироста относительно начала года.
- В целях применения единых стандартов построения расчетно-платежной системы, управления финансовыми и операционными рисками, связанных с обеспечением исполнения обязательств контрагентов, утверждено «Положение об обращении банковских гарантий, принимаемых в обеспечение исполнения обязательств контрагентов АО «Чукотэнерго».
- В рамках реализации инвестиционного проекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110кВ Певек-Билибино» (1 этап) с целью получения бюджетных инвестиций открыт лицевой счет в УФК по Чукотскому АО в соответствии с бюджетным законодательством РФ. Счет предназначен для учета операций со средствами юридического лица, не являющегося участником бюджетного процесса. Общество зарегистрировано в Единой информационной системе в сфере закупок (zakupki.gov.ru) в соответствии с Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ для получения бюджетных инвестиций. На особом контроле находится движение потоков наличности.
- Получены бюджетные средства в сумме 7 000 000 000 (семь миллиардов) рублей на реализацию проекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110кВ Певек-Билибино» (1 этап).
- Реализованы мероприятия Программы повышения надежности работы и продлению срока службы Чаунской ТЭЦ (2017-2025гг), запланированные на 2019 год.
- Начаты работы по реализации проекта «Газификация Анадырской ТЭЦ (2 этап)» в городе Анадырь Чукотского автономного округа.

- В целях обеспечения обязательств Общества по технологическому присоединению ПАТЭС завершены соответствующие мероприятия, было произведено подключение к северным электросетям, вырабатываемое электричество поступает в Чаун-Билибинский узел.

- Выполнена корректировка сметной стоимости строительства объекта капитального строительства «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек – Билибино (этап строительства №1)».

- Получено положительное заключение государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий и оценки достоверности определения сметной стоимости объекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино (2 этап)».

- Завершены работы по проекту «Реконструкция ВЛ 110 кВ ЭГРЭС-Иультин». Объект введен в эксплуатацию 01 ноября 2019 года.

1.6. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ, ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

Вид энергетического ресурса	Единица измерения	Объём потребления в натуральном выражении	Объём потребления, тыс. руб.
1	2	3	4
Тепловая энергия ¹	тыс. Гкал.	33,955	49 781,4
Электрическая энергия ²	млн кВтч	58,118	274 898,1
Топливо дизельное	тнт	606	39 518,4
Газ естественный (природный)	тыс. м3	56 008	247 288,1
Уголь	тнт	179 516	1 344 917,0
Покупная электроэнергия ³	млн кВтч	171,4	2 406 702,2

¹ Собственное потребление теплоэнергии филиалами и ОП АО «Чукотэнерго».

² Собственное потребление электроэнергии филиалами и ОП АО «Чукотэнерго».

³ Электроэнергия, отпущенная с шин БиАЭС (покупка электроэнергии и мощности осуществляется в соответствии с договором купли-продажи, заключенным с АО «Концерн Росэнергоатом»).

РАЗДЕЛ 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли

2.1. РАБОТА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

2.1.1. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ

Органами управления АО «Чукотэнерго» являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор.

До утверждения Устава Общества в новой редакции решением годового Общего собрания акционеров Общества, протокол от 25.06.2019 № 1, в состав органов управления Общества также входило Правление – коллегиальный исполнительный орган Общества.

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

2.1.2. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решения по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом

Общее собрание акционеров проводится ежегодно в сроки, не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Генеральному директору и Совету директоров за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

В отчетном периоде состоялось одно Общее собрание акционеров Общества:

Годовым общим собранием акционеров Общества по итогам 2018 года, проведенным 25 июня 2019 года, протокол № 1, были приняты следующие решения:

- Утвержден годовой отчет Общества за 2018 год, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, в том числе отчет о финансовых результатах по итогам 2018 года;

– Утверждено распределение прибыли (убытков) Общества за 2018 год. Принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2018 года.

- Избран Совет директоров Общества;
- Избрана Ревизионная комиссия Общества;
- Утвержден аудитор Общества;
- Утвержден Устав Общества в новой редакции.

2.1.3. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

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

Порядок деятельности Совета директоров АО «Чукотэнерго» определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества 30 июля 2012 года (протокол № 12-12 от 01.08.2012).

В соответствии с Уставом АО «Чукотэнерго», состав Совета директоров определен в количестве 5 (Пяти) человек.

Члены Совета директоров избираются на Общем собрании акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

В случае избрания Совета директоров на внеочередном Общем собрании акционеров, члены Совета директоров считаются избранными на период до даты проведения годового Общего собрания акционеров.

Решением годового Общего собрания акционеров АО «Чукотэнерго», проведенным 25 июня 2019 года, протокол № 1, в Совет директоров Общества были избраны (информация указана на момент избрания):

Председатель Совета директоров:

Бурков Антон Николаевич

1985 года рождения

Сведения об образовании: ГОУВПО «Московский энергетический институт (технический университет)», инженер, 2008

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: начальник Управления инвестиционных проектов ДФО Департамента структурирования активов ПАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале общества 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества 0%.

Члены Совета директоров:

Корнеева Дарья Геннадьевна

1974 года рождения

Сведения об образовании: Московский государственный открытый университет, Юриспруденция, 2003

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: начальник Управления страхования имущества и ответственности Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале общества 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества 0%.

Ткачева Наталья Николаевна

1973 года рождения

Сведения об образовании: Поволжский технологический институт сервиса ГАСБУ, инженер-экономист, 1996; Современный гуманитарный институт, бакалавр юриспруденции, 2000

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: начальник Управления по планированию экономической деятельности дочерних обществ Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале общества 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества 0%.

Телегин Андрей Сергеевич

1979 года рождения

Сведения об образовании: Институт Экономики, Права и Информатики, Экономический факультет, Финансы и кредит, 1999; Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, Менеджмент, 2010

Место работы: АО «Чукотэнерго»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор АО «Чукотэнерго»

Доля в уставном капитале общества 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества 0%.

Петров Сергей Александрович

1978 года рождения

Сведения об образовании: Чувашский государственный Университет имени И.Н. Ульянова, Инженер, автоматическое управление энергетическими системами, 2000 год.

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента по электросетевому комплексу Департамента организации производственной деятельности объектов энергетики ДФО ПАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале общества 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества 0%.

До момента избрания нового состава Совета директоров Общества годовым Общим собранием акционеров АО «Чукотэнерго», проведенным 25 июня 2019 года, протокол от 25.06.2019 № 1, Совет директоров Общества действовал в составе, избранном на годовом Общем собрании акционеров АО «Чукотэнерго», проведенным 29 июня 2018 года, протокол № 13-18 (информация указана на момент избрания):

Председатель Совета директоров:

Васильев Сергей Вячеславович

1975 года рождения

Сведения об образовании: Московский Государственный Университет имени М.В. Ломоносова, 1997 год; Российская школа частного права, 1999 год; Государственный университет – Высшая школа экономики, 2010 год

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: заместитель Генерального директора – Директор Дивизиона «Дальний Восток» ПАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале общества 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества 0%.

Члены Совета директоров:

Корнеева Дарья Геннадьевна

1974 года рождения

Сведения об образовании: Московский государственный открытый университет, Юриспруденция, 2003

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: начальник Управления страхования имущества и ответственности Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале общества 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества 0%.

Ткачева Наталья Николаевна

1973 года рождения

Сведения об образовании: Поволжский технологический институт сервиса

ГАСБУ, инженер-экономист, 1996; Современный гуманитарный институт, бакалавр юриспруденции, 2000

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления бизнес планирования Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале общества 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества 0%.

Телегин Андрей Сергеевич

1979 года рождения

Сведения об образовании: Институт Экономики, Права и Информатики, Экономический факультет, Финансы и кредит, 1999; Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, Менеджмент, 2010

Место работы: АО «Чукотэнерго»

Наименование должности по основному месту работы: генеральный директор АО «Чукотэнерго»

Доля в уставном капитале общества 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества 0%

Бурков Антон Николаевич

1985 года рождения

Сведения об образовании: ГОУВПО «Московский энергетический институт (технический университет)», инженер, 2008

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: начальник Управления инвестиционных проектов ДФО Департамента структурирования активов ПАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале общества 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества 0%.

В течение 2019 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями Общества не совершались.

2.1.4. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества и осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, принятыми в соответствии с их компетенцией.

В соответствии с Уставом АО «Чукотэнерго» к компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью

Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.

В соответствии с Уставом Общества, избрание и досрочное прекращение полномочий Генерального директора Общества, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним, осуществляется Советом директоров Общества.

Генеральный директор без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учётом ограничений, предусмотренных действующим законодательством, Уставом и решениями Совета Директоров АО «Чукотэнерго».

В отчетном периоде полномочия Генерального директора Общества осуществлялись:

Телегиным Андреем Сергеевичем (избран на должность решением Совета директоров АО «Чукотэнерго», протокол от 20.03.2017 № 3-17).

Телегин Андрей Сергеевич

1979 года рождения

Сведения об образовании: Институт Экономики, Права и Информатики, Экономический факультет, Финансы и кредит, 1999; Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, Менеджмент, 2010.

Место работы: АО «Чукотэнерго»

Наименование должности по основному месту: Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества 0%

В течение 2019 года лицом, осуществлявшим полномочия единоличного исполнительного органа Общества, сделки с акциями Общества не совершались.

ПРАВЛЕНИЕ

До утверждения Устава Общества в новой редакции решением годового Общего собрания акционеров Общества, протокол от 25.06.2019 № 1, в состав органов управления Общества также входило Правление – коллегиальный исполнительный орган Общества.

Деятельность Правления регулировалась Уставом Общества (ред. от 29.06.2017) и Положением о Правлении, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров АО «Чукотэнерго» (протокол № 11 от 15.05.2002).

25 июня 2019 года годовым Общим собранием акционеров АО «Чукотэнерго» (протокол от 25.06.2019 № 1) было принято решение об утверждении Устава Общества в новой редакции. В действующей редакции Устава Общества (от 25.06.2019) Правление было исключено из состава органов управления Общества.

В период с 01.01.2019 до 25.06.2019 в состав Правления входили следующие члены коллегиального исполнительного органа Общества:

Телегин Андрей Сергеевич

1979 года рождения

Сведения об образовании: Институт Экономики, Права и Информатики, Экономический факультет, Финансы и кредит, 1999; Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, Менеджмент, 2010

Место работы: АО «Чукотэнерго»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества 0%

Заева Елена Борисовна

1964 года рождения

Сведения об образовании: Оренбургский политехнический институт, Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельского хозяйства, 1987, Южно-уральский государственный университет, Финансовый менеджмент, 2008

Место работы до 17.12.2018: АО «Чукотэнерго»

Наименование должности по основному месту работы: заместитель генерального директора по экономике и финансам

Место работы с 17.12.2018: нет

Доля в уставном капитале общества 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества 0%

Игнатенко Сергей Александрович

1962 года рождения

Сведения об образовании: Северо-Западный заочный политехнический институт, Тепловые электрические станции, 1995

Место работы до 30.11.2019: АО «Чукотэнерго»

Наименование должности по основному месту работы: заместитель генерального директора – главный инженер

Место работы с 30.11.2019: АО «Чукотэнерго»

Наименование должности по основному месту работы: начальник электротехнического отдела

Доля в уставном капитале общества 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества 0%

Кравченко Сергей Петрович

1975 года рождения

Сведения об образовании: Кременчугский государственный политехнический институт, Электропривод и автоматизация промышленных установок и технологических комплексов, 1998; Днепропетровская академия управления бизнеса и права, Учет и аудит, 2001

Место работы: АО «Чукотэнерго»

Наименование должности по основному месту работы: главный бухгалтер

Доля в уставном капитале общества 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества 0%

Тищенко Евгений Николаевич

11.11.1968 года рождения

Сведения об образовании: Дальневосточный технический институт рыбной промышленности и хозяйства, Электрооборудование и автоматика судов, Инженер – электромеханик, 1994

Место работы до 05.06.2017: АО «Чукотэнерго»

Наименование должности по основному месту работы: заместитель генерального директора по инвестициям и закупкам

Место работы с 09.10.2017: ПАО «Сахалинэнерго»

Наименование должности по основному месту работы: начальник управления стратегического развития

Доля в уставном капитале общества 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества 0%

Бандюков Владимир Николаевич

1949 года рождения

Сведения об образовании: Красноярский политехнический институт, Инженер электрик, 1979; Высшая школа КГБ, Офицер контрразведки, 1984

Место работы до 16.08.2017: АО «Чукотэнерго»

Наименование должности по основному месту работы: заместитель генерального директора по безопасности

Место работы с 17.08.2017: нет.

Доля в уставном капитале общества 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества 0%

В течение 2019 года членами Правления Общества сделки с акциями Общества не совершались.

2.1.5. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «Чукотэнерго» в 2019 году, за исключением заработной платы, премий, иных видов вознаграждения, связанных с осуществлением членом Совета директоров функций единоличного исполнительного органа, составил 242 691 (двести сорок две тысячи шестьсот девяносто один) руб.

Расходы, связанные с исполнением функций членом Совета директоров АО «Чукотэнерго», членам Совета директоров АО «Чукотэнерго» в 2019 году не

компенсировались.

Вознаграждения членам Правления АО «Чукотэнерго» в 2019 году, не выплачивались.

Выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2019 году производились в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «Чукотэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением Общего собрания акционеров Общества, протокол от 03 июля 2017 № 13-17.

За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (Одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров, в течение 30 (Тридцати) дней с даты заседания Совета директоров.

Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения - 100 000 (Сто тысяч) рублей.

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества определить условия трудового договора с Генеральным директором и подписать его от имени Общества.

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального АО «Чукотэнерго» Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными наградами и за выполнение особо важных заданий.

2.1.6. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии / Ревизора Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Чукотэнерго», утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 01 августа 2012 № 12-12.

Действующий состав Ревизионной комиссии избран Общим собранием акционеров АО «Чукотэнерго», протокол от от 25 июня 2019 № 1.

Члены Ревизионной комиссии:

Слободин Алексей Исаакович

1981 года рождения

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Руководитель контрольно-ревизионной деятельности на Дальнем Востоке – начальник Управления Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале общества 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества 0%.

Пятигорец Тамара Юрьевна

1975 года рождения

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Ведущий специалист Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале общества 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества 0%.

Плис Илья Викторович

1981 года рождения

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Ведущий специалист Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале общества 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества 0%.

Выплата членам Ревизионной комиссии в 2019 году производилась в соответствии с Положением о выплате вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии АО «Чукотэнерго», утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 14.06.2001.

За участие в проверке Финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2019 году членам Ревизионной комиссии Общества составила: 84 315 (восемьдесят четыре тысячи триста пятнадцать) руб.

За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

2.1.7. СВЕДЕНИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ ОБЩЕСТВА

Ведение реестра акционеров АО «Чукотэнерго» с 01.03.2011 осуществляет АО «НРК – Р.О.С.Т.», утвержденный в качестве регистратора Общества решением Совета директоров Общества 28.01.2011 (Протокол № 1-11).

АО «НРК – Р.О.С.Т.» – крупнейшая российская компания, специализирующаяся на обслуживании реестров владельцев именных ценных бумаг, работающая на регистраторском рынке с 1993 года. В группу компаний АО «НРК – Р.О.С.Т.» входят специализированный регистратор, депозитарий и консалтинговая компания.

В соответствии с законодательством Российской Федерации АО «НРК – Р.О.С.Т.» является профессиональным участником рынка ценных бумаг, осуществляющим деятельность по ведению реестров владельцев ценных бумаг на основании лицензии ФКЦБ России № 045-13976-000001 от 03.12.2002, выданной без ограничения срока действия.

Место нахождения и почтовый адрес регистратора: г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13, Центральный офис АО «НРК – Р.О.С.Т.»; тел.: (495) 780-73-63; адрес электронной почты: rost@rost.ru; адрес в сети Интернет: <http://www.rost.ru>

АО «НРК – Р.О.С.Т.» имеет самую разветвленную региональную сеть: 34 региональных подразделения, расположенных более чем в 20 регионах России (в том числе на Дальнем Востоке, в Краснодарском крае, Челябинской, Омской, Нижегородской, Воронежской и других областях), а также более 200 трансфер-агентов, позволяют обслуживать зарегистрированных лиц на всей территории РФ.

Перечень региональной сети регистратора расположен на сайте АО «НРК – Р.О.С.Т.» в сети Интернет (<http://www.rost.ru/ru/filials/>).

Контактная информация о регистраторе Общества представлена в разделе Годового отчета «Контактная и иная справочная информация для акционеров и инвесторов».

2.2. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

С 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года Советом директоров АО «Чукотэнерго» было проведено 20 заседаний Совета директоров Общества, в ходе которых рассмотрено 152 вопроса.

Все заседания Совета директоров проводились в заочной форме.

Согласно требованиям действующему законодательству, Совет директоров в отчетном году рассматривал вопросы о согласии на совершение сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Информация о совершенных в 2019 году Обществом сделках, в отношении которых имелась заинтересованность, приведена в Приложении № 3 к настоящему годовому отчету.

В 2019 году АО «Чукотэнерго» не заключало сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», крупными сделками.

Повестка заседаний Совета директоров по наиболее значительным вопросам (поквартально):

1 квартал 2019 года

- Определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- Отчет ГД Общества за 9 месяцев 2019 года;
- Политика благотворительной и спонсорской деятельности Общества;
- Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества на 2019 год;
- Утверждение целевых значений ключевых показателей эффективности на 2019 год;
- Годовая комплексная программа закупок Общества на 2019 год;
- Положение о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества;
- Перечень инвестиционных проектов Общества для проведения технологического и ценового аудита в 2019-2020 годах;
- Сделки.

2 квартал 2019 года

- Подготовка к ГОСА;
- Определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- Регламент организации процесса технологического присоединения к электрическим сетям Общества в новой редакции;
- Внесение изменений в Положение о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества;
- Утверждение скорректированной Программы использования денежных средств, высвобождающихся в результате рефинансирования;
- Присоединение к Программе по повышению качества управления закупочной деятельностью Группы РусГидро;
- Присоединение к Положению о заказе строительства производственного объекта ПАО «РусГидро» и Изменениям и дополнениям в Положение о заказе строительства производственного объекта ПАО «РусГидро».

3 квартал 2019 года

- Избрание Председателя Совета директоров Общества;
- Утверждение плана работы Совета директоров Общества на 2019-2020 годы;

- Положение об обращении банковских гарантий, принимаемых в обеспечение исполнения обязательств контрагентов Общества;
- Положение о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества;
- Отчеты ГД Общества за 1-2 кварталы 2019 года;
- План мероприятий на период 2019-2021 гг. по переходу Общества на преимущественное использование отечественного программного обеспечения;
- Программа благотворительной и спонсорской деятельности Общества на 2019 год;
- Корректировка бизнес-плана Общества на 2019-2023 гг., в части инвестиционной программы;
- Сделки.

4 квартал 2019 года

- Корректировка целевых значений ключевых показателей эффективности Общества на 2019 год;
- Присоединение Общества к Единому положению о проведении конкуретной закупки в Группе РусГидро и всем последующим изменениям к нему;
- Присоединение Общества к Единой методике экспертизы комплекта ценообразующей документации в Группе РусГидро и всем последующим изменениям к ней;
- Присоединение к Типовой форме извещения и документации для проведения процедуры реализации лома и отходов черных/цветных металлов;
- Отчет ГД Общества за 3 квартал 2019 года;
- Утверждение бизнес-плана Общества на 2020-2024 гг.;
- План заимствований Общества на 2020 год;
- Присоединение Общества к Единому положению о закупке продукции дня нужд Групп РусГидро;
- Сделки.

2.3. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31.12.2019 уставный капитал АО «Чукотэнерго» в соответствии с Уставом Общества составляет 161 586 122 рубля.

За отчетный период увеличение / уменьшение уставного капитала Общества не производилось.

Структура уставного капитала по категориям акций

Категория, тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	161 586 122 руб.
Номинальная стоимость 1 акции	1 руб.
Общая номинальная стоимость	161 586 122 руб.

Данные о ценных бумагах Общества

Категория ценных бумаг	Обыкновенные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	1 руб.
Количество акций	161 586 122
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	161 586 122
Государственный регистрационный номер выпуска, присвоенный при объединении выпусков	1-01-31555-F
Дата присвоения государственного регистрационного номера	21.10.2003
Орган, осуществивший присвоение государственного регистрационного номера выпуска	РО ФКЦБ России в Дальневосточном федеральном округе
Статус ценных бумаг выпуска	Находятся в обращении

Внеочередным Общим собранием акционеров от 11.07.2018 (протокол от 11.07.2018 № 14-18) принято решение о проведении дополнительной эмиссии ценных бумаг Общества в количестве 18 000 000 000 штук обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 18 000 000 000 рублей.

Данные о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества

Категория ценных бумаг	Обыкновенные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	1 руб.
Количество акций, подлежащих размещению, штук	18 000 000 000
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-31555-F-002D
Дата государственной регистрации выпуска	13.09.2018
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Банк России, Департамент корпоративных отношений
Статус ценных бумаг выпуска	К размещению

11 апреля 2019 года между АО «Чукотэнерго» и ПАО «РусГидро» были заключены договоры:

- Договор купли-продажи акций № 1010-265-6-2019 от 11.04.2019;
- Договор о предоставлении вклада в уставный капитал АО «Чукотэнерго» № 1010-265-5-2019 от 11.04.2019.

По состоянию на 31 декабря 2019 года:

– По Договору № 1010-265-6-2019 от 11.04.2019 Обществом было размещено 541 815 092 (Пятьсот сорок один миллион восемьсот пятнадцать тысяч девяносто две) штуки акций. Размещенные акции были списаны с эмиссионного счета АО «Чукотэнерго» и зачислены на счет номинального держателя ПАО «РусГидро».

– По Договору № 1010-265-5-2019 от 11.04.2019 Обществом было размещено 7 000 000 000 (Семь миллиардов) штук акций. Размещенные акции были списаны с эмиссионного счета АО «Чукотэнерго» и зачислены на счет номинального держателя ПАО «РусГидро».

2.4. СТРУКТУРА УСТАВНОГО КАПИТАЛА

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на:	
	01.01.2019 г.	31.12.2019 г.	01.01.2019 г.	31.12.2019 г.
ПАО «РусГидро»	0%	97,9024%	0%	97,9024%
ПАО «Магаданэнерго»	100%	2,0976%	100%	2,0976%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «Чукотэнерго» по состоянию на 31.12.2019 – 2, из них номинальные держатели – 1.

2.5. ОБЩЕСТВО НА РЫНКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ

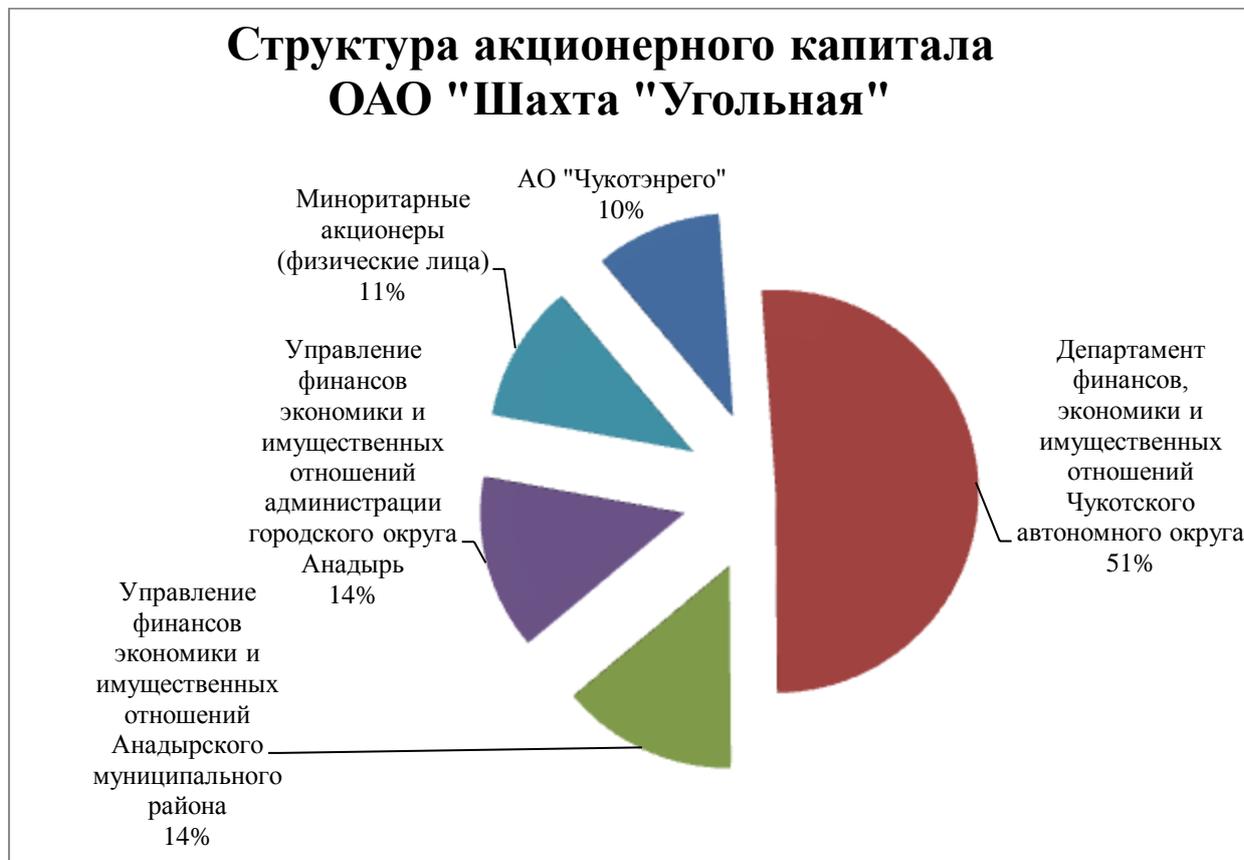
Ценные бумаги АО «Чукотэнерго» не торгуются на рынке ценных бумаг.

2.6. УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ИНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

Участие АО «Чукотэнерго» в иных хозяйственных обществах

Наименование	Основной вид деятельности	Место нахождения	Доля Общества в уставном капитале, %	Доля Общества от обыкновенных акций, %	Размер полученных Обществом дивидендов, тыс. руб.
ОАО «Шахта «Угольная»	Добыча бурого угля подземным способом	Чукотский АО, п. Угольные Копи	10 %	10%	1 432

Размер уставного капитала ОАО «Шахта «Угольная» на сегодня составляет 100 000 руб. и состоит из 10 000 штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью десять рублей каждая. Государственный регистрационный номер выпуска акций – 1-01-30894-F от 21 января 2000 г.



В течение 2009-2011 гг. АО «Чукотэнерго» получило дивиденды в размере 500 тыс. руб.

В 2013, 2014, 2015 и 2016 годах Годовым общим собранием акционеров ОАО «Шахта «Угольная» было принято решение дивиденды за 2012, 2013, 2014 и 2015 годы не выплачивать.

В 2017 году Годовым общим собранием акционеров ОАО «Шахта «Угольная» принято решение о выплате дивидендов в размере 10% от чистой прибыли акционерам общества, таким образом, АО «Чукотэнерго» получило дивиденды в размере 932,2 тыс. руб.

В 2018 и 2019 годах Годовым общим собранием акционеров ОАО «Шахта «Угольная» было принято решение дивиденды за 2017 и 2018 года не выплачивать.

Общество является крупнейшим потребителем угля добываемого Шахтой. Уголь Шахты используется на обособленных подразделениях Эгвекинотская ГРЭС и Анадьрская ТЭЦ.

Участие АО «Чукотэнерго» в некоммерческих организациях

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой	Размер ежегодных взносов Общества, тыс. руб.
1.	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики	Представление интересов работодателей электроэнергетики, защита их прав в отношении с органами государственной власти,	1 200

	(Объединение РаЭл)	органами местного самоуправления, профессиональными союзами и другими организациями, а так же при проведении переговоров и заключении отраслевых тарифных соглашений, в комиссиях по регулированию социалонотрудовых отношений, оказание консультативно-правовой помощи членам Объединения по вопросам применения трудового законодательства.	
2.	Ассоциация региональное отраслевое объединение работодателей Саморегулируемая организация «Союз строителей Якутии)	Представление интересов организаций и специалистов, работающих в сфере строительства, выдачу, контроль за соблюдением стандартов и правил СРО, оказание помощи членам СРО по вопросам повышения квалификации, юридические консультации.	96

2.7. ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ (ЗАКЛЮЧЕННЫХ) ОБЩЕСТВОМ КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ

За отчетный период Обществом не заключались сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками.

За отчетный год Советом директоров Общества было рассмотрено семь сделок, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность:

- Договор займа между АО «Чукотэнерго» и ПАО «РусГидро», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. В отношении сделки Советом директоров Общества было принято следующее решение (протокол от 26.02.2019 № 2-19):

1. Определить предельную цену Договора займа (далее – Договор), между АО «Чукотэнерго» и ПАО «РусГидро», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 211 740 000 (Двести одиннадцать миллионов семьсот сорок тысяч) рублей 00 копеек.

2. Дать согласие на заключение Договора, являющегося сделкой, в

совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны:

Заемщик - АО «Чукотэнерго»;

Займодавец - ПАО «РусГидро».

Предмет Договора:

Займодавец передает в собственность Заемщику денежные средства (Сумму займа), а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу Сумму займа.

Сумма займа:

Определяется в соответствии с п. 1 настоящего решения.

Срок возврата займа:

График погашения суммы займа устанавливается сторонами в срок до 01.03.2020 путем заключения дополнительного соглашения к Договору.

До установления графика погашения займа – до востребования, в течение 5 рабочих дней с момента доставки заемщику уведомления займодавца о возврате займа, но не позднее 28.12.2027.

Процентная ставка за пользование займом: 0 % годовых.

Целевое использование займа: пополнение оборотных средств для обеспечения финансирования расходов по подготовке проектной документации по проекту «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек – Билибино» (этап строительства №2).

Условия предоставления займа: невозобновляемыми траншами на основании заявки Заемщика.

Условия досрочного возврата займа:

Заемщик имеет право досрочно полностью или частично возвратить заем.

Заинтересованные лица и основания их заинтересованности:

ПАО «РусГидро», являющееся контролирующим лицом АО «Чукотэнерго», является стороной сделки.

- Договор между АО «Чукотэнерго» и АО «Ленгидропроект» на выполнение проектно-изыскательских работ, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. В отношении сделки Советом директоров Общества было принято следующее решение (протокол от 26.02.2019 № 2-19):

1. Определить, что предельная цена по договору на выполнение проектно-изыскательских работ, заключаемому между АО «Чукотэнерго» и АО «Ленгидропроект» (далее – Договор), составляет 154 435 905 (Сто пятьдесят четыре миллиона четыреста тридцать пять тысяч девятьсот пять) рублей 00 копеек, без учета НДС, при этом НДС исчисляется дополнительно по ставке, установленной ст.164 Налогового кодекса РФ.

2. Дать согласие на заключение между АО «Чукотэнерго» и АО «Ленгидропроект» Договора, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

Заказчик - АО «Чукотэнерго»;

Подрядчик - АО «Ленгидропроект».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется по заданию Заказчика в соответствии с техническим заданием выполнить работы по разработке проектной документации «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино» (этап строительства №2) (далее – «Работы»), а также сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется создать Подрядчику указанные в договоре условия для выполнения Работ, принять результат работ и уплатить цену договора. В состав Работ входят:

- выполнение инженерных изысканий;
- получение и оформление исходно-разрешительной документации, включая работы по оформлению прав Заказчика на земельные участки, необходимые для строительства;
- разработка проектной документации;
- сопровождение получения положительного заключения государственной экспертизы в отношении проектной документации и результатов инженерных изысканий в организации по проведению государственной экспертизы;
- сопровождение проведения проверки достоверности определения сметной стоимости строительства / реконструкции объекта капитального строительства в организации по проведению государственной экспертизы.

Цена Договора:

Определяется в соответствии с пунктом 1 настоящего решения.

Сроки выполнения работ: с даты, следующей за датой заключения Договора по 31.08.2019.

Лицо (лица), имеющие заинтересованность в совершении сделки и основания, по которым лицо (каждое из лиц), имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым:

- контролирующее лицо АО «Чукотэнерго» - ПАО «РусГидро» (косвенный контроль), являющееся также контролирующим лицом стороны в сделке - АО «Ленгидропроект» (прямой контроль).

- Договор между АО «Чукотэнерго» и АО «ХЭТК» на оказание информационно-аналитических услуг, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. В отношении сделки Советом директоров Общества было принято следующее решение (протокол от 15.03.2019 № 5-19):

1. Определить, что цена по договору на оказание информационно-аналитических услуг, заключаемому между АО «Чукотэнерго» и АО «ХЭТК» (далее – Договор), составляет 9 532 113 (девять миллионов пятьсот тридцать две тысячи сто тринадцать) рублей 60 копеек, в том числе НДС (20%) 1 588 685 (один миллион пятьсот восемьдесят восемь тысяч шестьсот восемьдесят пять) рублей 60 копеек.

2. Дать согласие на заключение между АО «Чукотэнерго» и АО «ХЭТК»

Договора, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

Заказчик - АО «Чукотэнерго»;

Исполнитель - АО «ХЭТК».

Предмет Договора:

Исполнитель обязуется оказать Заказчику информационно-аналитические услуги по оценке технического состояния основного оборудования ТЭС (энергетические котлы, паровые и газовые турбоагрегаты, ГТУ, турбогенераторы, силовые трансформаторы и автотрансформаторы классом напряжения 35 кВ и выше) АО «Чукотэнерго», а Заказчик обязуется принять их и оплатить в соответствии с условиями Договора.

Цена Договора:

Определяется в соответствии с пунктом 1 настоящего решения.

Срок оказания услуг:

Начало оказания услуг: с момента заключения Договора, окончание: не позднее 31.12.2019.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.10.2018.

Лицо (лица), имеющие заинтересованность в совершении сделки и основания, по которым лицо (каждое из лиц), имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым:

- контролирующее лицо Общества - АО «РАО ЭС Востока» (косвенный контроль), являющееся также контролирующим лицом стороны в сделке - АО «ХЭТК» (косвенный контроль);

- контролирующее лицо Общества - ПАО «РусГидро» (косвенный контроль), являющееся также контролирующим лицом стороны в сделке - АО «ХЭТК» (косвенный контроль).

- Договор между АО «Чукотэнерго» и АО «ХЭТК» на оказание услуг по определению индекса технического состояния оборудования АО «Чукотэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. В отношении сделки Советом директоров Общества было принято следующее решение (протокол от 15.03.2019 № 5-19):

1. Определить, что цена по договору на оказание услуг по определению индекса технического состояния оборудования АО «Чукотэнерго», заключаемому между АО «Чукотэнерго» и АО «ХЭТК» (далее – Договор), составляет 12 844 486 (двенадцать миллионов восемьсот сорок четыре тысячи четыреста восемьдесят шесть) рублей 02 копейки, в том числе НДС (20%) 2 140 747 (два миллиона сто сорок тысяч семьсот сорок семь) рублей 67 копеек.

2. Дать согласие на заключение между АО «Чукотэнерго» и АО «ХЭТК»

Договора, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

Заказчик - АО «Чукотэнерго»;

Исполнитель - АО «ХЭТК».

Предмет Договора:

Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по определению индекса технического состояния оборудования АО «Чукотэнерго», включая услуги проведения испытаний и диагностики оборудования АО «Чукотэнерго» для определения всех параметров, необходимых для расчета индекса технического состояния оборудования, а Заказчик обязуется принять их и оплатить, в соответствии с условиями Договора.

Цена Договора:

Определяется в соответствии с пунктом 1 настоящего решения.

Срок оказания услуг:

Начало оказания услуг: с момента заключения Договора, окончание: не позднее 01.12.2019.

Лицо (лица), имеющие заинтересованность в совершении сделки и основания, по которым лицо (каждое из лиц), имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым:

- контролирующее лицо Общества - АО «РАО ЭС Востока» (косвенный контроль), являющееся также контролирующим лицом стороны в сделке - АО «ХЭТК» (косвенный контроль);

- контролирующее лицо Общества - ПАО «РусГидро» (косвенный контроль), являющееся также контролирующим лицом стороны в сделке - АО «ХЭТК» (косвенный контроль).

- Агентский договор между АО «Чукотэнерго» и АО «УК ГидроОГК», являющийся сделкой в совершении, которой имеется заинтересованность. В отношении сделки Советом директоров Общества было принято следующее решение (протокол от 15.03.2019 № 5-19):

1. Определить, что предельная цена по агентскому договору (далее – Договор), между АО «Чукотэнерго» и АО «УК ГидроОГК» складывается из сумм ежеквартальных вознаграждений Агента и составляет 5 728 908 (Пять миллионов семьсот двадцать восемь тысяч девятьсот восемь) рублей 43 копейки без учета НДС, кроме того НДС 20% в размере 1 145 781 (Один миллион сто сорок пять тысяч семьсот восемьдесят один) рубль 69 копеек.

2. Дать согласие на заключение Договора как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

Принципал - АО «Чукотэнерго»;

Агент - АО «УК ГидроОГК».

Предмет Договора:

Принципал поручает, а Агент обязуется за вознаграждение оказать Принципалу Услуги, связанные с реализацией Инвестиционного проекта. Агент берет на себя обязанности по выполнению всех необходимых действий по организации и управлению разработкой Проектной документации, а именно:

- выполнение функций технического заказчика;
- планирование: разработка (корректировка) Плана финансирования Инвестиционного проекта, осуществление финансирования всех мероприятий от имени Принципала;
- контроль: технический надзор за выполнением работ, выполнение функций Заказчика;
- отчетность: регулярное представление Принципалу Отчетов, предусмотренных Договором;
- координация взаимодействия всех Контрагентов, участвующих в реализации Инвестиционного проекта;
- организация работ по разработке и утверждению градостроительной документации, в том числе документации по планировке территории (градостроительных планов земельных участков, проектов планировки и межевания территории);
- организация работ по оформлению прав на земельные и лесные участки для целей строительства Объекта и решение иных земельно-имущественных вопросов, возникающих в ходе реализации Инвестиционного проекта;
- организация комплекса работ по выполнению Инженерных изысканий и разработки Проектной документации в полном объеме в соответствии с Договором;
- оценка возможных рисков на всех этапах реализации Инвестиционного проекта, выполнение мероприятий по их выявлению и устранению.

Инвестиционный проект - разработка Проектной документации для целей строительства Объекта, в том числе, но, не ограничиваясь: прохождение государственной экспертизы, технологический и ценовой аудит и иные действия, необходимость которых обусловлена требованиями законодательства Российской Федерации. Агент обеспечивает прохождение технологического и ценового аудита по согласованию с Принципалом.

Объект – две одноцепные ВЛ 110 кВ Певек – Билибино, этап строительства № 2.

Агент при оказании услуг действует от имени и за счет средств Принципала. По отдельным поручениям Принципала Агент в праве действовать от собственного имени, но за счет Принципала.

Цена Договора: Определяется в соответствии с пунктом 1 настоящего решения.

Срок оказания услуг по Договору: с 01.01.2019 до 01.08.2019.

Лицо (лица), имеющие заинтересованность в совершении сделки и основания, по которым лицо (каждое из лиц), имеющее заинтересованность в

совершении сделки, является таковым:

- контролирующее лицо АО «Чукотэнерго» – ПАО «РусГидро» (косвенный контроль), являющееся также контролирующим лицом стороны в сделке – АО «УК ГидроОГК» (прямой контроль).

- Договор между АО «Чукотэнерго» и САО «ВСК» добровольного медицинского страхования граждан, являющийся сделкой с конфликтом интересов. В отношении сделки Советом директоров Общества было принято следующее решение (протокол от 26.08.2019 № 15-19):

Дать согласие на заключение договора добровольного медицинского страхования граждан (далее – Договор), являющегося сделкой с конфликтом интересов, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

Страховщик – САО «ВСК»;

Страхователь – АО «Чукотэнерго».

Выгодоприобретатель:

Телегин Андрей Сергеевич.

Предмет договора:

Страховщик берет на себя обязательство при наступлении страхового случая организовать и оплатить предоставление застрахованным лицам, указанным в списке застрахованных лиц, медицинских и иных услуг в соответствии с Программой страхования (приложение № 4 к решению).

Цена договора: 620 000 (шестьсот двадцать тысяч) рублей 00 копеек. НДС не облагается.

Размер страховой суммы:

Страховая сумма по варианту страхования Высшие менеджеры 1 составляет 7 000 000 (семь миллионов) рублей 00 копеек.

Общая страховая сумма по варианту страхования ДМС 2 составляет 15 000 000 (пятнадцать миллионов) рублей 00 копеек.

Общая страховая сумма по Программе «Лечение осложнений» составляет 14 435 564 (Четырнадцать миллионов четыреста тридцать пять тысяч пятьсот шестьдесят четыре) рубля 95 копеек.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с 00 часов 00 минут 01 сентября 2019 года и действует до 24 часов 00 минут 31 августа 2020 года.

Заинтересованные лица и основания их заинтересованности:

Телегин Андрей Сергеевич, осуществляющий полномочия единоличного исполнительного органа АО «Чукотэнерго», является выгодоприобретателем по сделке.

- Договор между АО «Чукотэнерго» и гражданином Российской Федерации Телегиным А.С. найма жилого помещения, являющийся сделкой с конфликтом интересов, а также сделкой, направленной на улучшение жилищных условий

отдельных категорий руководящих работников Общества. В отношении сделки Советом директоров Общества было принято следующее решение (протокол от 10.12.2019 № 18-19):

1. Дать согласие на заключение между АО «Чукотэнерго» и гражданином Российской Федерации Телегиным А.С. договора найма жилого помещения (далее – Договор), являющегося сделкой с конфликтом интересов, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

Наймодатель – АО «Чукотэнерго»;

Наниматель – гражданин Российской Федерации Телегин Андрей Сергеевич (ИНН 650103261820).

Предмет Договора:

Наймодатель обязуется за обусловленную сторонами плату предоставить Нанимателю во временное владение и пользование свободное изолированное жилое помещение, пригодное для постоянного проживания в нем.

Объектом найма является трехкомнатная квартира общей площадью 73,5 м², в том числе жилой – 46,8 м², расположенная в многоквартирном жилом доме по адресу: г. Анадырь,

ул. Энергетиков, дом 26, кв. 8. На момент заключения договора жилое помещение принадлежит Наймодателю на праве собственности (номер и дата записи о регистрации права:

87-05-1.2000-75.2 от 11.04.2000).

Цена Договора:

Размер ежемесячной платы за найм жилого помещения составляет 31 018 (Тридцать одна тысяча восемнадцать) рублей 12 копеек, в том числе НДС (20%) в размере 5 169 (Пять тысяч сто шестьдесят девять) рублей 69 копеек.

Размер платы за найм жилого помещения за весь срок найма составляет 341 199 (Триста сорок одна тысяча сто девяносто девять) рублей 30 копеек, в том числе НДС (20%) в размере 56 866 (Пятьдесят шесть тысяч восемьсот шестьдесят шесть) рублей 55 копеек.

Оплата фактически потребленных коммунальных услуг осуществляется Нанимателем сверх установленного размера платы за наем жилого помещения на основании выставляемых Наймодателем счетов с приложением документов, подтверждающих расчет затрат на оплату коммунальных услуг: счетов-фактур поставщиков коммунальных услуг, показаний приборов учета.

Срок найма: с 10.01.2020 по 09.12.2020.

Заинтересованные лица и основания их заинтересованности:

Телегин А.С., осуществляющий полномочия единоличного исполнительного органа АО «Чукотэнерго», является стороной сделки.

2. Одобрить Договор, заключаемый между АО «Чукотэнерго» и Телегиным А.С., как сделку, направленную на улучшение жилищных условий отдельных категорий руководящих работников Общества, на существенных условиях, предусмотренных пунктом 1 настоящего решения.

РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВО

3.1. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Производство электроэнергии

Изменение установленной электрической мощности электростанций
Общества

№ пп	Наименование электростанции	Нуст (МВт)		Изменение за 2018 год, МВт	Нуст (МВт)	Изменение, за 2019 год, МВт
		31.12.2017	31.12.2018		31.12.2019	
1.	Анадырская ТЭЦ	50,00	50,00	0,00	50,00	0,00
2.	Анадырская ГМТЭЦ	18,25	18,25	0,00	18,25	0,00
3.	Эгвекинотская ГРЭС	34,00	30,00	-4,00	30,00	0,00
4.	Чаунская ТЭЦ	30,00	30,00	0,00	30,00	0,00
	ИТОГО:	132,25	128,25	-4,00	128,25	0,00

В 2018 году из величины установленной мощности Эгвекинотской ГРЭС была исключена мощность аварийных дизельгенераторов в размере 4,0 МВт (Приказ АО «Чукотэнерго» от 31.01.2018 №63 «О величине установленной мощности Эгвекинотской ГРЭС»).

Выработка электроэнергии станциями АО «Чукотэнерго», млн кВт*ч

№ п/ п	Наименование станции	2017 год	2018 год	Изменение 2018/2017	2019 год	Изменение 2019/2018
1.	Анадырская ТЭЦ	57,669	56,479	-2,1%	71,167	26,0%
2.	Анадырская ГМТЭЦ	57,848	61,061	5,6%	45,585	-25,3%
3.	Эгвекинотская ГРЭС	63,203	64,358	1,8%	69,922	8,6%
4.	Чаунская ТЭЦ	53,470	80,529	50,6%	83,034	3,1%
	ИТОГО:	232,190	262,427	13,0%	269,708	2,8%

Отклонения значений по выработке электроэнергии станциями Анадырского энергоузла (Анадырская ТЭЦ и Анадырская ГМТЭЦ) связаны с перераспределением нагрузки между станциями в пользу Анадырской ТЭЦ из-за необходимости выполнения капитального ремонта газогенераторных установок Анадырской ГМТЭЦ (наработка 50 тыс. часов). В настоящее время за счет тарифных источников выполняется капитальный ремонт 1,4 газогенераторных установок ГМТЭЦ.

Увеличение выработки Эгвекинотской ГРЭС и Чаунской ТЭЦ связано с увеличением энергопотребления в регионе.

Отпуск и распределение теплоэнергии

Изменение установленной тепловой мощности электростанций АО «Чукотэнерго».

№ п/п	Наименование электростанции, котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение 2018/2017, Гкал/ч	Qуст (Гкал/ч) 01.01.2019	Изменение, 2019/2018, Гкал/ч
		31.12.2017	31.12.2018			
1.	Анадырская ТЭЦ	140,00	140,00	-	140,00	-
2.	Анадырская ГМТЭЦ	68,28	68,28	-	68,28	-
3.	Эгвекинотская ГРЭС	92,00	92,00	-	92,00	-
4.	Чаунская ТЭЦ	99,00	99,00	-	99,00	-
	ИТОГО:	399,28	399,28	-	399,28	-

Отпуск тепла станциями АО «Чукотэнерго», тыс. Гкал.

№ п/п	Наименование станции / котельной	2017 год	2018 год	Изменение 2018/2017	2019 год	Изменение 2019/2018
1.	Анадырская ТЭЦ	105,443	108,823	3,2%	145,260	33,5%
2.	Анадырская ГМТЭЦ	98,426	105,291	7,0%	63,090	-40,1%
3.	Эгвекинотская ГРЭС	87,079	83,150	-4,5%	84,544	1,7%
4.	Чаунская ТЭЦ	136,939	118,222	-13,7%	121,424	2,7%
	ИТОГО:	427,887	415,486	-2,9%	414,318	-0,3%

Снижение отпуска теплоэнергии с коллекторов в 2019 году связано с увеличением температуры воздуха относительно 2018 года на 0,3⁰С.

Изменение протяженности теплосетей АО «Чукотэнерго»

	Ед. изм.	2017	2018	Отклонение 2018/2017		2019	Отклонение 2019/2018	
				ед.	%		ед.	%
Протяженность тепловых сетей в однострубно исполнении	км.	1,4	1,4	-	-	1,4	-	-
в том числе магистральные	км.	-	-	-	-	-	-	-
внутриквартальные	км.	-	-	-	-	-	-	-

Магистральные тепловые сети переданы в аренду муниципальному предприятию городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство». Изменений протяженности тепловых сетей за отчетный период не произошло.

Распределение теплоэнергии

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	Отклонение 2018/2017		2019	Отклонение 2019/2018	
				ед.	%		ед.	%
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	427,887	415,486	-12,401	-0,29	414,318	-1,168	-0,28
Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	0	0	-	-	0	-	-
то же % к отпуску в сеть	%	0	0	-	-	0	-	-
Расход тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	29,906	33,072	3,166	1,05	33,955	0,883	2,67
тепловых источников	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-
тепловых сетей	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	397,981	382,414	-15,567	-3,91	380,363	-2,051	-0,54

Расход теплоэнергии зависит от температурного режима в регионе.

Передача и распределение электрической энергии

Распределение электроэнергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	Отклонение 2018 к 2017	2019	Отклонение 2019 к 2018
1	Отпуск электроэнергии в сеть	млн кВт.ч	359,606	378,217	5,18%	388,001	2,59%
2	Потери электроэнергии, млн кВт.ч	млн кВт.ч	46,319	49,002	5,79%	47,442	-3,18%
3	нормативные технологические потери	млн кВт.ч	33,293	34,868	4,30%	38,219	9,61%
4	сверхнормативные потери	млн кВт.ч	13,026	14,134	8,51%	9,223	-34,75%
5	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	%	12,88	12,96	0,08	12,23	-0,73

Отклонения величины потерь в 2019 году относительно 2018 года связаны с оптимизацией режимно-балансовой ситуации в Чаун-Билибинском энергоузле.

Распределительные сети

Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций

Подстанции	Единица измерения					
		2017	2018	Отклонение 2018/2017	2019	Отклонение 2019/2018
ПС, в том числе	шт.	91	93	2,2%	95	2,2%
	МВА	287,13	287,93	0,3%	287,897	-0,01%
220 кВ	шт.	-	-	-	-	-
	МВА	-	-	-	-	-
110 кВ	шт.	9	9	-	9	-
	МВА	175,7	175,7	-	175,7	-
35 кВ	шт.	12	12	-	12	-
	МВА	61	61	-	61	-
6-10/0,4 кВ	шт.	70	72	2,9%	74	2,8%
	МВА	50,43	51,23	1,6%	51,197	-0,1%
Итого 35-220	шт.	21	21	-	21	-
	МВА	236,7	236,7	-	236,7	-
Итого 6-220	шт.	91	93	2,2%	95	2,2%
	МВА	287,13	287,93	0,3%	288,38	0,2%

В 2019 г. в филиалах АО «Чукотэнерго» Эгвекинотская ГРЭС и Северные электрические сети введены в эксплуатацию КТП 6/0,4 кВ «2 км» и КТП 6/0,4 кВ №177 соответственно.

Протяженность линий электропередач по цепям

Линии электропередач	Единица измерения					
		2017	2018	Отклонение 2018/2017	2019	Отклонение 2019/2018
ВЛ, в том числе	км	1234,2	1234,2	-	1234,2	-
110 кВ	км	993,89	993,89	-	993,89	-
35 кВ	км	154,8	154,8	-	154,8	-
10 кВ	км	-	-	-	-	-

6 кВ	км	62,1	62,1	-	62,1	-
0,5 кВ и ниже	км	23,4	23,4	-	23,4	-
КЛ, в т.ч.	км	22,7	22,7	-	22,7	-
110 кВ	км	-	-	-	-	-
35 кВ	км	0,358	0,358	-	0,358	-
10/6/0,4 кВ	км					
10 кВ	км	-	-	-	-	-
6 кВ	км	21,0	21,0	-	21,0	-
0,4 кВ	км	1,312	1,312	-	1,312	-

РАЗДЕЛ 4. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ

4.1. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ – ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

В рамках Ремонтной программы АО «Чукотэнерго» 2019 года были запланированы мероприятия по ремонту основного энергетического оборудования, электрических сетей, промышленных зданий и сооружений.

Утвержденным годовым графиком ремонта энергоустановок электростанций АО «Чукотэнерго» на 2019 год было предусмотрено отремонтировать капитальным и средним ремонтом 4 котлоагрегата общей паропроизводительностью 300 т/час, 1 турбоагрегат мощностью 12 МВт.

Текущих ремонтов турбоагрегатов на 2019 год было запланировано 9 ед. общей мощностью 98 МВт (в том числе 1 текущий расширенный ремонт), котлоагрегатов - 16 ед. общей паропроизводительностью 940 т/ч (в том числе 2 текущих расширенных ремонта).

Графиком капитального ремонта электрических сетей АО «Чукотэнерго» было запланировано выполнение ремонтов общей протяженностью 18, 648 км, из них:

ВЛ 110 кВ – 17,2 км;

ВЛ 35 кВ – 0,628 км;

ВЛ 6 кВ – 0,62 км;

ВЛ 0,4 кВ – 0,2 км.

Общий объем по расчистке просек в охранной зоне ВЛ 35-110 кВ филиала АО «Чукотэнерго» Северные электрические сети на 2019 год был запланирован в объеме 19 Га.

Ремонтная программа АО «Чукотэнерго» на 2019 год была запланирована на сумму 744 855 тыс. руб., в т. ч. выполнение хозяйственным способом – 300 340 тыс. руб., подрядным способом – 444 515 тыс. руб. Из них на:

- ремонт энергетического оборудования - 617 200 тыс. руб.;

- ремонт зданий и сооружений – 75 487 тыс. руб.;

- ремонт электрических сетей – 52 168 тыс. руб.

Фактическое выполнение ремонтной программы АО «Чукотэнерго» за 2019 год составило 612 133 тыс. руб. или 82,2 % от годового плана, в т. ч. выполнение хозяйственным способом – 235 502 тыс. руб., подрядным способом – 376 631 тыс. руб. Из них на:

- ремонт энергетического оборудования – 468 147 тыс. руб. (75,9 %);

- ремонт зданий и сооружений – 80 153 тыс. руб. (106,2 %);

- ремонт электрических сетей – 63 833 тыс. руб. (122,4 %).

Отклонение от годового плана составило – -132 722 тыс. руб. или 17,8 %. По способу выполнения:

- хозяйственный способ – -64 838 тыс. руб.;

- подрядный способ – - 67 884 тыс. руб.

Основными причина невыполнения годового плана стали: экономия средств по итогам проведенных закупочных процедур, исключение работ из Ремонтной программы (ремонт кровли турбинного цеха АТЭЦ, текущий расширенный ремонт ТА-2 ЭГРЭС), снижение затрат (снижение командировочных расходов, снижение затрат на ТМЦ), перераспределение затрат по заключенным договорам подряда 2019-2020 гг. на ремонт арендованного технологического оборудования Анадырской ГМТЭЦ.

**Выполнение графика ремонтов основного оборудования АО «Чукотэнерго»
за 2019 год**

Наименование оборудования	Ед. изм.	2018			2019		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбоагрегаты (всего)	ед.	10	10	100	10	10	100
	МВт	110	110		110	110	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	19	19	100	20	20	100
	т/ч	1330	1330		1 240	1 240	
Генераторы	ед.	10	10	100	10	10	100
	МВт	110	110		110	110	
Трансформаторы	ед.	9	9	100	9	9	100
	МВА	153,5	153,5		153,5	153,5	
Электрические сети 110 кВ и выше	км	23,3	26,5	113,7	17,2	25,0	145,3

Выполнение графика ремонтов основного оборудования АО «Чукотэнерго» за 2019 год составило 100% от годового плана.

Выполнение графика капитального ремонтов ВЛ 110 кВ и выше за 2019 год составило 145,3 % от годового плана. Отклонения от годового плана вызваны выполнением внеплановых работ по техническому состоянию и аварийно-восстановительных работ при ликвидации аварийных ситуаций.

План затрат по техническому обслуживанию основного энергетического оборудования, электрических сетей, промышленных зданий и сооружений АО «Чукотэнерго» на 2019 год составил в объеме 115 034 тыс. руб. Фактическое выполнение - 101 145 тыс. руб.

Отклонение фактических затрат от плановых вызвано снижением затрат на ФОТ и ЕСН (-15 286 тыс. руб.) за счет снижения численности ремонтного персонала, увеличением затрат на материалы и запасные части (+1 605 тыс. руб.), снижением затрат подрядным способом (-207,8 тыс. руб.).

Источники финансирования ремонтной программы

Наименование	2017	2018	2019
--------------	------	------	------

Заявлено в РЭК	404 927	470 909	819 627
Утверждено в тарифе	338 070	470 909	717 461
<i>"Δ, непринятые в тариф "</i>	<i>66 857</i>	<i>-</i>	<i>102 166</i>
Бизнес-план	448 329	506 979	744 855
Фактические затраты	398 118	488 895	612 133

Принятые тарифные решения 2017-2019 гг. обеспечили финансирование ремонтных програм в полном объеме.

РАЗДЕЛ 5. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

5.1. ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

№ п/п	Наименование показателя	2017г. Факт, тыс.руб.	2018г. Факт, тыс.руб.	2019г. Факт, тыс.руб.	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации	4 844 704	8 243 105	7 581 808	92,0
2.	Себестоимость	6 130 435	6 876 493	7 387 746	107,4
3.	Прибыль/убыток от продаж	-1 285 731	1 366 612	194 062	14,2
4.	Проценты к получению	4 624	8 316	7 338	88,2
5.	Проценты к уплате	78 233	67 341	153 657	228,2
6.	Прочие доходы	1 367 861	219 033	444 129	202,8
7.	Прочие расходы	276 037	237 885	138 494	58,2
8.	Прибыль до налогообложения	-267 516	1 288 735	353 378	27,4
9.	Текущий налог на прибыль	0	-80 915	-43 841	54,2
10.	Отложенные налоговые обязательства	-6 608	-141 096	-9 566	6,8
11.	Отложенные налоговые активы	10 043	-79 298	-42 064	53,0
12.	Иные аналогичные обязательные платежи	-99	-817	-82	10,0
13.	Чистая прибыль	-264 180	986 609	257 825	26,1

Фактический объем выручки составил 7 581 808 тыс. руб.

Снижение выручки на 661 297 тыс. руб. (на 8,0%), в т.ч.:

- снижение выручки по прочим товарам и услугам производственного и непромышленного характера на 1 098 389 тыс. руб.: за счет уменьшения объема субсидии на возмещение недополученных доходов в связи с доведением тарифов на электрическую энергию до базового уровня в 2019 году на 1 063 000 тыс. руб.. В 2018 году в составе субсидии была учтена компенсация затрат на покупку электрической энергии от Билибинской АЭС за 2017 год; уменьшения размера субсидии на возмещение разницы в тарифах на электрическую энергию для населения в 2019 году на 39 002 тыс. руб. и увеличением объемов прочей реализуемой продукции и оказываемых услуг на 10 319 тыс. руб.;

- увеличение выручки по электрической энергии на 343 118 тыс. руб., связано с увеличением полезного отпуска и среднего отпускного тарифа на электрическую энергию;

- увеличение выручки по тепловой энергии на 93 974 тыс. руб., связано с

увеличением среднего отпускного тарифа на тепловую энергию.

Себестоимость реализованных товаров/ работ/услуг увеличилась на 511 253 тыс.руб. (на 7,4%) и составила 7 387 746 тыс. руб. Рост затрат обусловлен увеличением расходов на топливо на 96 761 тыс. руб.; снижением расходов на покупную электрическую энергию (мощность) на 36 550 тыс. руб.; увеличением расходов на сырье и материалы на 40 830 тыс. руб.; увеличением расходов на работы и услуги производственного характера на 150 397 тыс. руб.; увеличением расходов на оплату труда и страховые взносы на 157 398 тыс. руб.; увеличением прочих расходов на 59 607 тыс. руб.

Проценты к получению в 2019 году составили 7 338 тыс. руб., что ниже 2018 года на 978 тыс. руб. (на 11,8%). Снижение процентов к получению связано с уменьшением свободных денежных средств по причине несвоевременной оплаты потребителей за тепловую и электрическую энергию, как следствие, размещение остатков денежных средств на расчетных счетах Общества в меньшем объеме.

Проценты к уплате в 2019 году составили 153 657 тыс.руб., что выше 2018 года на 86 316 тыс. руб. (на 128,2%). Увеличение обусловлено отнесением части процентных расходов в 2018 году (34 096 тыс. руб.) на увеличение стоимости инвестиционного актива до момента ввода объекта в эксплуатацию «Газификация Анадырской ТЭЦ, в т.ч. ПИР» (1 этап), увеличением процентных ставок по привлеченным кредитам и займам в связи с увеличением ключевой ставки ЦБ РФ в первой половине года, а также действовавшим в 2018 году (до конца марта 2019 года) грейс-периодом (отсрочкой) по уплате процентов по займу, предоставленному АО «РусГидро» под рефинансирование кредитного портфеля АО «Чукотэнерго».

Прочие доходы в 2019 году составили 444 129 тыс. руб., что выше 2018 года на 225 096 тыс. руб. (на 97,3%). Рост доходов связан с увеличением государственных субсидий и полученных пеней за несвоевременную оплату теплоснабжающими организациями Чукотского автономного округа потребленной тепловой энергии. Так, в 2019 году получена субсидия на компенсацию разницы в тарифах на электроэнергию для населения за 2018 год в сумме 130 466 тыс. руб. и компенсация выпадающих доходов за 2018 год, связанных с доведением тарифов в ДФО до базового уровня в сумме 47 646 тыс. руб.. Сумма полученных пеней в 2019 году составила 136 166 тыс. руб., что выше значений 2018 года на 69 875 тыс. руб.

Прочие расходы в 2019 году составили 138 494 тыс. руб., что ниже 2018 года на 99 391 тыс. руб. (на 41,8%). Снижение расходов обусловлено снижением убытков от недостач, порчи и хищений имущества, виновники которых не установлены, в сумме 94 946 тыс. руб.

За 2019 год Обществом получена чистая прибыль в размере 257 825 тыс. руб., что ниже показателя 2018 г. на 728 784 тыс. руб. в основном за счет полученной в 2018 году субсидии на компенсацию затрат на покупку электрической энергии от Билибинской АЭС за 2017 год в сумме 1 063 000 тыс. руб.

5.2. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2019 ГОД. АНАЛИТИЧЕСКИЙ БАЛАНС. АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ АКТИВОВ И ПАССИВОВ. РАСЧЕТ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах) представлена в Приложении № 1.

Для проведения анализа баланса Общества был составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

Аналитический баланс АО «Чукотэнерго» за 2019 год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2018	На 31.12.2019	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
<i>I. Внеоборотные активы:</i>				
Нематериальные активы	156	9 568	9 412	6 033,3
Основные средства	4 942 117	5 226 465	284 348	5,8
Долгосрочные финансовые вложения	10	10	0	0,0
Отложенные налоговые активы	794 122	752 058	-42 064	-5,3
Прочие внеоборотные активы	15 386	12 957	-2 429	-15,8
Итого внеоборотные активы (раздел I)	5 751 791	6 001 058	249 267	4,3
<i>II. Оборотные активы:</i>				
Запасы	1 600 663	2 078 438	477 775	29,8
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	22 609	16 093	-6 516	-28,8
Долгосрочная дебиторская задолженность	0	0	0	0
Краткосрочная дебиторская задолженность	1 702 091	1 679 026	-23 065	-1,4
Денежные средства	15 662	7 108 879	7 093 217	45 289,3
Прочие оборотные активы	6 743	7 296	553	8,2
Итого оборотные активы (раздел II)	3 347 768	10 889 732	7 541 964	225,3
БАЛАНС	9 099 559	16 890 790	7 791 231	85,6
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	161 586	161 586	0	0,0

Добавочный капитал	4 196 288	4 195 652	-636	0,0
Резервный капитал	8 079	8 079	0	0,0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	-1 158 278	-171 032	987 246	85,2
Нераспределенная прибыль отчетного года	986 609	257 825	-728 784	-73,9
Расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах	0	7 547 412	7 547 412	100,0
Итого капитал и резервы (раздел III)	4 194 284	11 999 522	7 805 238	186,1
<i>IV. Долгосрочные обязательства:</i>				
Заемные средства	1 598 090	1 570 823	-27 267	-1,7
Отложенные налоговые обязательства	219 093	228 659	9 566	4,4
Прочие обязательства	0	0	0	
Итого долгосрочные обязательства (раздел IV)	1 817 183	1 799 482	- 17 701	-1,0
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Заемные средства	442 568	259 540	- 183 028	-41,4
Кредиторская задолженность	2 462 238	2 569 496	107 258	4,4
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0,0
Оценочные обязательства	181 019	242 900	61 881	34,2
Прочие краткосрочные обязательства	2 267	19 850	17 583	775,6
Итого краткосрочные обязательства (раздел V)	3 088 092	3 091 786	3 694	0,1
БАЛАНС	9 099 559	16 890 790	7 791 231	85,6

Величина внеоборотных активов на конец 2019 года составила 6 001 058 тыс. руб., что на 249 267 тыс. руб. (4,3%) больше, чем на 31.12.2018.

За 2019 год изменения в структуре внеоборотных активов произошли по следующим основным статьям баланса:

- нематериальные активы – увеличение в размере 9 412 тыс. руб. (принятие к учету программы для мониторинга и прогнозирования технического состояния плотин мерзлого типа, контрагент ФГАОУ ВПО «Дальневосточный федеральный университет»);

- основные средства – увеличение в размере 284 348 тыс. руб. (5,8%);

- отложенные налоговые активы – снижение в размере 42 064 тыс. руб. (5,3%);

- прочие внеоборотные активы – снижение в размере 2 429 тыс. руб. (15,8%).

Величина оборотных активов на конец 2019 года составила 10 889 732 тыс. руб., что на 7 541 964 тыс. руб. (225,3%) больше, чем на 31.12.2018.

За 2019 год изменения в структуре оборотных активов произошли по следующим основным статьям баланса:

- запасы – увеличение в размере 477 775 тыс. руб. (29,8%), в том числе за счет увеличения запасов топлива на 314 656 тыс. руб., а также увеличения в сумме 163 119 тыс. руб. прочих запасов (сырье и материалы, запчасти, стройматериалы, спецодежда и пр.);

- НДС – снижение в сумме 6 516 тыс. руб. (28,8%);

- дебиторская задолженность – снижение в сумме 23 065 тыс. руб. (1,4%):

✓ по статье «Покупатели и заказчики» (-)49 855 тыс. руб. (улучшение расчетов за электрическую энергию, а также бюджетозависимых ТСО за потребленную тепловую энергию);

✓ по статье «Авансы выданные» (+)91 537 тыс. руб. (в основном за счет авансирования инвестиционного проекта «Газификация Анадырской ТЭЦ, в т.ч. ПИР» (2 этап));

✓ по статье «Прочие дебиторы» (-)64 747 тыс. руб. (снижение задолженности по налогу на прибыль, по налогу на добавленную стоимость);

- денежные средства – увеличение в сумме 7 093 217 тыс. руб. (45 289,3%), на казначейском счете размещены бюджетные денежные средства в сумме 7 000 000 тыс. руб. для финансирования инвестиционного проекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино» (1 этап);

- прочие оборотные активы – увеличение в сумме 553 тыс. руб. (8,2%) (НДС по авансам полученным).

В структуре пассивов на конец 2019 года произошли следующие изменения:

- капитал и резервы – увеличение в сумме 7 805 238 тыс. руб. (186,1%) относительно 31.12.2018. В основном за счет расчетов по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах в сумме 7 547 412 тыс. руб.;

- долгосрочные обязательства – снижение в сумме 97 701 тыс. руб. (0,9%) относительно 31.12.2018, в т.ч. по заемным средствам в сумме 27 267 тыс. руб. (1,7%) и рост по отложенным налоговым обязательствам на 9 566 тыс.руб. (4,4%);

- краткосрочные обязательства – увеличение в сумме 3 694 тыс. руб. (0,1%) относительно 31.12.2018, в том числе:

- заемные средства – снижение в сумме 183 028 тыс. руб. (41,4%), за счет гашения займа, выданного ПАО «РусГидро» на реализацию проекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино» (1 этап), из средств, полученных по договору купли-продажи акций в счет оплаты акций АО «Чукотэнерго».

- кредиторская задолженность – увеличение в сумме 107 258 тыс. руб. (4,4%):

✓ по статье «Поставщики и подрядчики» (+) 94 973 тыс. руб., в основном за счет увеличения задолженности перед АО «Концерн Росэнергоатом» за покупную электроэнергию от Билибинской АЭС;

✓ за счет увеличения задолженности по оплате труда перед персоналом на (+) 6 370 тыс. руб., перед государственными внебюджетными фондами на (+) 1 805 тыс. руб., по налогам и сборам на (+) 843 тыс. руб.;

✓ по статье «Авансы полученные» (+) 2 428 тыс. руб. (авансы от покупателей электрической энергии, от заказчиков услуг по технологическому присоединению к сети);

✓ за счет увеличения задолженности по статье «Прочие кредиторы» на (+) 839 тыс. руб.;

- прочие краткосрочные пассивы – увеличение в сумме 79 464 тыс. руб. за счет увеличения суммы оценочных обязательств в сумме 61 881 тыс. руб. (на оплату отпусков и выплату премии по итогам года) и увеличения суммы НДС по авансам выданным в сумме 17 583 тыс. руб.

Расчет стоимости чистых активов АО «Чукотэнерго», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2018	31.12.2019
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	5 751 791	6 001 058
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	3 347 768	10 889 732
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	0	0
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	9 099 559	16 890 790
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	1 817 183	1 799 482
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	3 088 092	3 091 786
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	3	3
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	4 905 272	4 891 265
Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	4 194 287	11 999 525

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 11 999 525 тыс. руб. Таким образом, за 2019 год данный показатель увеличился на 7 805 238 тыс. руб. Основное изменение произошло за счёт увеличения оборотных активов.

5.3. АНАЛИЗ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ ОБЩЕСТВА

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, ЕБИТ и ЕБИТДА. Показатели ЕБИТДА и ЕБИТ соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются как индикаторы способности Общества генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

Вышеуказанные показатели (ЕВИТ, ЕВИТДА) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Чистая прибыль	- 264 180	986 609	257 825	26,1
ЕВИТ	-1 285 731	1 366 612	194 062	14,2
ЕВИТДА	-1 134 249	1 517 796	389 479	25,7

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается снижение ЕВИТ, которое в свою очередь вызвано снижением операционной и чистой прибыли.

ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

При анализе эффективности используются показатели нормы ЕВИТДА, ЕВИТ и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке Общества.

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Норма чистой прибыли, %	-5,45	11,97	3,40	28,4
Норма ЕВИТ, %	-26,54	16,58	2,56	15,4
Норма ЕВИТДА, %	-23,41	18,41	5,14	27,9

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

Норма ЕВИТДА показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране.

Норма ЕВИТ (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и

нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

Снижение показателей относительно прошлого года связано с уменьшением операционной и чистой прибыли.

ПОКАЗАТЕЛИ УПРАВЛЕНИЯ ОПЕРАЦИОННОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТЬЮ

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	6,65	7,49	5,38	71,8
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	55	49	68	138,8
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	2,39	2,87	3,52	122,6
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	153	127	104	81,9

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Увеличение данного показателя сигнализирует о положительной динамике в отношении расчетов с заказчиками. Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов. При повышении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно уменьшается время оборота данной задолженности.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками. Оборачиваемость кредиторской задолженности выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых Общество оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.

ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ

Показатели ликвидности оценивают способность Общества погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста,
------------	--------	--------	--------	-------------

				(4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент быстрой ликвидности	0,32	0,59	3,09	523,7
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,01	0,01	2,5	25 000,0
Коэффициент Бивера	0,06	0,10	0,23	230,0

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5. В течение 2017 - 2018 гг. показывает неровную динамику, значение данного коэффициента не соответствует рамкам норматива. По итогам 2019 года наблюдается положительная динамика.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8. Коэффициент абсолютной ликвидности по итогам 2017-2018 гг. имеет значение ниже нормы. По итогам 2019 года наблюдается положительная динамика.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью.

ПОКАЗАТЕЛИ СТРУКТУРЫ КАПИТАЛА

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент автономии	0,41	0,46	0,71	154,44
Соотношение собственного и заемного капитала	0,40	0,43	0,15	34,9

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным.

ПОКАЗАТЕЛИ ДОХОДНОГО КАПИТАЛА

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
ROA, %	-2,62	12,27	2,93	23,9
ROE, %	-7,91	26,66	3,18	11,9

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль.

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала - ROE.

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества.

5.4. АНАЛИЗ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

№ п/п	Наименование показателя	2017г. Факт	2018г. Факт	2019г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	0	0	0	0
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	894 408	1 702 091	1 679 026	98,6
2.1	Покупатели и заказчики	502 741	1 332 719	1 282 864	96,3
2.2	Векселя к получению	0	0	0	0
2.3	Задолженность дочерних обществ	0	0	0	0
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал	0	0	0	0
2.5	Авансы выданные	160 065	44 813	136 350	304,3
2.6	Прочие дебиторы	231 602	324 559	259 812	80,1

По состоянию на 31.12.2019 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) отсутствует, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 1 679 026 тыс. руб.

По сравнению с 2018 годом краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 1,4% (или на 23 065 тыс. руб.) в основном за счет:

- снижения задолженности по статье «Покупатели и заказчики» на 49 855 тыс. руб. (снижение задолженности потребителей электрической энергии на 14,6% и снижение задолженности бюджетозависимых ТСО за потребленную тепловую энергию на 2,6%);

- увеличения задолженности по статье «Авансы выданные» на 91 537 тыс. руб. (отражение авансовых платежей по договорам с АО «Ленгидропроект» на инженерные изыскания, необходимые для разработки рабочей и проектной документации по титулу «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино»; отражения авансовых платежей по договору с Теплоэнергосервис ДКМ ООО на выполнение работ по газификации АТЭЦ; отражения авансовых платежей по договору с Реман-Сервис ООО на капитальный ремонт газовых двигателей Caterpillar ГГУ ГМТЭЦ);

- снижения задолженности по статье «Прочие дебиторы» на 64 747 тыс. руб. (снижение задолженности по налогам и сборам).

Обществом разработан и выполняется план мероприятий по выполнению задач, направленных на снижение дебиторской задолженности, в соответствии с которыми в течение года:

1. Осуществлялся контроль оплаты за потребленные энергоресурсы в соответствии с выделенными лимитами организациям, финансируемым из федерального и местных бюджетов.
2. Осуществлялся постоянный контроль выполнения договоров энергоснабжения в части оплаты. За 12 месяцев 2019 года направлены предупреждения об ограничении потребления электрической энергии 1 445 потребителям на сумму 89 506,0 тыс. руб. Ограничения вводились 7 потребителям.
3. Проводилась претензионно - исковая работа. За 12 месяцев 2019 года по энергосистеме направлены претензии 271 юридическому лицу на сумму 1 970 656,5 тыс. руб.
4. Просроченная задолженность охвачена претензионно-исковой работой. При отсутствии оплаты в добровольном порядке направляются исполнительные листы в обслуживающий банк или в Службу судебных приставов.
5. Осуществлялся контроль исполнения судебных актов о взыскании задолженности с потребителей - неплательщиков тепловой и электрической энергии.

5.5. АНАЛИЗ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

№ п/п	Наименование показателя	2017г. Факт	2018г. Факт	2019г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Займы и кредиты	1 206 423	2 040 658	1 830 363	89,7

№ п/п	Наименование показателя	2017г. Факт	2018г. Факт	2019г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
2.	Кредиторская задолженность	3 193 004	2 462 238	2 569 496	104,4
2.1.	поставщики и подрядчики	2 566 525	2 288 425	2 383 398	104,2
2.2.	векселя к уплате	0	0	0	0
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	0	0	0	0
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	50 815	56 658	63 028	111,2
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	16 309	26 165	27 970	106,9
2.6.	По налогам и сборам	31 104	33 974	34 817	102,5
2.7.	Авансы полученные	516 753	44 208	46 636	105,5
2.8.	Прочие кредиторы	11 498	12 808	13 647	106,6
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0
4.	Доходы будущих периодов	54	3	3	100,0
5.	Резервы предстоящих расходов	161 422	181 019	242 900	134,2
6.	Прочие краткосрочные обязательства	18 991	2 264	19 847	876,6

По состоянию на 31.12.2019г. кредиторская задолженность составила 2 569 496 тыс. руб.

По сравнению с 2018 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 4,4% (или на 107 258 тыс. руб.), в основном за счет:

- роста задолженности по статье «Поставщики и подрядчики» на 94 973 тыс. руб. (фактор роста: в основном за счет увеличения задолженности на 189 709 тыс. руб. перед АО «Концерн Росэнергоатом» за покупную электроэнергию от Билибинской АЭС и снижения задолженности перед поставщиками топлива на 72 510 тыс. руб.).

Погашена реструктуризованная задолженность перед АО «Концерн Росэнергоатом» за покупную электроэнергию от блок-станций по Дополнительному соглашению № 7 от 24.08.2018 к договору купли-продажи электроэнергии (мощности) № 17/3-2009Э от 22.12.2008 о реструктуризации части кредиторской задолженности (ноябрь-декабрь 2017, апрель-май 2018) за покупную электрическую

энергию от блок-станций на общую сумму 408,7 млн руб. в соответствии с графиком погашения равными долями в период 31.03.2019 - 31.08.2019.

В рамках работы с кредиторской задолженностью с Росэнергоатом Концерн АО 29.07.2019 подписано Дополнительное соглашение № 11 от 29.07.2019 к договору купли-продажи электроэнергии (мощности) № 17/3-2009Э от 22.12.2008 о реструктуризации части кредиторской задолженности (март – июнь 2019) за покупную электрическую энергию от блок-станций на общую сумму 798,6 млн руб. с графиком погашения в течение 10 месяцев равными долями в период февраль – ноябрь 2020 года;

- увеличения задолженности по оплате труда перед персоналом на 6 370 тыс. руб., перед государственными внебюджетными фондами на 1 805 тыс. руб., по налогам и сборам на 843 тыс. руб.;

- увеличения задолженности по статье «Авансы полученные» на 2 428 тыс. руб. (авансы от покупателей электрической энергии, от заказчиков услуг по технологическому присоединению к сети);

- увеличения задолженности по статье «Прочие кредиторы» на 839 тыс. руб. (начислена плата за пользование водными объектами за 4 квартал 2019г.).

5.6. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

АО «Чукотэнерго» дивиденды выплачивает в соответствии с Уставом Общества.

Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года и (или) по результатам отчетного года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям. Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев отчетного года может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода.

Общество обязано выплатить объявленные по акциям каждой категории (типа) дивиденды.

Решения о выплате (объявлении) дивидендов принимаются Общим собранием акционеров Общества.

Указанным решением должны быть определены размер дивидендов по акциям каждой категории (типа), форма их выплаты, порядок выплаты дивидендов в неденежной форме, дата, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. При этом решение в части установления даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, принимается только по предложению Совета директоров Общества.

Размер дивидендов не может быть больше размера дивидендов, рекомендованного Советом директоров Общества.

Общее собрание акционеров Общества вправе принять решение о невыплате дивидендов по обыкновенным и привилегированным акциям.

В случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Общество не вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям, а также не вправе выплачивать объявленные дивиденды по акциям.

Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль Общества). Чистая прибыль Общества определяется по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

В 2015, 2016, 2017 годах дивиденды АО «Чукотэнерго» не начислялись и не выплачивались.

В 2015 году годовым Общим собранием акционеров были принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2014 года.

В 2016 году годовым Общим собранием акционеров были принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2015 года.

В 2017 году годовым Общим собранием акционеров были принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2016 года.

В 2018 году годовым Общим собранием акционеров было принято решение на выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2017 года.

В 2019 году годовым Общим собранием акционеров было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2018 года.

По итогам работы Общества за 2019 год Обществом получена чистая прибыль в размере: 257 824 889,22 руб.

Решение о распределении прибыли по итогам работы Общества за 2019 год будет принято на годовом Общем собрании акционеров в 2020 году.

РАЗДЕЛ 6. ИНВЕСТИЦИИ

6.1. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В ФОРМЕ
КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ*ДИНАМИКА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ:*

№	Показатель	2017		2018		2019	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
	Капитальные вложения всего (без НДС)	161,226	91%	1030,306	91%	528,488	84%
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	121,062	91%	540,523	95%	180,367	75%
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	1,441	100%	404,661	83%	253,102	79%
4	Приобретение объектов основных средств	-	-	81,933	106%	91,382	118%
5	Прочие инвестиции (Инвестиции в нематериальные активы)	38,723	100%	3,189	67%	3,637	228%

* Процент выполнения в таблице № 20 рассчитан относительно плана на текущий год.

В составе скорректированного бизнес-плана (утв. Протоколом заседания Совета директоров от 25.09.2019 №16-19) внесена скорректированная инвестиционная программа в объеме финансирования 764,758 млн. руб. с НДС и освоения капитальных вложений – 632,255 млн. руб. без НДС.

Фактически освоено 528,488 млн. руб. или 84% от скорректированного годового плана, профинансировано 683,024 млн. руб. или 89% скорректированного годового плана.

Данные о вводах мощностей в физических единицах и основных фондов в денежном выражении за год:

- - Стоимость введенных основных фондов за 2019 год составляет 218,868 млн. руб., или 96% от годового плана (план/факт:228,616 млн. руб./218,868 млн. руб.).

Основные инвестиционные проекты отчетного года:

- Газификация Анадырской ТЭЦ;
- Реконструкция ВЛ-110 кВ ЭГРЭС-Иультин (87-ой км);
- Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино (этап строительства №1).

Источники финансирования инвестиционной программы:

Инвестиционная программа АО «Чукотэнерго»	Источник финансирования	Объем финансирования млн. руб.		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	173,234	173,234	0%
	Чистая прибыль прошлых лет	-	-	-
	НДС к возмещению	122,196	85,445	-30%
	Чистая прибыль текущего года	99,178	92,681	-7%
	Прочие собственные источники	65,045	19,801	-70%
	Кредиты банков	22,693	22,693	0%
	Прочие средства (средства ПАО «РусГидро»)	282,412	289,171	1,02%
Итого:		764,758	683,024	-11%

Структура капиталовложений по направлениям:

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2019 году		
	план	факт	Отклонения
1.Техническое перевооружение и реконструкция	313,696	275,049	-38,647
2.Новое строительство и расширение действующих предприятий	355,443	305,702	-49,741
3.Приобретение объектов основных средств	93,728	97,951	4,223
4.Прочие инвестиции (Инвестиции в нематериальные активы)	1,891	4,322	2,431
Итого	764,758	683,024	-81,734

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Освоение инвестиционной программы в 2019 году		
	план	факт	Отклонения
1.Техническое перевооружение	239,397	180,367	-59,030

и реконструкция			
2.Новое строительство и расширение действующих предприятий	313,781	253,102	-60,679
3.Приобретение объектов основных средств	77,474	91,382	13,908
4.Прочие инвестиции (Инвестиции в нематериальные активы)	1,603	3,637	2,034
Итого	632,255	528,488	-103,767

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2019 года (аналитика по финансированию и освоению капитальных вложений):

- Отклонение по финансированию составляет 11% (план/факт – 764,758/683,024 млн. руб.);
- Отклонение по освоению составляет 16% (план/факт – 632,255/528,488 млн. руб.).

Отклонение в части финансирования связано со следующими факторами:

- по проекту «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек – Билибино» (этап строительства №1) (план/факт: 126 518/114 457 тыс. руб.) невыполнение плана объясняется тем, что при планировании не было учтено уменьшение стоимости работ в 2019 году по агентскому договору.

- по проекту «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек – Билибино» (этап строительства №2) (план/факт: 211 740/173 500 тыс. руб.) невыполнение плана объясняется тем, что при планировании не было учтено уменьшение стоимости работ по агентскому договору.

- по проекту «Газификация Анадырской ТЭЦ (1 этап)» (план/факт: 0/22 693,3 тыс. руб.) окончательная оплата в соответствии с условиями заключенного договора.

- по проекту «Газификация Анадырской ТЭЦ (2 этап)» (план/факт: 118 176/130 975 тыс. руб.) с учетом снижения фактически выполненных работ.

- по проекту «Реконструкция ВЛ-110 кВ ЭГРЭС-Иультин (87-ой км) (352 опоры)» (план/факт: 28 338/26 514 тыс. руб.) работы в 2019 году выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 01.11.2019.

- по проекту «Модернизация топливоподачи котлоагрегатов Эгвекинской

ГРЭС ст. №3,4 (монтаж АСУ ТП топливными трактами)» (план/факт: 11 236/794 тыс. руб.) В связи с поздним поступлением оборудования в 2019 году, работы будут выполнены в 2020 году. Отклонение от графика поставки оборудования обусловлены условиями навигации.

- по проекту «Модернизация кровли турбинного цеха энергетического производственно - технологического комплекса АТЭЦ замена несущих металлопрофильных конструкций кровли; замена сгораемого утеплителя на негоряемый с применением сэндвич панелей; реконструкция системы вентиляции кровли для создания микроклимата» (план/факт: 29 921/29 166 тыс. руб.) в соответствии с заключенным договором, работы в 2019 году выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 31.12.2019.

- по проекту «Модернизация кровли котельного цеха энергетического производственно - технологического комплекса АТЭЦ (разработка проекта, замена несущих металлопрофильных конструкций кровли; замена сгораемого утеплителя на негоряемый с применением сэндвич панелей; реконструкция системы вентиляции кровли для создания микроклимата» (план/факт: 21 860/17 115 тыс. руб.) в соответствии с условиями договора, поставка оборудования в 2019 году, выполнение работ в 2020 году.

- по проекту «Установка узлов учета объема сбрасываемых вод по выпускам №№ 1-2 Эгвекинской ГРЭС» (план/факт: 5 390/4 570 тыс. руб.) Экономия по итогам конкурсных процедур.

- по проекту «Реконструкция обмуровки котлоагрегатов филиала (№1,2,3,4) Эгвекинская ГРЭС» (план/факт: 11 926/10 430 тыс. руб.). Экономия по итогам конкурсных процедур.

- по проекту «Модернизация бункеров БСУ филиала Чаунская ТЭЦ путем применения высокотехнологичных материалов (сверхмолекулярных полимеров), (разработка проекта, покрытие внутренней поверхности бункеров сырого угля плитами из сверхмолекулярных полимеров)» (план/факт: 1 758/0,00 тыс. руб.).

Перенос выполнения работы на январь 2020 года.

- по проекту «Реконструкция ВЛ-110 кВ "Гамма – Комсомольский» (план/факт: 12 493/ 178 тыс. руб.) Работы выполнены в полном объеме, но не подписаны акты выполненных работ, в связи с наличием замечаний к качеству работ.

- по проекту «Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Встречный. Установка шкафа оперативного тока» (план/факт: 7 206/3 095 тыс. руб.). Произведена оплата за поставку оборудования, в 2019 году осуществлена поставка оборудования, работы

по установке будут выполнены в 2020 году.

- по проекту «Реконструкция ПС 110 кВ Гамма для увеличения пропускной способности существенного транзита ВЛ 110 кВ Певек- Билибино в размере 50 МВт» (план/факт: 19 498/11 449 тыс. руб.) Произведена оплата за поставку оборудования, в 2019 году осуществлена поставка оборудования, работы по установке будут выполнены в 2020 году.

- по несметному оборудованию АТЭЦ, ЧТЭЦ, ЭГРЭС, СЭС (план/факт: 93 728/98 820 тыс. руб.) оплата в соответствии с заключенными договорами на поставку оборудования, техники.

Отклонение в части освоения связано со следующими факторами:

- по проекту «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек – Билибино (этап строительства №1)» (план/факт: 123 009/82 262 тыс. руб.) невыполнение плана объясняется тем, что при планировании не было учтено уменьшение стоимости работ в 2019 году по агентскому договору.

- по проекту «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек – Билибино (этап строительства №2)» (план/факт: 176 450/153 179 тыс. руб.) невыполнение плана объясняется тем, что при планировании не было учтено уменьшение стоимости работ по агентскому договору.

- по проекту «Газификация Анадырской ТЭЦ (2 этап)» (план/факт: 82 928/55 898 тыс. руб.) в соответствии с условиями Договора в навигацию 2019 г. планировалось выполнить поставку оборудования требующего длительного изготовления на сумму 85 млн. руб., по факту осуществлена поставка оборудования на сумму 17,6 млн. руб., остальное оборудование и материалы находятся на складах в г. Москва. Отклонение от графика поставки оборудования не является критичным с точки зрения сроков окончания работ, так как в настоящее время ведутся работы вспомогательного характера (без вскрытия КА), что обеспечивает наличие резерва по КА на весь период ОЗП. При этом требуемое оборудование подрядчиком закуплено в полном объеме, консолидировано в г. Москва и не прибыло в Анадырь из-за окончания навигации.

- по проекту «Модернизация инженерно-технических средств охраны Анадырской ТЭЦ (установка 1,8 км ограждения с монтажом спирального барьера безопасности «Егоза», противопожарных въездных ворот)» (план/факт: 2 119/0,00 тыс. руб.). Договор расторгнут, работы будут выполняться собственными силами в рамках ремонтной программы.

- по проекту «Модернизация сетевой насосной установки Анадырская ТЭЦ» (план/факт: 833/5 560 тыс. руб.) Опережающее выполнение мероприятия

(закуплено оборудование) для исключения риска не поставки в навигацию 2020 года.

- по проекту «Реконструкция ВЛ 110 кВ ЭГРЭС-Иультин» (план/факт: 39 471/43 162 тыс. руб.). Работы в 2019 году выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 01.11.2019.

- по проекту «Модернизация топливоподачи котлоагрегатов Эгвекинской ГРЭС ст. №3,4 (монтаж АСУ ТП топливными трактами)» (план/факт: 12 490/932 тыс. руб.) В связи с поздним поступлением оборудования в 2019 году, работы будут выполнены в 2020 году. Отклонение от графика поставки оборудования обусловлены условиями навигации.

- по проекту «Модернизация кровли турбинного цеха энергетического производственно - технологического комплекса АТЭЦ замена несущих металлопрофильных конструкций кровли; замена стораемого утеплителя на несгораемый с применением сэндвич панелей; реконструкция системы вентиляции кровли для создания микроклимата» (план/факт: 24 934/24 305 тыс. руб.) работы в 2019 году выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 31.12.2019.

- по проекту «Модернизация кровли котельного цеха энергетического производственно - технологического комплекса АТЭЦ (разработка проекта, замена несущих металлопрофильных конструкций кровли; замена стораемого утеплителя на несгораемый с применением сэндвич панелей; реконструкция системы вентиляции кровли для создания микроклимата)» (план/факт: 18 217/14 450 тыс. руб.). В соответствии с условиями договора, поставка оборудования в 2019 году, выполнение работ 2020 год.

- по проекту «Установка узлов учета объема сбрасываемых вод по выпускам №№ 1-2 Эгвекинской ГРЭС» (план/факт: 4 492/ 3 808 тыс. руб.) Экономия по итогам конкурсных процедур. Работы в 2019 году выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 25.11.2019.

- по проекту «Реконструкция обмуровки котлоагрегатов филиала (№1,2,3,4) Эгвекинская ГРЭС» (план/факт: 10 730/8 908 тыс. руб.). Экономия по итогам конкурсных процедур.

- по проекту «Модернизация бункеров БСУ филиала Чаунская ТЭЦ путем применения высокотехнологичных материалов (сверхмолекулярных полимеров), (разработка проекта, покрытие внутренней поверхности бункеров сырого угля плитами из сверхмолекулярных полимеров)» (план/факт: 1 465/0,00 тыс. руб.).

Перенос выполнения работы на январь 2020 года.

- по проекту «Реконструкция ВЛ-110 кВ "Гамма – Комсомольский» (план/факт: 10 411/ 178 тыс. руб.) Работы выполнены в полном объеме, но не подписаны акты выполненных работ, в связи с наличием замечаний к качеству работ.

- по проекту «Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Встречный. Установка шкафа оперативного тока» (план/факт: 6 005/2 579 тыс. руб.). В 2019 году осуществлена поставка оборудования, работы по установке будут выполнены в 2020 году.

- по проекту «Реконструкция ПС 110 кВ Гамма для увеличения пропускной способности существенного транзита ВЛ 110 кВ Певек- Билибино в размере 50 МВт» (план/факт: 16 249/9 672 тыс. руб.) в 2019 году осуществлена поставка оборудования, работы по установке будут выполнены в 2020 году.

- по несметному оборудованию АТЭЦ, ЧТЭЦ, ЭГРЭС, СЭС, АУП (план/факт: 77 474/91 382 тыс. руб.) освоение в соответствии с фактической поставкой оборудования, техники.

Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу (минимум на 3 года), в том числе информация об ожидаемых объемах финансирования планируемых инвестиционных проектов:

Основными целями и задачами инвестиционной деятельности Общества являются повышение надежности энергоснабжения потребителей, повышение эффективности и экономичности работы основного и вспомогательного оборудования, обеспечение условий труда, обеспечение воспроизводства и развития материально-технической базы.

Наиболее значимые проекты 2019 года:

- Газификация Анадырской ТЭЦ (2 этап);
- Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек - Билибино (этап строительства №1);
- Реконструкция ВЛ-110 кВ «Гамма – Комсомольский» (СЭС);
- Реконструкция ВЛ 110 кВ ЭГРЭС – Иультин (87-ой км).

Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов:

За счёт реализации инвестиционных проектов за период 2017-2019 гг. выполнена модернизация имеющегося оборудования для повышения надежности энергоснабжения потребителей, реконструкция и техническое перевооружение энергетических объектов в г. Анадырь, г. Певек, п. Эгвекинот, а также восстановление электросетевых объектов, в том числе переход через реку Паляваам на участке ВЛ 110 кВ Гамма-Комсомольский.

В рамках инвестиционной деятельности реализованы приоритетные стратегические мероприятия, а именно:

- Газификация Анадырской ТЭЦ (1 этап);

- Мероприятия, обеспечивающие технологическое присоединение плавучей атомной теплоэлектростанции (ПАТЭС) к электрическим сетям АО «Чукотэнерго».
- Реконструкция ВЛ 110 кВ ЭГРЭС – Иультин (87-ой км).

Немаловажными являются проекты, направленные на поддержание и модернизацию основных фондов, в том числе обновление парка специализированной техники для обеспечения условий труда и снижения затрат на выполнение работ подрядным способом.

РАЗДЕЛ 7. ИННОВАЦИИ

ДИНАМИКА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ:

Основная цель инновационной деятельности – обеспечение развития АО «Чукотэнерго» за счет повышения эффективности, экономичности, экологичности и качества энергоснабжения потребителей на базе инновационных технологий, современных методов и механизмов управления. Основное направление инновационной деятельности – освоение новых технологий.

Объем и источники финансирования инновационной деятельности:

Общий объем финансирования Программы инновационного развития в 2019 году составил 15 734,31 тыс. руб. с НДС. Фактический объем освоения по мероприятиям за 2019 год составил 13 664,95 тыс. руб. без НДС. Финансирование мероприятий осуществлялось за счет собственных средств Общества, основную долю которых составляют источники инвестиционной программы АО «Чукотэнерго» на 2019 год.

Основные инновационные проекты, реализуемые в 2019 г:

Реконструкция обмуровки КА-3,4 на Эгвекинской ГРЭС.

Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта: поддержание в рабочем состоянии оборудования, необходимого для достаточного, надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей.

Описание результатов реализации инвестиционного проекта: 1) обеспечение теплоизолирующей способности и плотности ограждающих поверхностей котлов в соответствии с требованиями п.п. 4.3.30 - 4.3.32. Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ. 2) обеспечение экономичности и надежности энергопроизводства.

Модернизация топливоподачи котлоагрегатов Эгвекинской ГРЭС ст. № 3,4 (монтаж АСУ ТП топливными трактами)

Цели и планируемые результаты проекта: 1) технологические – повышение качества работы котельного оборудования, котлоагрегатов, повышение надежности производства электрической и тепловой энергии, повышение качества электрической и тепловой энергии; 2) производственные – снижение количества циклов термического нагружения котлоагрегатов и их амплитуды, улучшение показателей теплового баланса котельной установки, повышение КПД котлов; 3) экономические – снижение себестоимости, сокращение расходов на ремонт; 4) социальные – улучшение условий труда персонала котлотурбинного цеха.

Разработка и внедрение технологии мониторинга состояния грунтов плотины мерзлотного типа водозабора Анадырской ТЭЦ (НИОКР).

Задачи проекта: разработка и применение инновационных технологий, направленных на выполнение мониторинга за состоянием грунтов плотины мерзлотного типа Анадырского гидроузла. Цель проекта – контроль эксплуатационной надежности и безопасности плотины.

Основные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и

технологические работы (НИОКР), выполненные АО «Чукотэнерго» в отчетном году:

Разработка и внедрение технологии мониторинга состояния грунтов плотины мерзлотного типа водозабора Анадырской ТЭЦ (НИОКР).

Задачи проекта: разработка и применение инновационных технологий, направленных на выполнение мониторинга за состоянием грунтов плотины мерзлотного типа Анадырского гидроузла. Цель проекта – контроль эксплуатационной надежности и безопасности плотины. Объем финансирования мероприятия по итогам 2019 года с учетом НДС составил 4 322,24 тыс. руб. Объем освоения по мероприятию за 2019 год без учета НДС составил 3 637,13 тыс.руб.

Выполнение мероприятий по развитию системы управления инновационной деятельностью АО «Чукотэнерго» в 2019 г.:

В инновационной деятельности АО «Чукотэнерго» руководствуется Регламентом планирования и мониторинга реализации Программы инновационного развития Группы РусГидро и Программы инновационного развития Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока», утвержденным Приказами ПАО «РусГидро» от 25.12.2018 № 999 и от 28.06.2019 № 545, а также приказом АО «Чукотэнерго» 01.03.2019 № 95.

В целях соблюдения требований Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельно взятыми видами юридических лиц», постановления Правительства Российской Федерации от 18.12.2015 № 1442 «О закупках инновационной продукции, высокотехнологичной продукции отдельными видами юридических лиц и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации», в АО «Чукотэнерго» ежегодно составляется и утверждается План закупки инновационной и (или) высокотехнологичной продукции Общества.

Мероприятия в области освоения новых технологий:

Устройство быстродействующей защиты от дуговых коротких замыканий ЗРУ 6 кВ Эгвекинской ГРЭС.

Быстродействующие защиты от дуговых коротких замыканий относятся к усовершенствованным системам релейной защиты, реагирующим на световую вспышку от электрической дуги в месте короткого замыкания. Построена с использованием опто-волоконных датчиков и микропроцессорной техники

Модернизация бункеров БСУ Чаунской ТЭЦ путем применения высокотехнологичных материалов, сверхмолекулярных полимеров.

Уникальный комплекс свойств сверхвысокомолекулярного полиэтилена позволяет использовать его для решения задач по футеровке бункеров различного назначения, в том числе высокоагрессивных, склонных к налипанию на металлические поверхности материалов, решая проблемы с их текучестью. Футеровка из сверхвысокомолекулярного полиэтилена имеет уникальные свойства, обеспечивающие эффективность его применения в качестве футеровочного материала для покрытия бункеров:

Выключатель элегазовый 110 кВ.

Элегазовый баковых выключателей 110 кВ климатического исполнения «ХЛ1» ВЭБ-110П- 40/2500 ХЛ1.

Преимущество элегазовых выключателей заключается в улучшенной изоляции, гашении дуги, физических и химических свойствах газа SF6.

Элегаз не воспламеняется, и химически стабилен. Продукты распада газа не взрывоопасны, т.е., отсутствует риск воспламенения и взрыва, что является преимуществом относительно маслонаполненного оборудования. Наружные элегазовые выключатели для сверхвысокого напряжения требуют меньшего количества прерывателей на полюс, чем выключатели с воздушной изоляцией и масляные выключатели. Наружные элегазовые выключатели просты, относительно недороги, они компактные, и не требуют обслуживания. На их работу не влияют изменения атмосферных условий.

Мероприятия в области развития взаимодействия с субъектами инновационной среды:

Одним из перспективных направлений НИОКР, планируемых к реализации в АО «Чукотэнерго», определено мероприятие «Разработка и внедрение технологии мониторинга состояния грунтов плотины мерзлотного типа водозабора Анадырской ТЭЦ». В рамках заключённого договора НИОКР от 22.10.2015 № Д-375-15 исполнителем данной работы является Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Дальневосточный федеральный университет». В 2019 году завершены все работы по данному договору и получено свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ от 12.12.2019 № 2019666568.

Мероприятия в области совершенствования организации инновационной деятельности и бизнес-процессов:

Приказом АО «Чукотэнерго» от 30.01.2019 № 43 назначен ответственный за инновационную деятельность Общества.

Приказом АО «Чукотэнерго» от 19.09.2019 № 356 утверждено согласованное с Департаментом инноваций и международной деятельности ПАО «РусГидро» актуализированное Положения о процессе управления результатами интеллектуальной деятельности в АО «Чукотэнерго».

Приказом АО «Чукотэнерго» от 17.06.2019 № 232 утверждено Положение о процессе управления научно-исследовательскими и опытно-конструкторскими работами в АО «Чукотэнерго».

Мероприятия в области международного сотрудничества и внешнеэкономической деятельности:

По данному направлению в 2019 году мероприятия не выполнялись.

Планы и задачи Общества в области инновационного развития на 2020 г:

1. Выполнение мероприятий, предусмотренных проектом Среднесрочного плана реализации мероприятий Программы инновационного развития Холдинга РАО «ЭС Востока» в части АО «Чукотэнерго» на 2019 год;

2. Выполнение Плана закупки инновационной и (или) высокотехнологичной продукции Общества;

3. Продолжение совершенствования организации инновационной деятельности и бизнес-процессов Общества.

РАЗДЕЛ 8. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

8.1. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И ЦЕЛИ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА

Основной принцип кадровой политики Общества – поддержание эффективного функционирования и динамики развития Общества за счет оптимизации численности и профессионального развития персонала, сохранения высокопрофессиональных специалистов, сплоченной, ответственной, высокопроизводительной команды, необходимой для решения задач, стоящих перед Обществом.

Главная цель кадровой политики – построение партнерских отношений с персоналом и эффективное управление им путем обеспечения благоприятных условий труда и возможности карьерного роста с учетом интересов всех категорий работников и социальных групп трудового коллектива.

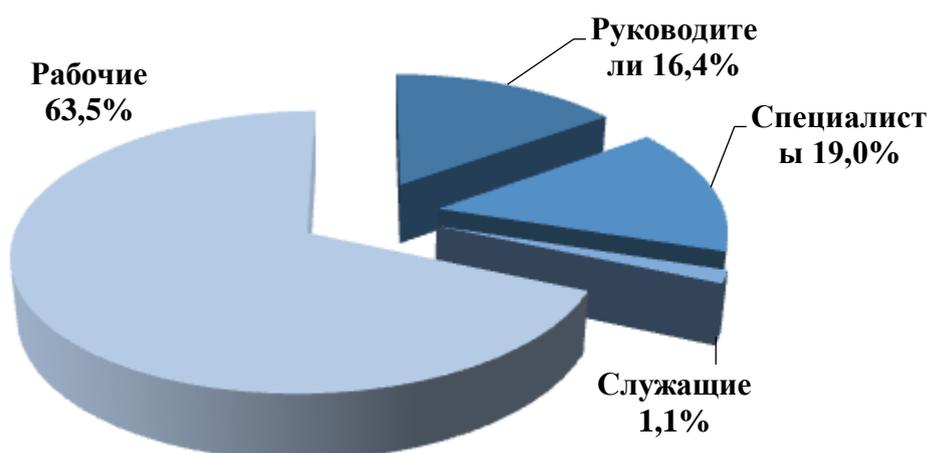
8.1.1. СПИСОЧНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА РАБОТНИКОВ ПО КАТЕГОРИЯМ

Списочная численность персонала АО «Чукотэнерго» по состоянию на 31.12.2019 г. составила 1140 человек и по сравнению с началом года снизилась на 21 человек. Из списочной численности персонала 65 % мужчин и 35 % женщин.

Структура персонала по категориям

Категории	31.12.2017		31.12.2018		31.12.2019	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	194	16,3	187	16,1	187	16,4
Специалисты	211	17,7	219	18,9	216	19,0
Служащие	15	1,3	11	0,9	13	1,1
Рабочие	769	64,7	744	64,1	724	63,5
Всего	1189	100,0	1161	100,0	1140	100,0

Структура персонала по категориям 2019 год



В структуре персонала по категориям за последнее время произошло незначительное увеличение числа служащих и снижение числа специалистов и рабочих, что обусловлено естественным оттоком.

8.1.2. ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2017 года по 2019 год произошло снижение числа работников АО «Чукотэнерго» в каждой из возрастных категорий: до 30 лет, от 30 до 50 лет и старше 50 лет. Средний возраст работников Общества по состоянию на 01.01.2019 года составляет 43 года.

Возраст	31.12.2017		31.12.2018		31.12.2019	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	168	14,1	161	13,9	163	14,3
От 30 до 50 лет	614	51,7	590	50,8	609	53,4
Старше 50 лет	407	34,2	410	35,3	368	32,3
в том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	338	28,4	215	18,5	137	12,0
Всего	1189	100,0	1161	100,0	1140	100,0
Средний возраст	44		44		43	

В Обществе работает 137 пенсионеров по возрасту, что составляет 12,0 % от общей численности работников. По сравнению с 2018 годом количество работающих пенсионеров снизилось на 36,3%.

В целях эффективной работы Общества и постепенного вовлечения молодых специалистов в деятельность предприятия, позволяющего передать опыт и

необходимые навыки молодым специалистам, в Обществе производится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов.

В 2019 году были размещены баннеры с информацией об имеющихся в Обществе вакансиях на интернет порталах: Гео Приморский край – VL.ru, FarPost.ru, Drom.ru; Гео Хабаровский край - DVhab.ru, FarPost.ru, Drom.ru; Tomsk.ru, Present-dv.ru, Krasrabota.ru, Portamur.ru.

Информация о спросе на работников для Общества размещается на сайтах АО «Чукотэнерго» и ПАО «Магаданэнерго».

Ведется работа с населением через центры занятости, ежемесячно подаются сведения о потребности в персонале, работники управления по работе с персоналом принимают участие в «Ярмарках вакансий» проводимых центрами занятости населения.

Также данная информация передается в центральные районы страны, посредством предоставления сведений о потребности в персонале в центры занятости населения данных регионов, благодаря чему ведутся переговоры, в которых граждане получают первоначальную информацию о предприятии и условиях работы. В процессе переговоров решается вопрос о трудоустройстве. Работникам, прибывшим из центральных районов страны и не имеющим трудового стажа в районах Крайнего Севера при заключении срочных трудовых договоров, устанавливается стимулирующая надбавка к заработной плате, которая компенсирует 100% северных надбавок. Также работникам, прибывшим из центральных районов страны и заключившим трудовые договоры на срок не менее 3-х лет, предоставляются следующие гарантии и компенсации:

- единовременное пособие в размере 2-х должностных окладов и единовременное пособие на каждого, прибывшего с ним члена его семьи в размере половины должностного оклада работника;

- оплата стоимости проезда работника и членов его семьи в пределах территории Российской Федерации по фактическим расходам, а так же стоимости доставки багажа;

- оплачиваемый отпуск продолжительностью 7 календарных дней для обустройства на новом месте.

Общество ежегодно направляет информацию об имеющихся вакансиях, условиях работы и заработной плате в ВУЗы центральных регионов страны, а так же предлагает студентам прохождения производственной практики на предприятиях АО «Чукотэнерго» и заключение договоров о целевом приеме. По окончании учебного заведения предприятие обеспечивает выпускнику трудоустройство по специальности, общежитие и уже указанные ранее гарантии и компенсации. Но, несмотря на это в 2019 году производственную практику в Обществе прошел только 1 студент Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Санкт-Петербургский государственный университет промышленных технологий и дизайна», Высшая школа технологии и энергетики, г. Санкт-Петербург. Возможно, причинами тому являются отдаленность региона, климат и другие, независящие от предприятия

причины.

Принимаются меры, обеспечивающие использование труда работников в соответствии с полученной ими специальностью, а также по производственно-техническому росту молодых специалистов, по созданию условий, способствующих их закреплению на предприятии.

На предприятии создан и ежегодно пересматривается резерв руководителей и специалистов. Учитывается технический уровень подготовки, опыт работы на производстве, умение работать с людьми.

8.1.3. КАЧЕСТВЕННЫЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ (УРОВЕНЬ ОБРАЗОВАНИЯ)

	31.12.2017		31.12.2018		31.12.2019	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	329	27,7	339	29,2	335	29,4
Среднее профессиональное	473	39,8	459	39,5	459	40,3
Среднее общее	376	31,6	352	30,3	340	29,8
Начальное и основное общее	11	0,9	11	1,0	6	0,5
Всего	1189	100	1161	100	1140	100

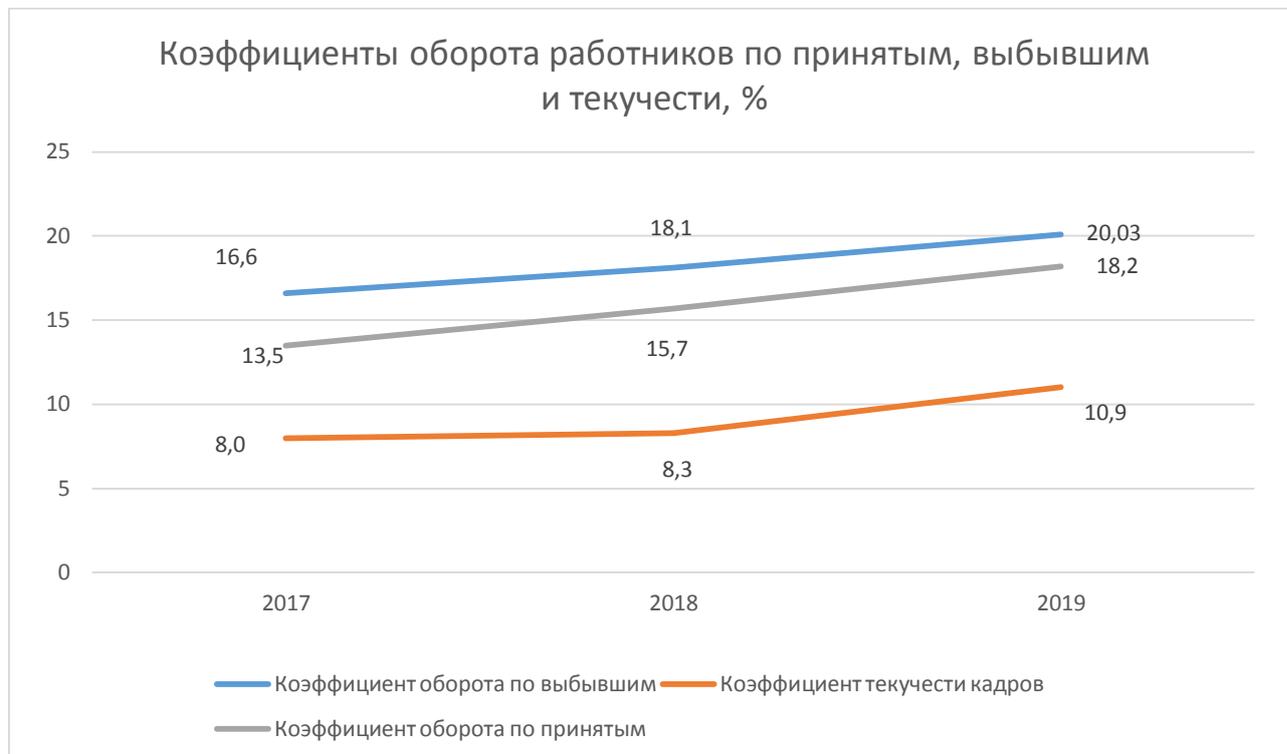
На 31 декабря 2019 года высшее образование имеют – 29,4 %, среднее профессиональное – 40,3 %, среднее общее – 29,8 %, начальное и основное общее – 0,5 % работников Общества.

По сравнению с 2017 годом количество работников с высшим образованием увеличилось на 1,8 %, во многом этому поспособствовал открывшийся в 2011 году в городе Анадырь Чукотский филиал ФГАОУ ВО «Северо-Восточный федеральный университет имени М.К. Аммосова», в котором обучают по специальности «Электроэнергетика и электротехника» и с 2012 года по специальности «Теплоэнергетика и теплотехника», что помогает решать проблему получения высшего образования по заочной форме обучения.

На 31.12.2019 год в данном университете получают образование по заочной форме обучения 1,8 % работников Общества.

8.1.4. ДАННЫЕ ПО ДВИЖЕНИЮ ПЕРСОНАЛА

Коэффициент оборота работников составляет: по принятым 18,2 %, по выбывшим 20,03 %. Коэффициент текучести персонала за период 2019 года повысился в сравнении с аналогичным периодом 2018 г. на 2,6 % и составляет 10,9 %.



Основными причинами увольнения персонала являются:

1. Выезд работников (в основном пенсионного возраста) в центральные районы страны на постоянное место жительства;
2. Наличие в Чукотском автономном округе рабочих мест с более привлекательной заработной платой;
3. Отсутствие у Общества возможности приобретения жилья для работников;
4. Высокий прожиточный минимум в регионе;
5. Отдаленность региона и высокие цены на авиабилеты.

АО «Чукотэнерго», в соответствии с Коллективным договором и Положением об оплате и стимулировании труда работников, в целях снижения текучести кадров, проводит следующие мероприятия:

1. Индексация заработной платы (2 раза в год);
2. Рост тарифных коэффициентов;
3. Предоставление материальной помощи;
4. Оплата проезда в отпуск работнику и членам его семьи;
5. Предоставление дополнительных дней к отпуску;
6. Компенсация платы за жилищно-коммунальные услуги;
7. Установления надбавки за выслугу лет, профмастерство (в т.ч. классность для водителей);
8. Компенсация 50% стоимости санаторно-курортных путевок;
9. Компенсация стоимости дошкольных образовательных учреждений;
10. Негосударственное пенсионное обеспечение.

8.2. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА РАБОТНИКОВ

№	Показатель	2017	2018	2019
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	1 197 951,4	1 390 364,9	1 525 268,7
2	Среднемесячная заработная плата на 1 работника, руб.	83 817	99 113	110 806

Рост фонда оплаты труда за 3 года составил 27,3% , в том числе:

- 2018 год к 2017 - 16%
- 2019 год к 2018 – 9,7%

Рост фонда оплаты труда связан с индексацией окладов и тарифных ставок.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2019 году по сравнению с 2018 годом на 11,8% и в 3,3 раз превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионе.

8.3. РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА

В целях создания механизмов кадрового обеспечения квалифицированными специалистами на краткосрочную, среднесрочную и долгосрочную перспективы и в развитие государственной молодежной политики в Обществе реализуются программы обучения работников, в соответствии с нормативными требованиями, а также ведется работа по привлечению выпускников образовательных организаций.

8.3.1. УКАЗЫВАЮТСЯ ОБЩИЕ ЗАТРАТЫ НА РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА, ВКЛЮЧАЯ ЗАТРАТЫ НА ОБУЧЕНИЕ, СОРЕВНОВАНИЯ, ОБУЧАЮЩИЕ И ОЦЕНОЧНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ (В РАЗРЕЗЕ 3Х ЛЕТ)

	2017, тыс.руб.	2018, тыс.руб.	2019, тыс.руб.
Затраты на развитие персонала	988,55	1935,62	1906,818



Стабильное и эффективное функционирование энергетического предприятия невозможно без качественного обучения персонала. Учитывая, что приток высококвалифицированных специалистов-энергетиков на региональном рынке труда затруднен и отсутствует собственный учебный комбинат, Общество целенаправленно осуществляет подготовку кадров.

В 2019 году работниками АО «Чукотэнерго» пройдено обучение на 402 (внешнее и корпоративное обучение) курсах, в том числе: 266 курсов пройдены руководителями, 67 специалистами и служащими, 69 - рабочими.

Затраты на обучение во внешних учебных заведениях составили 1906,818 тыс. руб.

Сведения о профессиональной подготовке персонала в 2019 г.

Уделяется особое внимание подготовке персонала в части нормативного обучения, технологического обучения, необходимого для выполнения должностных обязанностей.

РУКОВОДИТЕЛИ				
№ пп.	Направления обучения		Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. рублей
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов		235	723,714
2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	2.1. Инвестиционная деятельность	1	0
		2.4. Реализации электроэнергии	3	39,4
		2.5. Экономика и финансы	3	89,61
		2.6. Право	1	0
		2.7. Информационные технологии	2	0
		2.8. Административное обеспечение	1	22,9
		2.9. Управление человеческими ресурсами	9	0

		2.10. Экономическая безопасность и вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций	8	0
		2.14. Организационное развитие		
		2.15. Инновационная деятельность	1	0
3	Организационно-управленческое обучение		2	0
4	Проектное обучение			
Итого			266	875,624
СПЕЦИАЛИСТЫ				
№ пп.	Направления обучения		Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. рублей
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов		54	205,154
2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	2.1. Инвестиционная деятельность	2	0
		2.7. Информационные технологии	2	0
		2.8. Административное обеспечение	1	22,9
		2.10. Экономическая безопасность и вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций	2	0
		2.11. Связи с общественностью	1	0
		2.12. Имущественный комплекс	1	0
		2.13. Закупочная деятельность	1	0
		2.14. Организационное развитие		
		2.15. Инновационная деятельность	1	14,8
3	Организационно-управленческое обучение		2	0
Итого			67	242,854
РАБОЧИЕ				
№ пп.	Направления обучения		Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. рублей
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов		66	758,54
2	Вторая профессия		3	29,8
Итого			69	788,34
ИТОГО в части обучения по корпоративным программам			30	0
ИТОГО в части обучения во внешних учебных центрах			373	1906,818
ИТОГО в части обучения по программам производственно-технического обучения			0	0
ОБЩИЙ ИТОГ			402	1906,818

В 2019 году обучение в филиале ПАО «РусГидро» - «Корпоративный университет гидроэнергетики» пройдено по 30 курсам.

В 2019 году обучение в филиале ПАО «РусГидро» - «Корпоративный университет гидроэнергетики» пройдено по 30 курсам, в том числе:

Очно – 25 курсов, из них
Руководителями – 18 курсов.
Специалистами и служащими – 7 курсов.

Дистанционно – 5 курсов, из них
Руководителями – 5 курсов.

8.3.2. О СОТРУДНИЧЕСТВЕ С ОБРАЗОВАТЕЛЬНЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ (ВУЗАМИ, СПО, ВДЦ И Т.Д.).

Взаимодействие с образовательными организациями по опережающей подготовке будущих работников ведется на регулярной основе.

В 2013 году заключен долгосрочный договор с Чукотским филиалом ФГАОУ ВО «Северо-Восточный федеральный университет имени М.К. Аммосова» (далее - Чукотский филиал СВФУ), г. Анадырь. В соответствии с данным договором в Обществе проводилась следующая работа:

- Прохождение студентами учебно-ознакомительной и производственной практики. Работа с учебным заведением дает возможность знакомить студентов с производством и одновременно готовить специалистов, имеющих практический опыт, для дальнейшего трудоустройства в АО «Чукотэнерго». Так в 2019 году прошли практику в Обществе 10 студентов по специальности «Электроэнергетика и электротехника» и 3 студента по специальности «Теплоэнергетика и теплотехника». После прохождения практики трудоустроен 1 выпускник ВУЗа по специальности – слесарь по ремонту оборудования котельных и пылеприготовительных цехов 3 разряда котлотурбинного цеха.

- Заключен договор о прохождении стажировки преподавателя Чукотского филиала ФГАОУ ВО «Северо-Восточный федеральный университет им. М.К. Аммосова» – стажировку прошел 1 преподаватель.

В 2016 году заключено трехстороннее соглашение о реализации социально-экономического образовательного проекта «Бакалавры энергетики Чукотки» (далее – Проект), участниками которого, являются Департамент образования, культуры и спорта Чукотского автономного округа, АО «Чукотэнерго» и Чукотский филиал СВФУ. В рамках реализации Проекта, зачислены 3 абитуриента в число студентов Чукотского филиала СВФУ обучающихся по образовательной программе Проекта на платных условиях, за счет средств Проекта, при этом АО «Чукотэнерго» обязуется обеспечить условия для прохождения практики и трудоустроить на предприятиях Общества каждого студента являющегося участником Проекта, после успешного завершения обучения и получения диплома, срок освоения образовательной программы – июнь 2020 года.

В 2019 году заключен договор с Федеральным государственным бюджетным образовательным учреждением высшего образования «Санкт-Петербургский государственный университет промышленных технологий и дизайна» (ВШТЭ СПбГУПТД) на проведение практики обучающегося ВШТЭ СПбГУПТД, по

данному договору практику прошел 1 студент по специальности «Электроэнергетика и электротехника», профиль – «Электропривод и автоматика».

В рамках сотрудничества с государственными автономными профессиональными образовательными учреждениями Чукотского автономного округа проводится работа по проведению учебно-ознакомительной и производственной (профессиональной) практики. В 2019 году прошли практику в Обществе:

- 14 студентов Государственного автономного профессионального образовательного учреждения Чукотского автономного округа «Чукотский многопрофильный колледж» по специальности «Компьютерные сети» и «Прикладная информатика»;

- 5 студентов Государственного автономного профессионального образовательного учреждения Чукотского автономного округа «Чукотский полярный техникум поселка Эгвекинот» обучающиеся по специальностям: «Водитель вездехода» - 2 студента и «Техническое обслуживание и ремонт автомобильного транспорта» - 3 студента.

В 2019 году с Государственным автономным профессиональным образовательным учреждением Чукотского автономного округа «Чукотский многопрофильный колледж» заключено 3 договора о сетевой форме реализации образовательной программы. Предметом данного договора является реализация основной профессиональной образовательной программы среднего профессионального образования - программы подготовки квалифицированных рабочих, служащих по профессиям "Электромонтер по техническому обслуживанию электростанций и сетей", "Машинист котлов" и "Слесарь по ремонту оборудования электростанций" с использованием в сетевой форме ресурсов Общества.

Основные направления сотрудничества с опорными вузами, с которыми заключены соглашения (если применимо).

№	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов (с указанием базовых кафедр и направлений подготовки)
1	Чукотский филиал ФГАОУ ВО «Северо-Восточный федеральный университет имени М.К. Аммосова»	1. Привлечение специалистов Чукотского филиала СВФУ к научно-технической деятельности Общества; 2. Обеспечение взаимодействия и сотрудничества на основе использования научно-технического и инновационного потенциала Чукотского филиала СВФУ в интересах развития инновационного потенциала Общества; 3. Совместное проведение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (НИОКР), определение направлений научно-технического сотрудничества и технологических решений по тематике предприятий Общества; 4. Организация, участие и проведение совместных семинаров, конкурсов, научных и научно-практических конференций, других мероприятий; 5. Участие Общества в работе со студентами Чукотского

№	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов (с указанием базовых кафедр и направлений подготовки)
		филиала СВФУ; 6. Обеспечение, по итогам взаимодействия Сторон, информационного обмена с использованием информационных ресурсов обеих сторон; 7. Повышение квалификации и (или) профессиональной переподготовки сотрудников предприятий Общества; 8. Проведение совместных мероприятий в сфере трудоустройства выпускников Чукотского филиала СВФУ и развития кадрового потенциала предприятий Общества; 9. Практическая подготовка студентов Чукотского филиала СВФУ на базе предприятий Общества по направлениям: 140400.62 "Электроэнергетика и электротехника" профиль "Электроснабжение", 140100.62 "Теплоэнергетика и теплотехника" профиль "Энергообеспечение предприятий"; 10. Создание базовых кафедр по специальностям, необходимым для предприятий Общества. В 2014 году на базе ОП АО «Чукотэнерго» создана Базовая кафедра энергетики Чукотского филиала СВФУ.

8.4. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

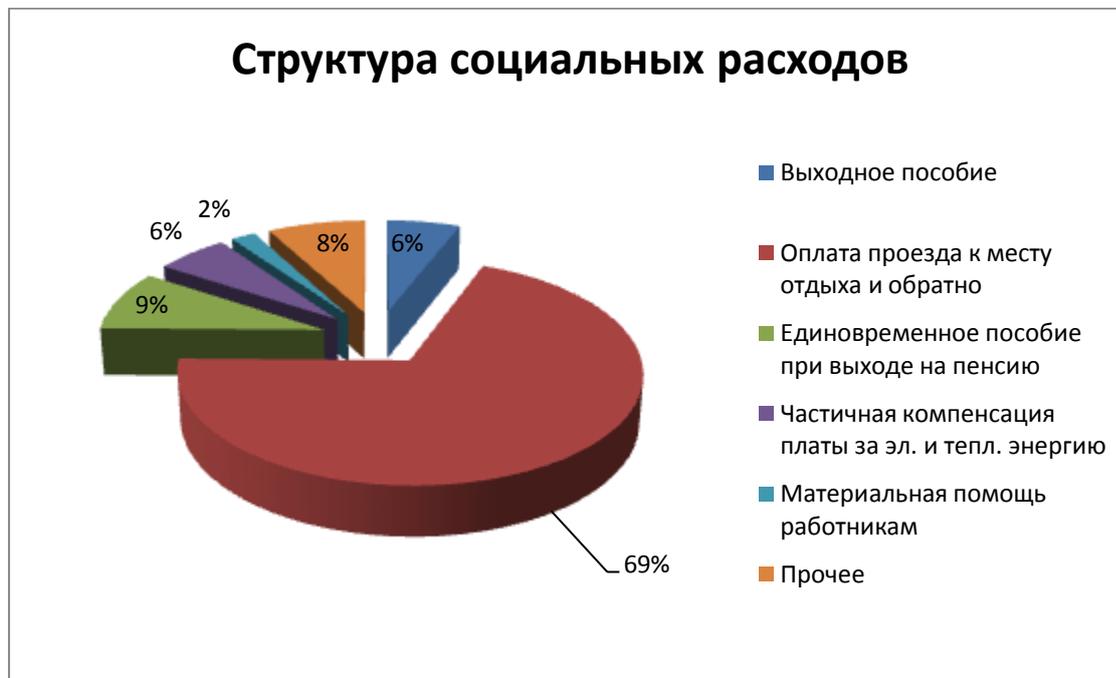
Основным документом в области социальной политики и социального партнерства Общества является Коллективный договор на 2019 - 2021 годы, устанавливающий систему льгот, гарантий и компенсаций, предоставляемых работникам Общества, в том числе сверх предусмотренных законодательством Российской Федерации.

8.4.1. Социальные расходы Общества

	2017	2018	2019
Социальные расходы, тыс. руб.	86 068	87 334	99 127,7
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников (раздел 8.2.)	7 436	7 551	8 091,1

Перечень и размеры льгот за 2017-2019 годы носят стабильный характер, предоставляются персоналу в полном объеме. Рост расходов происходит при этом из-за влияния разнонаправленных факторов, в 2019 году рост социальных расходов обусловлен, в основном, ростом тарифов на авиаперевозки, а также ростом выплат пособий при выходе на пенсию работников.

Диаграмма «Структура социальных расходов» за 2019 год.



Наиболее значимые для Общества льготы и их количественные показатели приведены ниже:

- ✓ Оплата проезда к месту отдыха и обратно, что составило 69% от всех социальных расходов (количество получателей 735 работников);
- ✓ Единовременное пособие при выходе на пенсии, что составило 9% от всех социальных расходов (количество получателей 27 работников);
- ✓ Выходное пособие, что составило 6% от всех социальных расходов (количество получателей 19 работников);
- ✓ Частичная компенсация платы за эл. и тепловую энергию, что составило 6% от всех социальных расходов (количество получателей 832 работника);

Также в 2019 году в соответствии с условиями коллективного договора работникам предоставлялись следующие льготы:

- компенсация санаторно-курортного лечения, которую получили 12 человек;
- приобретение новогодних подарков детям работников, их получили 565 человек;
- материальная помощь семьям погибших работников (компенсацию получили 5 семей работников).

8.4.2. Добровольное медицинское страхование

Осуществляется в соответствии с договором, заключенным со страховой компанией АО «ВСК», которые включают в себя следующие виды услуг:

- амбулаторно-поликлиническое обслуживание», в т.ч. стоматологическая помощь, помощь на дому, скорая и неотложная медицинская помощь, стационарное обслуживание;
- санаторно-курортное и реабилитационно-восстановительное лечение;

Добровольному медицинскому страхованию подлежат работники, чьи должности отнесены к отдельной категории руководящих работников.

8.4.3. Негосударственное пенсионное обеспечение

Программа НПО реализуется в Обществе с 2010 года. Объем финансирования НПО в 2019 году составил 160 тыс. руб., направленных на реализацию Паритетного плана НПО, участниками которого являются 14 работников Общества.

8.4.4. Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия

В 2019 году были организованы культурно-массовые мероприятия, посвященные Дню защитника Отечества и международному женскому дню 8 марта, охватившие более 100 человек. Традиционно, самым значимым и масштабным является празднование Дня энергетика, в котором приняли участие более 1 000 работников.

Порядка 100 сотрудников Общества стали участниками фестиваля «Корфест»¹, 95 работников Общества проверили свои силы в сдаче нормативов ВСФК ГТО.

8.4.5. Социальное партнерств

Интересы работников Общества в регулировании социально-трудовых отношений представляет Чукотская территориальная Общественная организация Общественной организации «Всероссийский Электропрофсоюз». Права, обязанности, взаимные гарантии и основы сотрудничества сторон социального партнерства регламентируются Коллективным договором Общества.

Развитие социального партнерства способствует повышению эффективности производства, укреплению трудовой дисциплины, предотвращению трудовых конфликтов. Стороны социального партнерства Общества строят свои отношения на основе уважения и учета интересов сторон, ответственности за выполнение коллективного договора, соглашений.

Значимым совместным мероприятием в 2019 году стало заключение и подписание Коллективного договора на 2019-2021 годы.

¹ Корфест (полное наименование корюшкин фестиваль) – ежегодное корпоративное мероприятие, проводимое в апреле года на территории лиманского залива с целью организации корпоративной рыбалки.

РАЗДЕЛ 9. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА

В АО «Чукотэнерго» единая система управления охраной труда, которая содержит комплекс положений, мероприятий и рекомендаций, устанавливающих единый порядок организации работ по охране труда, направленная на создание безопасных и здоровых условий труда для работников Общества.

Регламентирующими документами по вопросам охраны здоровья и безопасности труда являются:

- Положение о системе управления охраной труда (СУОТ) в АО «Чукотэнерго»;
- Порядок проведения работы с персоналом в АО «Чукотэнерго»;
- Политика в области обеспечения профессионального здоровья и безопасности труда АО «Чукотэнерго»;
- Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах АО «Чукотэнерго».
- Политика и требования в части безопасности работников подрядных организаций, соблюдения корпоративных требований в области охраны труда и охраны окружающей среды, прописываемые в заключаемых договорах на выполнение работ с подрядными организациями.

Распределение ответственности по управлению вопросами здоровья и безопасности труда.

Распределение ответственности в Обществе установлено согласно Положению о системе управления охраной труда АО «Чукотэнерго».

На руководителей возложена персональная ответственность за соблюдение при выполнении трудовых и должностных обязанностей лично и подчиненным персоналом по курируемым направлениям требований правил охраны труда.

Ключевые стратегии и процедуры для реализации политик и достижения целей в области здоровья и безопасности труда.

- снижение уровня производственного травматизма;
- недопущение случаев профессиональных заболеваний;
- недопущение аварий на ОПО;
- соблюдение нормативных правовых актов, программ, коллективных соглашений и других требований по охране труда;
- непрерывное совершенствование системы управления охраной труда;
- привлечение руководителей всех уровней, работников и их представителей к работе в области охраны труда;
- ответственность руководителей всех уровней и каждого работника за выполнение требований охраны труда.

Предпринятые действия в отчетном периоде для повышения результативности в области здоровья и безопасности труда.

Приказом АО «Чукотэнерго» №417 от 09.08.18г. «Об утверждении программы мероприятий по повышению производственной безопасности» были определены организационно – технические мероприятия по технике безопасности и охране труда.

В соответствии с Приказом Общества организованы и проведены следующие мероприятия:

- ежемесячное проведение Дней охраны труда;
- ежеквартальное проведение Недель повышенного внимания к вопросам соблюдения требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности (далее – Неделя ОТ и ПБ) (приказ АО «Чукотэнерго» от 15.01.2019 №16 «О проведении Дней (недель) охраны труда»);
- ежемесячное проведение селекторных совещаний с обособленными подразделениями Общества по вопросам охраны труда;
- участие в августе 2019 года в соревнованиях оперативных смен ДФО ПАО «РусГидро»;
- обучение персонала аппарата управления, обособленных подразделений Общества в ООО «ЭкоМаркет» по темам:
 - Охрана труда и проверка знаний требований охраны труда (для членов комиссий по проверке знаний требований охраны труда организаций) – 71 чел.;
 - Пожарно-технический минимум для руководителей организаций и лиц, ответственных за пожарную безопасность и проведение противопожарного инструктажа на пожароопасных производствах – 64 чел.;
 - Пожарно-технический минимум для работников, выполняющих газоэлектросварочные и другие огневые работы – 4 чел.;
 - Работы на высоте для руководителей и специалистов – 42 чел.
- по результатам работы с Фондом социального страхования РФ в части применения механизма финансирования предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний за счет сумм страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний возмещено в 2019 году на сумму 531,198 тыс. руб.

Затраты на охрану труда в 2019 году.

В 2019 г. затраты на охрану труда составили 63 840,01 тыс. руб. в т.ч.:

- на мероприятия по предупреждению несчастных случаев – 941,539 тыс. руб.;
- на проведение санитарно-гигиенических мероприятий – 16 906,23 тыс. руб.;
- на мероприятия по общему улучшению состояния условий труда – 18 853,233 тыс. руб.;
- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты –

27 139,008 тыс. руб.

Сведения о выполнении работ по СОУТ (общее количество рабочих мест, количество рабочих мест с вредными условиями труда).

В АО «Чукотэнерго» специальная оценка условий труда (СОУТ) проводилась в 2015-2019 гг.

Итоги СОУТ отражены в таблице:

	Количество рабочих мест по результатам проведенной последующей аттестации, СОУТ
Количество аттестованных рабочих мест	1142
Класс 2.(допустимый)	451
Класс 3 (вредный), в том числе:	691
Класс 3.1.	242
Класс 3.2.	421
Класс 3.3.	28
Класс 3.4.	0
Класс 4.(опасный)	0

АО «Чукотэнерго», во исполнение положений Федерального закона от 28.12.2013 № 421-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О специальной оценке условий труда» обеспечивается реализация гарантий и компенсаций работникам, условия труда на рабочих местах которых по результатам специальной оценки условий труда (аттестации рабочих мест) отнесены к вредным или опасным условиям труда:

- минимальный размер повышения оплаты труда составляет 4% должностного оклада (тарифной ставки), установленной для различных видов работ с нормальными условиями труда;

- работникам выдается бесплатно, по установленным нормам, молоко или компенсационная выплата по письменному заявлению работника;

- ежегодный дополнительный оплачиваемый отпуск. Минимальная продолжительность ежегодного дополнительного оплачиваемого отпуска работникам, составляет 7 календарных дней;

- работникам, выразившим свое согласие на увеличение продолжительности рабочего времени до 40 часов в неделю, путем заключения соответствующего дополнительного соглашения к трудовому договору, ежемесячно выплачивается денежная компенсация в размере 12% должностного оклада (тарифной ставки) за фактически отработанное время в пределах установленной при 40-часовой рабочей неделе нормы рабочего времени.

Структура службы охраны труда или сведения о специалисте по охране труда.

Структура отдела охраны труда, промышленной и экологической безопасности (далее – ООТПиЭБ) аппарата управления Общества:

- начальник;
- ведущий инженер;
- инженер 2 категории;
- инженер;
- инженер по охране окружающей среды 1 категории.

Структура отдела охраны труда и промышленной безопасности ОП Анадырская ТЭЦ:

- Начальник;
- Специалист по промышленной и пожарной безопасности;
- Специалист по охране труда – 2 чел;

Структура отдела охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности филиала Чаунская ТЭЦ:

- Начальник отдела охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности;

- Специалист по охране труда;
- Специалист по промышленной и пожарной безопасности;
- Инженер по охране окружающей среды (эколог)

Структура отдела охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности филиала Эгвекинотская ГРЭС:

- начальник отдела;
- специалист по промышленной и пожарной безопасности;
- специалист по охране труда;
- специалист по охране окружающей среды.

Структура отдела охраны труда и промышленной безопасности филиала Северные электрические сети:

- начальник;
- инженер по технической эксплуатации электрических сетей 1 категории;
- инженер по пожарной и экологической безопасности 1 категории;
- специалист по охране труда 1 категории;
- специалист по охране труда ЧРЭС 2 категории.

Организация противопожарных мероприятий.

В целях сохранения оборудования, зданий, сооружений и имущества Общества, активизации работы по обеспечению пожарной безопасности в весенне-летний пожароопасный сезон 2019 года, а также обеспечения надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей издан приказ от 19.03.2019 № 121 «Об обеспечении надежной работы в весенне-летний пожароопасный сезон 2019 года».

В обособленных подразделениях Общества так же были изданы приказы по подготовке к прохождению пожароопасного сезона 2019 года.

Пожароопасный сезон 2019 года прошел в штатном режиме.

Подготовка к пожароопасному периоду велась в соответствии с планами.

Угрозы возникновения аварийных ситуаций, связанных с пожарами, не было.

В Обществе разработана и выполняется «Программа мероприятий АО «Чукотэнерго» по предотвращению проникновения сторонних лиц в действующие электроустановки», все мероприятия выполняются в установленные сроки.

Персонал, работающий во вредных условиях труда, обеспечивался согласно нормам: спецодеждой, спецобувью и др. СИЗ, молоком (денежной компенсацией), смывающими и обеззараживающими средствами. Централизованно обеспечивались моющими средствами туалетные комнаты и душевые.

Проводились предрейсовые, послерейсовые, предварительные и периодические медицинские осмотры.

Согласно утвержденным графикам проводились обходы и осмотры рабочих мест руководством обособленных подразделений Общества, цехов и подразделений. Помимо этого проводились внеплановые проверки рабочих мест в ночное время.

Весь персонал Общества обучен методам оказания доврачебной помощи. В подразделениях, согласно утвержденных графиков и программ, ежемесячно проводятся занятия по спецподготовке и техучебе, в объем которых включены вопросы по оказанию первой помощи, предупреждению травматизма. Ежегодно все работники проходят тренировку по проведению искусственного дыхания и непрямого массажа сердца.

В 2019 году зафиксировано 2 несчастных случая.

06 августа 2019 года в 15 часов 00 минут в обособленном подразделении АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ произошел несчастный случай со старшим мастером ремонтно-механического участка Котовчихиным Владимиром Юрьевичем.

Причина несчастного случая: Контактные удары (ушибы) при столкновении с движущимися предметами, деталями и машинами (за исключением случаев падения предметов и деталей), в том числе в результате взрыва. Воздействие неконтролируемого огня (пожара) в здании или сооружении.

Характер полученных повреждений, медицинское заключение о тяжести повреждения здоровья: категория повреждения - тяжелая; комбинированная травма тяжелой ст. Термический ожог пламенем 1-2-3 аб степени лица, ушей, шеи, туловища, обеих верхних и нижних конечностей, S до 30%. Глубокие ожоги глаз. Двухсторонняя слепота. Ожог дыхательных путей. Закрытый оскольчатый, поперечный перелом лучевой и локтевой костей в с/3 со смещением. Открытый поперечный перелом основной фаланги 2п. правой кости со смещением. Ушибленно-разможенные раны правой бровной области, правого бедра и области правого коленного сустава. Травматический шок тяжелой ст. Код по МКБ – Т31.3, Т26.4.

Создана комиссия Приказом Дальневосточного управления федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (г.Хабаровск)

от 08.08.2019 г. № 397 «О создании комиссии по расследованию обстоятельств и причин тяжелого несчастного случая, произошедшего на участке филиала АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ».

Оформлен акт №1 от 06.09.2019 г. по форме Н-1, 1экз. выдан на руки пострадавшему, копии направлены в Ростехнадзор по ЧАО, в государственную инспекцию труда по ЧАО, ФСС по ЧАО, Профсоюз ЧТЭЦ.

06 ноября 2019 года в 15 часов 00 минут в филиале АО «Чукотэнерго» Северные электрические сети произошел несчастный случай с водителем автотранспортного цеха Фисурой Степаном Сергеевичем.

Причина несчастного случая: повреждения в результате противоправных действий других лиц.

Характер полученных повреждений, медицинское заключение о тяжести повреждения здоровья: категория повреждения - легкая; Ушибленная рана теменной части головы слева. Степень тяжести травмы – легкая. Диагноз и код диагноза по МКБ – 10: S01.0.

Создана комиссия Приказом филиала АО «Чукотэнерго» Северные электрические сети от 07.11.2019 г. № 197-п «О расследовании несчастного случая на производстве».

Оформлен акт № 3 от 10.12.2019 г. по форме Н-1, 1экз. выдан на руки пострадавшему, копии направлены в государственную инспекцию труда по ЧАО, ФСС по ЧАО, Профсоюз Северных электрических сетей.

РАЗДЕЛ 10. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Основные задачи и достижения в сфере природоохранной политики

АО «Чукотэнерго» (далее – Общество) осуществляет свою производственную деятельность в соответствии с требованиями Конституции Российской Федерации, федеральных законов и иных нормативных правовых актов Российской Федерации, международных договоров Российской Федерации в области охраны окружающей среды (далее – ООС), Экологической политики Общества, утвержденной советом директоров Общества от 30.10.2018 г. №21-18 (далее – Экологическая политика).

Экологическая политика Общества направлена на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду, рациональное и бережное использование природных ресурсов, сохранении благоприятной окружающей среды для будущих поколений в районах производства и поставки электрической энергии и мощности.

Общество реализует Экологическую политику для предотвращения, минимизации негативного воздействия и управления экологическими рисками, последствия которых могут оказать негативное воздействие на человека и окружающую среду

Общество осуществляет производственный экологический контроль в целях соблюдения требований в области охраны окружающей среды, установленных законодательством РФ в области охраны окружающей среды.

Ежегодно Общество составляет Программу мероприятий, обеспечивающих реализацию Экологической политики, в которую включены мероприятия по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов. В каждом обособленном подразделении Общества назначены ответственные за осуществление и организацию производственного экологического контроля.

Природоохранные мероприятия в 2019 г. осуществлялись в соответствии с Планом, утвержденным Приказом АО «Чукотэнерго» от 03.04.2019 № 148.

Основными мероприятиями по охране окружающей среды, проведенными в 2019 г. являются:

- Лабораторный контроль: выбросов загрязняющих от стационарных источников веществ в атмосферный воздух; загрязняющих веществ в составе сточных вод, сбрасываемых стационарными выпусками; водных объектов, находящихся в районе золошлакоотвалов, эксплуатируемых Обществом;
- Испытание золоулавливающих установок;
- Контроль образования отходов I – V класса опасности, их передача специализированной организации для утилизации, обезвреживания, размещения, включая твердые коммунальные отходы;
- Передача отходов I – V класса опасности на утилизацию, обезвреживание, использование размещение специализированным организациям;
- Мониторинг объектов размещения отходов - золошлакоотвалов;
- Техническое обслуживание, обустройство объектов размещения отходов - золошлакоотвалов;

- Разработка проектной документации и проведение экспертизы по вопросам охраны окружающей среды;
- Обучение сотрудников Общества по экологии и др.

Инициативы по смягчению воздействия продукции и услуг на окружающую среду и масштаб смягчения воздействия:

В 2019 г. произошло уменьшение:

- выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по сравнению с выбросами в 2018 г. на 519,157 тонн, в связи с переводом оборудования, эксплуатируемого Анадырской ТЭЦ с твердого топлива на газ.

- образования отходов I-V классов опасности по сравнению с образованием отходов в 2018 г. на 4428,868 т, в связи переводом оборудования, эксплуатируемого Анадырской ТЭЦ с твердого топлива на газ, а также перевода отходов минеральных масел моторных III класса опасности, в категорию химического продукта «Масла моторные отработанные»;

- отведения сточной воды в горводопровод по сравнению с отведением сточной воды в горводопровод в 2018 г. на 5,177 тонн, в связи с уменьшением потребления воды на хозяйственно-бытовые нужды.

В 2019 г. произошло увеличение:

- забора природных ресурсов из водных объектов по сравнению с забором природных ресурсов в 2018 г. на 615,843 тыс.куб.м., в связи с увеличением выработки электрической и отпуск тепловой энергии, передаваемой потребителям;

- забора воды из горводопровода по сравнению с забором воды из горводопровода в 2018 г. на 43,204 тыс.куб.м., в связи с увеличением выработки электрической и отпуск тепловой энергии, передаваемой потребителям;

- сброса сточных вод в водный объект по сравнению со сбросом сточных вод в 2018 г. на 852,248 тыс.куб.м., в связи с потреблением производственной воды для охлаждения оборудования, вырабатывающего электрическую и тепловую энергию;

- сброса загрязняющих веществ в составе сточных вод по сравнению со сбросом загрязняющих веществ в составе сточных вод в 2018 г. на 0,509 тонн, в связи с потреблением производственной воды для охлаждения оборудования, вырабатывающего электрическую и тепловую энергию.

Денежное значение значительных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований

В 2019 году Обществу назначен административный штраф на юридическое лицо за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований в размере - 50 000руб.

Значимое воздействие на окружающую среду перевозок продукции и других товаров и материалов, используемых для деятельности Общества, и перевозок рабочей силы

При перевозке материалы и товары, используемых в производственной деятельности Общества, не оказывают значительного воздействия на окружающую среду.

Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды с разбивкой по типам

В 2019 г расходы на охрану окружающей среды составили 38537 тыс. руб., в том числе:

- текущие (эксплуатационные) затраты 13498 тыс. руб.
- затраты на оплату услуг природоохранного назначения - 25039 тыс. руб.

Инвестиции на охрану окружающей среды в 2019 г. составили 3808 тыс. руб. (приобретение и установка узлов учета, установленных на стационарные выпуски сброса сточных вод, эксплуатируемые филиалом ЭГРЭС).

Энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности

В 2019 отсутствует энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности в Обществе.

Инициативы по предоставлению энергоэффективных или основанных на использовании возобновляемой энергии продуктов и услуг, и снижение потребности в энергии в результате этих инициатив

Деятельность Общества при получении электрической энергии не относится к возобновляемой, т.к. используют сырье: природный газ, уголь, которые могут закончиться.

Инициативы по снижению косвенного энергопотребления и достигнутое снижение

В обществе отсутствует косвенное преобразование электрической энергии.

Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы.

От деятельности Общества образуются прямые выбросы парниковых газов. При сжигании топлива обязательному учету подлежат парниковые газы – CO₂, согласно Приложению 1 к Приказу Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 30 июня 2015 г. № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации».

Сведения о прямых выбросах парниковых газов в 2019 представлены в

таблице №1.

Информация по выбросам парниковых газов в 2019 году:

Вид топлива	Расход т.у.т.	Выбросы CO ₂ , тонн	Выбросы N ₂ O, тонн	Выбросы N ₂ O в CO ₂ экв., тонн	Выбросы CH ₄ , тонн	Выбросы CH ₄ в CO ₂ экв., тонн
1	2	3	4	5	6	7
Газ	63270	102984	-	-	-	-
Нефтетопливо	864	1912,5	-	-	-	-
Твердое топливо	121328	312917,5	-	-	-	-
Всего:	185462	417814	-	-	-	-

Инициативы по снижению выбросов парниковых газов и достигнутые результаты

В 2019 Общество не проводило мероприятия по снижению выбросов парниковых газов.

Выбросы озоноразрушающих веществ с указанием массы.

Озоноразрушающие вещества в производственном цикле Общества не применяются.

Выбросы в атмосферу NO_x, SO_x и других значимых загрязняющих веществ с указанием типа и массы

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух является работа основного оборудования, эксплуатируемого Обществом. Кроме того выбросы в атмосферный воздух образуются при проведении ремонтных, сварочных, малярных работ и т.п.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, тонн/год

№ п/п	Показатель	Итого АО «Чукотэнерго»	
		2018 г	2019 г
1	Оксид углерода, CO	1670,541	1557,756
2	Диоксид серы, SO ₂	623,262	504,292
3	Оксиды азота (NO _x), в пересчёте на NO ₂	490,076	652,46
4	Всего твёрдых, газообразных загрязняющих веществ, в том числе:	5503,019	4983,862
5	твёрдые вещества (пыль)	2634,091	2242,876
6	газообразные (общий объем)	2868,295	2741,148

Распределение норм допустимых выбросов CO₂ или их эквивалента в разбивке по механизмам торговли квотами на выбросы углерода.

Общество не участвует в схеме торговли квотами выбросов CO₂.

Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения.

Основными видами отходов, образующихся от работы станций, являются зола и шлак от сжигания углей, хранение которых предусмотрено на объектах размещения отходов – золошлакоотвалах.

Сведения об образовании отходов производства и потребления представлены в таблице:

Образование отходов производства и потребления, тонны

Образовалось отходов за 2018 г.	Образовалось отходов за 2019 г.	Разрешенный уровень 2019 г.	Объемы отклонений	
			+/- (к разрешенному уровню) Гр3-гр2	+/- (к разрешенному уровню) Гр2-гр1
29489,347	25060,479	39192,891	-14132,412	-4428,868

За 2019 год в АО «Чукотэнерго» образовалось 25060,479 тонн отходов производства и потребления, из них: I класса опасности 0,391 тонн; II класса опасности 1,320 тонн; III класса опасности 32,415 тонн; IV класса опасности 827,887 тонн; V класса опасности 24198,466 тонн.

По сравнению с 2018 годом образовалось отходов на 4428,868 т меньше, что связано с изменением технологического процесса в ОП Анадырская ТЭЦ АО «Чукотэнерго» (перевод оборудования с твердого топлива на газ), а также отходы минеральных масел моторных III класса опасности, под кодом 4 06 110 01 31 3 Федерального классификационного каталога отходов, утвержденного Приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 г. № 242 «Об утверждении ФККО», с 04.07.2019 г. переведены в категорию химического продукта «Масла моторные отработанные».

Общество осуществляет деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности (деятельность по транспортированию, размещению) на основании лицензии № 87 00029 от 26.04.2019 г., выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования. Срок действия лицензии - бессрочно.

Обособленные подразделения АО «Чукотэнерго» осуществляют деятельность по обращению с отходами на основании документов об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение:

Разрешенным уровнем являются лимиты на образование, размещение отходов I-V класса опасности, указанных в декларации о воздействии на окружающую среду для объектов II категории.

Анадырская ТЭЦ осуществляет размещение отходов I-V класса опасности на основании декларации о воздействии на окружающую среду от 21.05.2019. Срок действия декларации о воздействии на окружающую среду (7 лет) до 21.05.2026 г.

Газомоторная ТЭЦ осуществляет размещение отходов I-V класса опасности на основании декларации о воздействии на окружающую среду от 20.06.2019г.

Срок действия декларации о воздействии на окружающую среду (7 лет) до 20.06.2026 г.

Чаунская осуществляет размещение отходов I-V класса опасности на основании декларации о воздействии на окружающую среду от 30.12.2019 г. Срок действия декларации о воздействии на окружающую среду (7 лет) до 30.12.2026 г.

Эгвекинотская ГРЭС осуществляет размещение отходов I-V класса опасности на основании декларации о воздействии на окружающую среду от 23.05.2019 г. Срок действия декларации о воздействии на окружающую среду (7 лет) до 23.05.2026 г.

Свеверные ЭС относится к объекту III категории. Лимитами для III категории является объем или масса размещаемых отходов, указанные в отчете об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля.

Общее количество и объем существенных разливов

В 2019 году разливов в Обществе зафиксировано не было.

Масса перевезенных, импортированных, экспортированных или переработанных отходов, являющихся опасными согласно приложениям I, II, III и VIII к Базельской конвенции, и доля отходов, перевезенных между странами.

В отчетном году филиалом Чаунская ТЭЦ Общества перевезены отходы жилищ несортированные (крупногабаритные) в количестве 23,6 тонн, которые относятся к категории, требующей особого рассмотрения согласно Приложению II к Базельской конвенции о контроле за трансграничной перевозкой опасных отходов и их удалением.

Использованные материалы с указанием массы и объема

В Обществе отсутствуют материалы, которые используют в качестве отходов.

Доля материалов, представляющих собой переработанные или повторно используемые отходы.

Общество не осуществляет в процессе деятельности переработку и повторное использование отходов, в качестве материалов.

Доля проданной продукции и ее упаковочных материалов, возвращаемой для переработки производителю с разбивкой по категориям.

Общество не осуществляет возврат продукции и ее упаковочных материалов производителю для их дальнейшей переработки.

Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам:

Водопотребление АО «Чукотэнерго» в 2019 г., куб.м.:

№	Наименования источника	Забрано воды	Забрано воды
---	------------------------	--------------	--------------

п/п	водопотребления	в 2018 г.	в 2019 г.
1	Водный объект Водохранилище на р. Казачка	1492,595	1521,26
2	Водный объект озеро Охотничье	10120,462	10707,64
3	Водный объект Чаунская губа Восточно-Сибирского моря	8812,190	9095,93
4	Городской водопровод г. Анадырь	54,888	63,27
5	Городской водопровод пос. Эгвекинот	6,038	6,32
6	Городской водопровод г. Певек (ЧТЭЦ)	221,780	256,08
7	Городской водопровод г. Певек (СЭС)	2,260	2,42
8	Городской водопровод г. Билибино (СЭС)	2,860	2,94
	Итого по АО «Чукотэнерго»	20713,073	21655,86

ОП Анадырская ТЭЦ осуществляет забор воды на нужды производства из водного объекта (водохранилище на р. Казачка) на основании:

- лицензии на водопользование от 08.06.1999 г. № АНД 00095 ТВЗИХ, выданной Комитетом природных ресурсов по Чукотскому автономному округу. Срок действия лицензии на водопользование - до 08.06.2019 г (далее - Лицензия);
- договора водопользования от 16.07.2019 № 2019 № 87-19.06.00.001-Х-ДЗИО-С-2019-00826/00, заключенного с Комитетом природных ресурсов и экологии Чукотского автономного округа.

Объём забранной воды из водного объекта в 2019 г. меньше допустимого объёма забора воды, установленного Лицензией, на 1763,74 тыс.куб.м., и больше объёма забранной воды в 2018 г. на 28,665 тыс.куб.м. в связи с увеличенным объёма передачи технической воды абонентам.

ОП АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ осуществляет забор воды из горводопровода на основании Договора водоснабжения и водоотведения от 09.01.2019 № 72-В/19, заключенного с Муниципальным предприятием городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство». Срок действия договора водопользования - до 31.12.2019.

Объём забранной воды из горводопровода в 2019 г. больше объёма, установленного договором водоснабжения, на 2,55 тыс.куб.м и больше объёма забранной воды в 2018 г. на 8,382 тыс.куб.м, что связано с вводом в эксплуатацию здания «Ацетиленовой станции», реконструируемого для бытового назначения.

Эгвекинутская ГРЭС осуществляет забор воды из водного объекта (озеро Охотничье) на основании договора водопользования № 87-19.04.00.001-О-ДЗВХ-С-2016-0062/00 от 24.05.2016 г., заключенного с Департаментом промышленной политики, строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чукотского АО. Срок действия договора водопользования - до 31.12.2020 г (далее - Договор).

Объём забранной воды из водного объекта за 2019 г. меньше допустимого объёма, установленного Договором, на 457,06 тыс.куб.м. и больше объёма забранной воды в 2018 г. на 587,178 тыс.куб.м, в связи с увеличением выработки электрической и отпуск тепловой энергии, передаваемой потребителям.

Филиал Эгвекинутская ГРЭС осуществляет забор воды на питьевые и

хозяйственно-бытовые нужды из горводопровода на основании договора № 17 от 27.12.2018 г., заключенного с МУП ЖКХ «Иультинское» (далее – договор водоснабжения). Срок действия договора водопользования - по 31.12.2019 г.

Объем забранной воды в 2019 г. из горводопровода меньше объема, установленного договором водоснабжения, на 0,51 тыс.куб.м и больше объема забранной воды в 2018 г. на 0,282 тыс.куб.м в связи с увеличением потребления воды на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды.

Чаунская ТЭЦ осуществляет забор воды на нужды производства из водного объекта (Чаунская губа Восточно-Сибирского моря) на основании лицензии на водопользование № АНД 00135 ТМ33Х от 28 июля 2000 г., выданной Комитетом природных ресурсов по Чукотскому автономному округу. Срок действия договора водопользования - до 28 июля 2020 г (далее – Лицензия на водопользования).

Объем забранной из водного объекта за 2019 г. больше допустимого объема, установленного Лицензией на водопользования, на 783,93 тыс.куб.м. и больше объема забранной воды в 2018 г. на 283,74 тыс.куб.м по причине увеличения выработки электрической энергии из-за вывода в ремонт оборудования, эксплуатируемого Билибинской АЭС.

Филиал АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ осуществляет забор воды из горводопровода на основании договора № 01/19 от 23.11.2018 г. (далее – договор водоснабжения), заключенного с МП «Чаунское районное коммунальное хозяйство». Срок действия договора водопользования - до 31.12.2019 г.

Объем забранной воды в 2019 г. из горводопровода больше объема, установленного договором водоснабжения, на 55,63 тыс.куб. и больше объема забранной воды в 2018 г. на 34,3 тыс.куб.м по причине увеличения потребления воды на производственные нужды.

Филиал Северные ЭС осуществляет поставку воды для обеспечения холодного и горячего водоснабжения производственной территории в г. Билибино и производственного участка в г. Певек из горводопроводов на основании договоров, заключенных с МП ЖКХ Билибинского муниципального района и МП «Чаунское районное коммунальное хозяйство»:

- Договор на холодного водоснабжения и водоотведения от 26.12.2018 г. № 42 г. Билибино;

- Договор на холодного водоснабжения и водоотведения от 26.12.2018 г. № 71/2019 г. Певек;

- Договор горячего водоснабжения от 26.12. 2018 г. № 5-ГВ г.Билибино;

- Договор горячего водоснабжения от 25.12.2018 г. № 71-т/2019. Певек.

Объем забранной воды в 2019 г. из горводопровода для обеспечения водоснабжением производственной территории филиала Северные ЭС в г. Билибино составил меньше объема, установленного договором водоснабжения, на 0,19 тыс.куб.м и больше объема забранной воды из городского водопровода в 2018

г. на 0,08 тыс.куб.м по причине увеличения потребления воды на ремонтные работы зданий.

Объем забранной воды в 2019 г. из горводопровода для обеспечения водоснабжением производственного участка филиала Северные ЭС в г. Певек составил меньше объема, установленного договором водоснабжения, на 1,17 тыс.куб.м и больше объема забранной воды из городского водопровода в 2018 г. на 0,16 тыс.куб.м по причине увеличения потребления воды на ремонтные работы зданий.

Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта:

Водоотведение в АО «Чукотэнерго» в 2019 году, куб. м.:

№ п/п	Наименования приемника отведенных вод/тип сточных вод	Отведено в 2018 г.	Отведено в 2019 г.
1	Водный объект озеро Охотничье	9854,932	10423,29
2	Водный объект Чаунская губа Восточно-Сибирского моря	8823,440	9107,33
3	Городской водопровод г. Анадырь	31,277	39,53
4	Городской водопровод пос. Эгвекинот	16,25	2,0
5	Городской водопровод г. Певек (ЧТЭЦ)	2,87	3,45
6	Городской водопровод г. Певек (СЭС)	2,26	2,42
7	Городской водопровод г. Билибино (СЭС)	2,86	2,94
Итого по АО «Чукотэнерго»		18733,889	19580,96

ОП Анадырская ТЭЦ осуществляет отведение сточных вод в горканализацию на основании Договора водоснабжения и водоотведения от 09.01.2019 г. № 72-В/19 (далее – договор водоотведения), заключенного с Муниципальным предприятием городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство». Срок действия договора водопользования - до 31.12.2019.

Объем сточной воды в 2019 г., переданной горводопроводу, меньше объема, установленного договором водоотведения, на 1,07 тыс.куб.м и больше объема сточной воды, переданной горводопроводу в 2018 г., на 8,253 тыс.куб.м. в связи с вводом в эксплуатацию здания «Ацетиленовой станции», реконструируемого для бытового-хозяйственного назначения.

ОП АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ не использует водные объекты в целях сброса сточных вод.

Чаунская ТЭЦ осуществляет использование водного объекта (Чаунская губа Восточно-Сибирского моря) в целях сброса сточных вод на основании лицензии на водопользование от 28.07.2000 г. № АНД 00135 ТМЗЗХ, выданной Комитетом природных ресурсов по Чукотскому автономному округу. Срок действия договора водопользования - до 28 июля 2020 г (далее – Лицензия на

водопользования).

Фактический объем сброса сточных вод в водный объект больше допустимого объема, установленного Лицензий водопользования, на 1107,33 тыс.куб.м. и больше объема сброса сточной воды в 2018 г. на 283,89 тыс.куб.м.

Отведение сточных вод в горканализацию осуществляется на основании договора на питьевую воду и водоотведения от 27.12.2018 № 03/2019, заключенного с МП «Чаунское районное коммунальное хозяйство». Срок действия договора водопользования - до 31.12.2019 г.

Объем сточной воды в 2019 г., переданной горводопроводу, меньше объема, установленного договором водоснабжения, на 0,26 тыс.куб.м и больше объема сточной воды, переданной горводопроводу в 2018 г., на 0,58 тыс.куб.м. в связи с увеличением расхода воды на потребления жилого фонда, а также учтена откачка сточной воды из выгребных ям, которая в 2018 г. учитывалась, как жидкие отходы.

Эвбекинотская ГРЭС осуществляет использование водного объекта (озера Охотничье) в целях сброса нормативно чистых сточных вод на основании решения о предоставлении водного объекта в пользование от 25.05.2016 г. № 87-19.04.00.001-О-РСВХ-С-2016-0063/00 (далее - Решения), заключенного с Департаментом промышленной политики, строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чукотского АО. Срок действия решения - до 31.12.2020 г.

Фактический объем сброса сточных вод в водный объект меньше допустимого объема, установленного Решением, на 451,7 тыс.куб.м. и больше объема сброса сточной воды за 2018 г. на 568,368 тыс.куб.м.

Отведение сточных вод в горканализацию на основании договора на предоставление транспортных услуг для водоотведения от 27.12.2018г. №6 (далее – договор водоотведения), заключенного с Муниципальным предприятием городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство». Срок действия договора водопользования - до 31.12.2019.

Объем сточной воды в 2019г., переданной горводопроводу, не превышает объема, установленного договором водоснабжения, и меньше объема сточной воды, переданной горводопроводу в 2018 г., на 14,25 тыс.куб.м. в связи с уменьшением потребления воды на хозяйственно-бытовые нужды.

Северные ЭС осуществляют передачу сточной воды горводопроводу от производственной территории в г. Билибино и от производственного участка в г. Певек на основании договоров, заключенных с МП ЖКХ Билибинского муниципального района и МП «Чаунское районное коммунальное хозяйство»:

- Договор на холодное водоснабжение и водоотведение от 26.12.2018 г. № 42 г. Билибино (далее - договор водоотведения г. Билибино);

- Договор на холодное водоснабжение и водоотведение от 26.12.2018 г. № 71/2019 г. Певек (далее – договор водоотведения г.Певек);

Объем сточной воды в 2019 г., переданной горводопроводу от производственной территории в г.Билибино, меньше объема, установленного договором водоотведения г. Билибино, на 0,19 тыс. куб.м и больше объема сточной воды, переданной горводопроводу в 2018 г., на 0,08 тыс.куб.м. в связи с увеличением расхода воды на потребления хозяйственно-бытовых нужд.

Объем сточной воды в 2019 г. переданной горводопроводу от производственного участка в г. Певек меньше объема, установленного договором водоотведения г. Певек, на 1,17 тыс.куб.м. и больше объема сточной воды, переданной горводопроводу в 2018 г., на 0,16 тыс.куб.м. в связи с увеличением расхода воды на потребления хозяйственно-бытовых нужд.

Объемы сбросов загрязняющих веществ в водный объект со сточными (дренажными) водами, тонн

Сброс загрязняющих веществ в водный объект за 2018	Сброс загрязняющих веществ в водный объект за 2019	Разрешенный уровень в 2017	Объемы отклонений	
			+/- (к разрешенному уровню) Гр3-гр.2	+/- (к разрешенному уровню) Гр2-гр1
1	2	3	4	5
9,008	9,517	6,157	+3,36	+0,509

Объем сбросов загрязняющих веществ в составе сточных вод в 2019 г. больше допустимого объема, установленного Решениями, на 3,36 тонн и больше объема сбросов загрязняющих веществ в составе сточных вод в 2018 г. на 0,509 т в связи с потреблением производственной воды для охлаждения оборудования, вырабатывающего электрическую и тепловую энергию.

Общая масса сброса воды по типу и методу удаления отходов, включая сброс горячих вод

Общество не осуществляет сброс воды по типу и методу удаления отходов, а также сброс горячей воды.

Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации.

Водозабор обособленных подразделений Общества не оказывает существенного влияния на источники водных объектов, так как общие объемы забираемой воды менее 5 % объема водных объектов. Исключением является водозабор на водохранилище р. Казачка ОП Общества Анадырской ТЭЦ.

Забор воды из водохранилища в 2019 г. составил 1,52126 млнм³ или 19,5 % от общего объема водного объекта – 7,8 млн м³ (данный объем указан в договоре на водопользования). Согласно договору на водопользование разрешенный водозабор – 3,285 млн м³/год

Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды.

Данные приведены в таблице:

Расходы в системах водоснабжения	Единицы измерения	Расход в системах повторного водоснабжения (2019/2018)-1*100		Общее кол-во забираемой воды (2019/2018)-1*100	
		2018 г.	2019 г.	2018 г.	2019 г.
Общий объем многократно и повторно используемой воды	тыс. куб. м	850	425	20713,073	21655,86
Доля многократно и повторно используемой воды	%	4,1	-50	-	-
Динамика расхода общего количества забираемой воды	%	-	-	10,1	4,55

Принадлежность, размер, статус охраны и ценность с точки зрения биоразнообразия водных объектов и связанных с ними местообитаний, на которые оказывают существенное влияние сбросы Общества и поверхностный сток с территории его объектов.

Название водного объекта	Объем водного объекта воды или средний сток реки в млн кубических метрах (м ³)	Является ли охраняемой природной территорией	Ценность с точки зрения биоразнообразия
Река Казачка	22	нет	вторая категория

Местоположение и площадь земель, находящихся в собственности, аренде, под управлением Общества и расположенных на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ или примыкающих к таким территориям.

В Обществе отсутствуют земельные участки, находящиеся на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ или примыкающих к таким территориям.

Описание существенных воздействий деятельности, продукции и услуг на биоразнообразие на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне границ охраняемых природных территорий.

Общество не оказывает существенного воздействия на биоразнообразие на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия.

Сохраненные или восстановленные местообитания.

Данные приведены в таблице:

Наименование	Всего	
	2018	2019
<i>Наличие на начало отчетного года</i>		
Нарушено земель - всего, га	174,138	174,658
в том числе:		
Отработано нарушенных земель - всего, га	0,5	0,5
Заскларировано плодородного слоя почвы, тыс.м ³		
Местонахождение территории		
<i>За отчетный год</i>		
Нарушено земель - всего, га	0,52	0,306
Отработано нарушенных земель - всего, га		
Рекультивировано земель - всего, га		
Снято плодородного слоя почвы - тыс.м ³		
Использовано плодородного слоя почвы, тыс.м ³		
Местонахождение территории		
<i>Наличие на конец отчетного года</i>		
Нарушенных земель - всего, га	174,658	173,933
Отработанных земель - всего, га	0,5	0,5
Заскларированного плодородного слоя почв, тыс.м ³		
Статус территории		
Местонахождение территории		

Стратегии, осуществляемые действия и планы на будущее по управлению воздействиями на биоразнообразии

Общество не планирует осуществлять мероприятия по управлению воздействиями на биоразнообразии.

Число видов, занесенных в Красный список МСОП и национальный список охраняемых видов, местообитания которых на территории, затрагиваемой деятельностью организации, с разбивкой по степени угрозы существованию вида.

В Чукотском Автономном округе существует 2-е особо охраняемые природные территории: Остров Врангеля, расположенный на о. Врангеля и природно-этнический парк «Берингия», расположенный в Провиденском и Чукотском районах округа.

В настоящее время основной список редких животных Чукотского автономного округа, занесенных в Красную книгу, включает 112 видов. В их числе 29 видов рыб (53% всего разнообразия), 40 видов птиц (18%), 30 видов млекопитающих (47%) и 13 видов беспозвоночных, в основном, моллюсков. В наиболее угрожаемом, критическом состоянии находится кулик - лопатень – эндемик азиатской Берингии.

Деятельность Общества не несет угрозы для существования охраняемых видов животных, птиц, рыб и растений, т.к. ближайший энергообъект Общества – Эгвекинотская ГРЭС, расположен на расстоянии свыше 200 км от них.

Биологическое разнообразие смещенных мест обитания в сравнении с

биологическим разнообразием поражаемых зон.

Отсутствуют земли, находящиеся в собственности, аренде, под управлением Общества и расположенные в зоне поражения.

Сведения по организации экологических платежей

Общество вносит квартальные авансовые платежи, кроме 4-го квартала, не позднее 20 числа месяца, следующего за последним месяцем соответствующего квартала текущего отчетного периода.

По итогам отчетного года вносится плата за негативное воздействие на окружающую среду не позднее 1-го марта года, следующего за отчетным периодом, с учетом квартальных платежей. Расчёт платы за год представляется в виде Декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду не позднее 10 марта года, следующего за отчётным.

В 2019 г. сумма платы за негативное воздействие на окружающую среду по Обществу составила: 3 529 483,11 руб., в том числе:

- в пределах нормативов допустимых выбросов, сбросов, а также в пределах установленного лимита на размещение отходов сумма составила 602 200,32 руб.;

- с превышением нормативов допустимых выбросов, сбросов, а также сверх установленного лимита на размещение отходов сумма составила 2 927 282,79 руб.

По каждому филиалу, ОП Общества назначены лица ответственные по охране окружающей среды, о выполнении природоохранного законодательства в области охраны атмосферного воздуха, охраны водных объектов, а также в области обращения с отходами.

Вывод:

От производственной деятельности Общества происходит незначительное воздействие на окружающую среду, а именно выбросы загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников, сбросы загрязняющих веществ в составе сточных вод в водный объект, обезвреживания, утилизации, размещение отходов I-V классов опасности.

Полностью исключить воздействия на окружающую среду невозможно из-за особенности производственной деятельности. Общество в полной мере осознает ответственность за сохранение благоприятной окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов и стремится соблюдать требования законодательства РФ в области охраны окружающей среды.

РАЗДЕЛ 11. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

11.1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

АО «Чукотэнерго» при проведении закупок товаров, работ и услуг руководствуется требованиями законодательства Российской Федерации, в частности требованиями Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», а также иными ЛНД(А) Общества, регламентирующими закупочную деятельность Общества, в том числе Единым положением о закупках для нужд Группы РусГидро, утвержденным решением Совета директоров ПАО «РусГидро», протокол от 04.12.2019 № 300, решение о присоединении к которому принято Советом директоров АО «Чукотэнерго» 27.12.2019 (протокол № 19-19), в соответствии с которым:

- Совет директоров Общества осуществляет общее руководство закупочной деятельностью, утверждает годовую комплексную программу закупок (далее – ГКПЗ) и отчет по ее исполнению;
- Коллегиальный постоянно действующий орган – Центральная закупочная комиссия (далее – ЦЗК) обеспечивает формирование и проведение единой политики закупок, осуществляет контроль и координацию закупочной деятельности. Председатель ЦЗК несет ответственность за организацию закупочной деятельности в Обществе;
- Для непосредственной организации и проведения закупочных процедур ЦЗК назначает постоянно действующие закупочные комиссии. Закупочные комиссии по полномочиям распределяются на комиссии первого и второго уровней, а также специально созданные закупочные комиссии.

АО «Чукотэнерго» публикует информацию о закупках товаров, работ и услуг, на официальном сайте Российской Федерации www.zakupki.gov.ru, а также на электронной торговой площадке <https://rushydro.roseltorg.ru>. По результатам закупок публикуется информация о результатах закупки с указанием победителя закупки и ценой заявки победителя конкурентной процедуры.

11.2. ОБЪЕМ И СТРУКТУРА ЗАКУПОК ЗА 2019 ГОД

Общий объем проведенных АО «Чукотэнерго» закупок состоит из 755 закупочных процедур на общую стоимость 4 737 220,44 тыс. рублей без НДС.

Из них:

Способы закупок	Количество шт.	Сумма тыс.руб. без НДС	Доля %
Аукцион в электронной форме	2	259 591,92	5,5
Аукцион в электронной форме (МСП)	2	3 924,20	0,1
Единственный источник	13	40 370,40	0,9
Закупка у взаимозависимых лиц	14	272 153,31	5,7
Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)	64	2 489 811,02	52,6
Запрос котировок в электронной форме	37	27 317,60	0,6
Запрос котировок в электронной форме (МСП)	44	93 295,29	2
Запрос предложений в электронной форме	46	125 071,29	2,6

Запрос предложений в электронной форме (МСП)	7	30 347,94	0,6
Конкурс в электронной форме	13	884 310,93	18,7
Конкурс в электронной форме (МСП)	39	277 806,99	5,9
Нерегламентированная закупка	372	50 500,38	1,1
Открытый запрос предложений	12	37 849,97	0,8
Открытый запрос цен	2	3 182,15	0,1
Открытый одноэтапный конкурс	8	76 310,18	1,6
Упрощенная закупка	80	65 376,88	1,4

11.3. ОБЪЕМ ЭКОНОМИИ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ КОНКУРЕНТНЫХ ЗАКУПОК ЗА 2019 ГОД

Объем достигнутой экономии при проведении конкурентных закупок (экономический эффект, сложившийся в результате проведения конкурентной закупки, между среднеарифметической ценой первоначальных предложений участников, подавших свои заявки, и итоговой ценой победившего участника) составляет 94 429,18 тыс. руб. без НДС.

Вид деятельности	Среднерыночная стоимость предложений участников конкурентных закупок, тыс. руб. без НДС	Итоговая цена победителей, тыс. руб. без НДС	Эффективность относительно среднерыночной цены	
			тыс. руб. без НДС	%
Конкурентные закупки	1 913 437,63	1 819 008,45	94 429,18	4.30%

11.4. ЗАКУПКИ У ПРЕДПРИЯТИЙ МАЛОГО И СРЕДНЕГО ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА (МСП) ЗА 2019 ГОД

В соответствии с отчетом АО «Чукотэнерго» о закупке товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц у субъектов малого и среднего предпринимательства, общая стоимость закупок у субъектов МСП составила 4 309 480,19 тыс. руб. без НДС

- закупки у субъектов МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили 95.81 % (при установленном показателе – не менее 18%);

- закупки, участники которых только субъекты МСП, составили 17.85 % (при установленном показателе – не менее 15%).

КОНТАКТНАЯ И ИНАЯ СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ

Полное фирменное наименование Общества	Акционерное общество «Чукотэнерго»
Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке	АО «Чукотэнерго»
Полное фирменное наименование Общества на английском языке	Joint-stock company «Chukotenergo»
Сокращенное фирменное наименование Общества на английском языке	JSC «Chukotenergo»
Местонахождение Общества (юридический адрес)	Российская Федерация, г. Анадырь
Генеральный директор	Телегин Андрей Сергеевич
Почтовые адреса, телефоны	Почтовый адрес: 689000, г. Анадырь, ул. Куркутского 34; тел.(42722) 2-04-10; факс (42722) 2-05-49
Дата государственной регистрации	15 декабря 1997 г.
Основной государственный регистрационный номер	1028700586892
Орган, осуществивший регистрацию	Межрайонная инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам №1 по Чукотскому автономному округу
Реквизиты	ИНН 8700000339, КПП 870901001, ОКПО 34758731, ОКВЭД 35.11.1, 35.12.1, 35.30.11 Северо-Восточное отделение № 8645 ПАО «Сбербанк» г. Магадан Р/счет: 40702810736180100157 К/счет: 30101810300000000607 БИК: 044442607
Адрес электронной почты	doc@chukotenergo.ru
Адрес сайта в сети Интернет	www.chukotenergo.ru
<p>Подразделение, ответственное за взаимодействие с акционерами: Отдел корпоративного управления и имущественных отношений, тел.: (842722) 2-48-66 доб.13-35 моб. тел.: 924-668-88-27 Начальник отдела – Гончаров Николай Николаевич, e-mail: goncharov_nn@chukotenergo.ru Специалист 2 категории – Потапенко Дмитрий Александрович,</p>	

e-mail: potapenko_da@chukotenergo.ru

КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ АУДИТОРЕ ОБЩЕСТВА

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ»	
Сокращенное наименование	ООО «РСМ РУСЬ»
Местонахождение	119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4, эт 4., ком. 25
Почтовый адрес	119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4, эт 4., ком. 25
ИНН	7722020834
ОГРН	1027700257540
Телефон	+7 (495) 363-28-48
Факс	+7 (495) 981-41-21
Адрес электронной почты	mail.@rsmrus.ru
Адрес страницы в сети Интернет	http://www.rsmrus.ru/

КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ О РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЕ ОБЩЕСТВА

Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.»	
Сокращенное наименование	АО «НРК – Р.О.С.Т.»
Лицензия	Лицензия Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг на осуществление деятельности по ведению реестра № 045-13976-000001 от 03.12.2002 г. без ограничения срока действия
Местонахождение	107076, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 5Б, помещение IX тел. (495) 780-73-63, факс (495) 780-73-67
Почтовый адрес	107076, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 5Б, помещение IX
ОГРН	1027739216757
Время работы	с 10:00 до 15:00
Телефон	тел. (495) 780-73-63
Факс	факс (495) 780-73-67
Адрес электронной почты	rost@rrost.ru
Адрес сайта в сети Интернет	www.rrost.ru
Адреса региональных представительств	http://www.rrost.com/about/branches/

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2019 ГОД И ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА



ООО «РСМ РУСЬ»
Россия, 119285, Москва,
Ул. Пушкова, д. 4, эт.4, ком.25
Тел: +7 495 363 28 48
Факс: +7 495 981 41 21
Э-почта: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

10.03.2020
ИРСМ - 784

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам Акционерного общества «Чукотэнерго» (АО «Чукотэнерго»)

Мнение с оговоркой

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Чукотэнерго» (далее – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2019 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, за исключением возможного влияния вопроса, изложенного в разделе *Основание для выражения мнения с оговоркой* нашего заключения, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2019 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения с оговоркой

Мы не получили достаточных надлежащих аудиторских доказательств в отношении того, что балансовая стоимость основных средств, подлежащих учету по текущей (восстановительной) стоимости в соответствии с учетной политикой, существенно не отличается от их текущей (восстановительной) стоимости, и, как следствие, отсутствует необходимость проведения переоценки объектов основных средств по состоянию на 31 декабря 2019 года, 31 декабря 2018 года, 31 декабря 2017 года, так как Обществом не проводился соответствующий анализ и не проводилась переоценка после 31 декабря 2013 года. Как следствие, у нас отсутствует возможность определить, необходимы ли какие-либо корректировки на указанные даты стоимости основных средств, отраженной в бухгалтерском балансе в размере 5 226 465 тыс. руб., 4 942 117 тыс. руб., 4 066 788 тыс. руб. соответственно, а также корректировки взаимосвязанных статей бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах.

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность согласно указанным стандартам, далее раскрывается в разделе *Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности* настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Обществу в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по

международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения с оговоркой.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете АО «Чукотэнерго» за 2019 год, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет АО «Чукотэнерго» за 2019 год, как ожидается, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода, обеспечивающего в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с годовым отчетом АО «Чукотэнерго» за 2019 год мы придем к выводу о том, что в нем содержатся существенные искажения, мы должны будем сообщить об этом факте лицам, ответственным за корпоративное управление.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, был проведен другим аудитором, который выразил 07 марта 2019 года модифицированное мнение о данной отчетности по следующим основаниям: аудитор не смог получить достаточных надлежащих аудиторских доказательств в отношении того, что балансовая стоимость основных средств, подлежащих учету по текущей (восстановительной) стоимости в соответствии с учетной политикой, существенно не отличается от их текущей (восстановительной) стоимости, и, как следствие, отсутствует необходимость проведения переоценки объектов основных средств по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года, так как Обществом не проводился соответствующий анализ. Как следствие, у аудитора отсутствовала возможность определить, необходимы ли какие-либо корректировки на указанные даты стоимости основных средств в размере 4 942 117 тыс.руб. и 4 066 788 тыс.руб. соответственно, а также иных связанных с ними показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Ответственность руководства и Совета директоров за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Общество, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Совет директоров несет ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Общества;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская

(финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом директоров, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. № 24 на неограниченный срок.

ОПНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215

Н.А. Данцер

Руководитель задания по аудиту, по результатам которого составлено аудиторское заключение

Квалификационный аттестат аудитора № 02-000012 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Институт Профессиональных Аудиторов» от 08 сентября 2011 г. №175 на неограниченный срок.

ОПНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 22006072146



Т. В. Лямина

Аудируемое лицо:

Акционерное общество «Чукотэнерго» (сокращенное наименование АО «Чукотэнерго»).

Место нахождения: 689000, Россия, Чукотский автономный округ, город Анадырь, улица Рультытегина, дом 35, корпус А;

Основной государственный регистрационный номер – 1028700586892.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью «PCM РУСЬ».

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4, эт 4, ком. 25;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «PCM РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОПНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.).

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2019 г.**

Организация Акционерное общество "Чукотэнерго"
 Идентификационный номер налогоплательщика _____
 Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями
 Организационно-правовая форма / форма собственности Акционерное общество / частная
 Единица измерения: тыс. руб.

Дата (число, месяц, год)

Форма по ОКУД

по ОКПО

ИНН

ОКВЭД 2

по ОКФС / ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710001		
31	12	2019
34758731		
8700000339		
35.11.1		
12247	/	16
384		

Местонахождение (адрес)
689000, Чукотский АО, Анадырь г. Рувальтегина ул, д. 35, кор. А

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ДА НЕТ

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии)

индивидуального аудитора **ООО "РСМ Русь"**

Идентификационный номер налогоплательщика _____

аудиторской организации/индивидуального аудитора _____

Основной государственный регистрационный номер _____

аудиторской организации/индивидуального аудитора _____

ИНН

ОГРН/

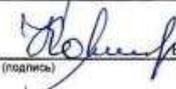
ОГРНИП

7722020834
1027700257540

Пояснения	Наименование показателя	Код	На	На	На
			31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
р. III п. 3.1.	Нематериальные активы	1110	9 568	156	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
р. III п. 3.2.	Основные средства	1150	5 226 465	4 942 117	4 066 788
	в том числе:				
	Основные средства в организации	11501	4 436 966	4 428 277	3 878 778
	Оборудование к установке	11502	20 959	13 279	7 655
	Строительство объектов основных средств	11503	761 022	488 144	180 355
	Приобретение объектов ОС	11504	7 518	12 417	-
р. III п. 3.4.	Финансовые вложения	1170	10	10	10
	Отложенные налоговые активы	1180	752 058	794 122	873 420
р. III п. 3.3.	Прочие внеоборотные активы	1190	12 957	15 386	15 959
	Итого по разделу I	1100	6 001 058	5 751 791	4 956 177
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
р. III п. 3.5.	Запасы	1210	2 078 438	1 600 663	1 869 541
	в том числе:				
	Сырье и материалы	12101	208 571	160 428	113 077
	Топливо	12102	1 457 692	1 143 036	1 511 835
	Запасные части	12103	181 151	142 394	118 609
	Специальная оснастка и специальная	12104	52 596	40 357	28 999
	Основные средства, учтенные в составе	12105	16 418	9 847	6 468
	материалов				
	Строительные материалы	12106	61 304	34 194	26 973
	Прочие материалы	12107	98 303	69 726	62 862
	Готовая продукция и товары для	12108	1 516	293	404
	Расходы будущих периодов	12109	887	388	314
	Прочие запасы и затраты	12105	-	-	-
р. III п. 3.11.	Налог на добавленную стоимость по	1220	16 093	22 609	18 791
	приобретенным ценностям				
р. III п. 3.6.	Дебиторская задолженность	1230	1 679 026	1 702 091	894 408
	в том числе:				
	Авансы выданные	12301	136 350	44 813	160 065
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	1 282 864	1 332 719	502 741
	Расчеты по налогам и сборам	12303	222 938	280 436	160 985
	Расчеты по страховым взносам	12304	-	2 885	3 643
	Расчеты с прочими дебиторами	12307	36 874	41 238	66 974
	Финансовые вложения (за исключением	1240	-	-	-
	денежных эквивалентов)				
р. III п. 3.7.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	7 108 879	15 662	44 197
	в том числе:				
	Касса организации	12501	130	108	298
	Расчетные счета	12502	7 108 749	15 554	43 899
	Прочие оборотные активы	1260	7 296	6 743	82 452
	в том числе:				
	НДС по авансам полученным	12601	7 296	6 743	78 827
	Итого по разделу II	1200	10 889 732	3 347 768	2 909 389
	БАЛАНС	1600	16 890 790	9 099 559	7 865 566

5

	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
p. III п. 3.8.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	161 586	161 586	161 586
	в том числе:				
	в обыкновенных акциях	13101	161 586	161 586	161 586
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
p. III п. 3.8.	Переоценка внеоборотных активов	1340	4 195 652	4 196 288	4 196 491
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
p. III п. 3.8.	Резервный капитал	1360	8 079	8 079	8 079
	в том числе:				
	Резервы, образованные в соответствии с законодательством	13601	8 079	8 079	8 079
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	86 793	(171 669)	(1 158 481)
	в том числе:				
	отчетного года	13701	257 825	986 609	(255 819)
p. III п. 3.8.	Расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах	1380	7 547 412		
	Итого по разделу III	1300	11 999 522	4 194 284	3 207 675
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
p. III п. 3.9.	Заемные средства	1410	1 570 823	1 598 090	1 206 423
	в том числе:				
	Долгосрочные кредиты	14101	488 905	535 412	202 289
	Долгосрочные займы	14102	1 081 918	1 062 678	1 004 134
	Отложенные налоговые обязательства	1420	228 659	219 093	77 997
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	1 799 482	1 817 183	1 284 420
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
p. III п. 3.9.	Заемные средства	1510	259 540	442 568	-
	в том числе:				
	Краткосрочные кредиты	15101	70 026	804	-
	Краткосрочные займы	15102	189 514	441 764	-
p. III п. 3.10.	Кредиторская задолженность	1520	2 569 496	2 462 238	3 193 004
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	2 383 398	2 288 425	2 566 525
	Расчеты по налогам и сборам	15203	34 817	33 974	31 104
	Расчеты по страховым взносам	15204	27 970	26 165	16 309
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	63 028	56 658	50 815
	Авансы полученные	15206	46 636	44 208	516 753
	Расчеты с прочими кредиторами	15207	13 647	12 808	11 498
	Доходы будущих периодов	1530	3	3	54
p. III п. 3.12.	Оценочные обязательства	1540	242 900	181 019	161 422
	в том числе:				
	на оплату отпуска	15401	193 707	181 019	161 422
	на выплату вознаграждений	15402	49 193		
	Прочие обязательства	1550	19 847	2 264	18 991
	в том числе:				
	НДС по авансам выданным	15501	19 847	2 264	18 991
	Итого по разделу V	1500	3 091 786	3 088 092	3 373 471
	БАЛАНС	1700	16 890 790	9 099 559	7 865 566

Руководитель  Колмогорова Елена Владимировна (подпись) (расшифровка подписи)
 Главный бухгалтер  Кравченко Сергей Петрович (подпись) (расшифровка подписи)

21 января 2020 г.



**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2019 г.**

Организация **Акционерное общество "Чукотэнерго"**
 Идентификационный номер налогоплательщика _____
 Вид экономической деятельности **Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций**
 Организационно-правовая форма / форма собственности **Акционерное общество / Частная собственность**
 Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД _____
 Дата (число, месяц, год) _____
 по ОКПО **34758731**
 ИНН **8700000339**
 по ОКВЭД **35.11.1**
 по ОКФС **12247** / ОКФС **16**
 по ОКЕИ **384**

Коды		
0710002		
31	12	2019
35.11.1		
12247	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	за Январь - Декабрь 2019 г.	за Январь - Декабрь 2018 г.
р. III п. 3.15.	Выручка	2110	7 581 808	8 243 105
	в том числе:			
	электроэнергия	21101	1 764 054	1 420 935
	теплоэнергия	21102	1 604 125	1 510 152
	прочая промышленного характера	21103	66 293	56 656
	прочая непромышленного характера	21104	17 459	16 777
	субсидии на возмещение выпадающих доходов	21105	4 129 877	5 238 585
р. III п. 3.16.	Себестоимость продаж	2120	(7 387 746)	(6 876 493)
	в том числе:			
	электроэнергии	21201	(5 570 925)	(5 239 788)
	теплоэнергии	21202	(1 732 129)	(1 557 856)
	прочая промышленного характера	21203	(68 652)	(62 815)
	прочая непромышленного характера	21204	(16 040)	(16 034)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	194 062	1 366 612
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	194 062	1 366 612
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Долевое участие в российских организациях	23101	-	-
	Проценты к получению	2320	7 338	8 316
р. III п. 3.9	Проценты к уплате	2330	(153 657)	(67 341)
р. III п. 3.17	Прочие доходы	2340	444 129	219 033
	в том числе:			
	Доходы от реализации и иного выбытия основных средств	23400	90	330
	Доходы, связанные с реализацией прочего имущества	23401	1 516	174
	Доходы от продажи прав требования	23402	-	-
	Доходы в виде восстановления резервов	23403	40 880	81 192
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23404	136 166	66 291
	Прибыль прошлых лет	23405	145	2 141
	Доходы в виде списанной кредиторской задолженности	23406	172	954
	Прочие внереализационные доходы	23407	28 935	13 059
	Субсидии	23408	236 225	54 892
р. III п. 3.17	Прочие расходы	2350	(138 494)	(237 885)
	в том числе:			
	Расходы по реализации и иному выбытию основных средств	23500	(2 999)	-
	Расходы, связанные с реализацией прочего имущества	23501	(1 218)	(153)
	Расходы по продаже имущественных прав и прав	23502	-	-
	Отчисление в оценочные резервы	23503	(49 876)	(41 083)
	Расходы на услуги банков	23504	(1 398)	(1 469)
	Штрафы, пени, неустойки к уплате	23505	(1 690)	(675)
	Убыток прошлых лет	23506	(553)	(3 388)
	Расходы в виде списанной дебиторской задолженности	23507	(996)	(222)
	Затраты, произведенные в связи с получением, обслуживанием и сопровождением займов и кредитов	23508	-	(4 562)
	Убытки от недостач, порчи и хищений имущества, виновники которых не установлены	23509	-	(94 945)
	Расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности	23510	-	(4 071)
	Расходы на содержание объектов социально-культурной сферы за счет собственных средств	23511	(37 658)	(35 188)
	Расходы на социальные мероприятия	23512	(28 576)	(27 882)
	Прочие внереализационные расходы	23513	(13 528)	(24 247)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	353 378	1 288 735
р. III п. 3.11	Текущий налог на прибыль	2410	(43 841)	(80 915)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства	24101	(24 723)	(43 797)
р. III п. 3.11	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(9 566)	(141 096)
р. III п. 3.11	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(42 064)	(79 298)
	Прочее	2460	(82)	(817)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	257 825	986 609
	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	257 825	986 609
р. III п. 3.18	СПРАВОЧНО			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,0016	0,0061
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель _____

Колмогорова Елена Владимировна
(подпись)

Колмогорова Елена Владимировна
(расшифровка подписи)



Главный бухгалтер _____

Семин
(подпись)

Кравченко Сергей Петрович
(расшифровка подписи)

21 января 2020 г.

Отчет об изменениях капитала
за 20 19 г.

Приложение № 2
к Приказу Министерства финансов Российской Федерации от 03.07.2010 № 66н
(в ред. Приказов Минфина России
от 05.10.2011 № 124н, от 05.04.2015 № 57н,
от 06.03.2018 № 41н, от 19.04.2019 № 63н)

Организация	Акционерное общество "Чукотэнерго"	Дата (число, месяц, год)	31 12 2019
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКПО	34758731
Вид экономической деятельности	Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	ИНН	8700000339
Организационно-правовая форма/форма собственности	Акционерное общество / Частная собственность	по ОКВЭД 2	35.11.1
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКФС/ОКСЗ	12267 18
		по ОКЕИ	384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 17 г. ¹ За 20 18 г. ²	3100	161 586	-	4 196 491	8 079	(1 156 481)		3 207 675
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	986 609		986 609
в том числе:								
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	986 609		986 609
переоценка имущества	3212	x	x		x			-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x		x			-
дополнительный выпуск акций	3214				x	x		-
увеличение номинальной стоимости акций	3215				x			x
реорганизация юридического лица	3216							-
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	(203)		203		x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x				x
Величина капитала на 31 декабря 20 18 г. ² За 20 19 г. ³	3200	161 586	-	4 196 288	8 079	(171 669)		4 184 284
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	257 825	7 547 412	7 805 237
в том числе:								
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	257 825		257 825
переоценка имущества	3312	x	x		x			-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x		x			-
дополнительный выпуск акций	3314				x	x	7 547 412	7 547 412
увеличение номинальной стоимости акций	3315				x			x
реорганизация юридического лица	3316							-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-		-
в том числе:								
убыток	3321	x	x	x	x			-
переоценка имущества	3322	x	x		x			-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x		x			-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324				x			-
уменьшение количества акций	3325				x			-
реорганизация юридического лица	3326							-
дивиденды	3327	x	x	x	x			-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(636)		636		x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x				x
Величина капитала на 31 декабря 20 19 г. ³	3300	161 586	-	4 195 652	8 079	86 793	7 547 412	11 999 522

8

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 17 г. ¹	Изменения капитала за 20 18 г. ²		На 31 декабря 20 18 г. ²
			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 до корректировок	3401				
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501				
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
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 20 19 г. ³	На 31 декабря 20 18 г. ²	На 31 декабря 20 17 г. ¹
Чистые активы	3800	11 999 525	4 194 287	3 207 729

Руководитель  Колмогорова Е.
(подпись) (инициалы фамилия)
Генеральный директор (инициалы фамилия)
Главный бухгалтер  Кравченко С. П.
(подпись) (инициалы фамилия)
Главный бухгалтер (инициалы фамилия)

21 января 20 20 г.

- Примечания
1. Указывается год, предшествующий предыдущему
 2. Указывается предыдущий год
 3. Указывается отчетный год



ПОЯСНЕНИЯ
к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых
результатах АО «Чукотэнерго»
за 2019 год

1
М

СОДЕРЖАНИЕ ПОЯСНЕНИЙ

I.	Общие сведения.....	3
1.1.	Информация об Обществе.....	3
1.2.	Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность.....	5
II.	Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности.....	6
2.1.	Основа составления.....	6
2.2.	Активы и обязательства в иностранных валютах.....	6
2.3.	Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.....	6
2.4.	Нематериальные активы и НИОКР.....	6
2.5.	Основные средства.....	7
2.6.	Незавершенные вложения во внеоборотные активы.....	8
2.7.	Финансовые вложения.....	8
2.8.	Запасы.....	9
2.9.	Расходы будущих периодов.....	10
2.10.	Дебиторская задолженность.....	10
2.11.	Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств.....	11
2.12.	Уставный капитал.....	12
2.13.	Кредиты и займы полученные.....	12
2.14.	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	12
2.15.	Расчеты по налогу на прибыль.....	13
2.16.	Доходы.....	13
2.17.	Расходы.....	13
2.18.	Изменения в учетной политике Общества на 2019 год.....	14
2.19.	Данные прошлых отчетных периодов.....	14
III.	Раскрытие существенных показателей.....	15
3.1.	Нематериальные активы и НИОКР.....	15
3.2.	Основные средства.....	19
3.3.	Прочие внеоборотные активы.....	22
3.4.	Финансовые вложения.....	22
3.5.	Запасы.....	24
3.6.	Дебиторская задолженность.....	26
3.7.	Денежные средства и денежные эквиваленты.....	28
3.8.	Капитал и резервы.....	29
3.9.	Кредиты и займы.....	30
3.10.	Кредиторская задолженность.....	31
3.11.	Налоги.....	34
3.12.	Оценочные обязательства.....	36
3.13.	Условные обязательства.....	38
3.14.	Государственная помощь.....	38
3.15.	Выручка от продаж.....	38
3.16.	Расходы по обычным видам деятельности.....	39
3.17.	Прочие доходы и прочие расходы.....	39
3.18.	Прибыль (убыток) на акцию.....	41
3.19.	Связанные стороны.....	41
3.20.	Обеспечения обязательств и платежей.....	44
3.21.	События после отчетной даты.....	45
3.22.	Информация о прекращаемой деятельности.....	45
3.23.	Информация по непрерывности деятельности.....	45
	Приложение А – Информация по сегментам.....	46
	Приложение В – Информация о рисках хозяйственной деятельности.....	47

2
12

I. Общие сведения

Данные Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности АО «Чукотэнерго» за 2019 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

1.1. Информация об Обществе

Акционерное общество «Чукотэнерго» (далее «Общество») было создано согласно распоряжению ОАО «Магаданэнерго» от 26.04.1995г. №13, зарегистрировано 31.05.1995г. по адресу Россия, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Рутьтегина, 35а. Зарегистрировано постановлением Главы администрации города Анадыря Чукотского АО Свидетельство о государственной регистрации предприятия № 153. Регистрационный номер 420 от 31 мая 1995 г.

28 августа 2002 года получено свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц, государственный регистрационный номер 1028700586892.

Реорганизации АО «Чукотэнерго» за период работы не проводились.

Юридический адрес Общества – 689000 Чукотский АО, г. Анадырь ул. Рутьтегина, 35а.

Основные виды деятельности Общества в 2017 г.:

- Обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;
- поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам;
- производство, передача и распределение электрической и тепловой энергии;
- получение (покупка) электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности);
- эксплуатация электрических и тепловых сетей;
- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов.

Общество контролируется ПАО «РусГидро», которому принадлежит 97,9024% обыкновенных, бездокументарных акций Общества.

По состоянию на 31.12.2019 г. в состав Общества входят 3 филиала и одно обособленное подразделение без выделения на отдельный баланс и распоряжаются расчётными счетами по доверенности. Филиалы и обособленное подразделение расположены на территории Чукотского автономного округа.

	Наименование	Дата регистрации	Адрес
	Обособленное подразделение Анадырская ТЭЦ	09.04.1999	686710, Чукотский АО г. Анадырь, ул. Рутьтегина 35 А.
	Филиал Эгвекинотская	09.03.1999	686811, Чукотский АО,

ГРЭС		Иультинский район, п. Эгвекинот - 1,
Филиал Чаунская ТЭЦ	13.04.1999	686610, Чукотский АО, г. Певек, ул. Обручева д. 38
Филиал Северные электрические сети	26.07.1999	686510, Чукотский АО, г. Билибино, ул. Геологов д.1

Списочная численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2019 составила 1140 человек (31.12.2018 – 1161 человек, 31.12.2017 – 1175 человек).

Акции Общества не котируются на рынке ценных бумаг.

Органы управления Общества на 31.12.2019 г.

Совет Директоров Общества:

Решением годового Общего собрания акционеров АО «Чукотэнерго» от 25 июня 2019 года, протокол № 1 от 25.01.2019, избран состав Совета директоров:

№	Ф.И.О. кандидата	Должность (на дату внесения предложения акционера)
1	Бурков Антон Николаевич	Начальник Управления инвестиционных проектов ДФО Департамента структурирования активов ПАО «РусГидро»
2	Корнеева Дарья Геннадьевна	Начальник Управления страхования имущества и ответственности Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»
3	Ткачева Наталья Николаевна	Начальник Управления по планированию экономической деятельности дочерних обществ Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»
4	Петров Сергей Александрович	Заместитель директора Департамента по электросетевому комплексу Департамента организации производственной деятельности объектов энергетики ДФО ПАО «РусГидро»
5	Телегин Андрей Сергеевич	Генеральный директор АО «Чукотэнерго»

Правление Общества, Решением Собрания акционеров от 25 июня 2019 г. № 1 «Об утверждении Устава Общества в новой редакции» упразднено.

Единоличный исполнительный орган:

С 22.03.2017 г. генеральный директор АО «Чукотэнерго» - Телегин Андрей Сергеевич.

Ревизионная комиссия:

Решением годового Общего собрания акционеров АО «Чукотэнерго» от 25 июня 2019 года, протокол № 1 от 25.01.2019, по вопросу № 5 «Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества» было утверждено:

Избрать Ревизионную комиссию Общества в составе:

№	Ф.И.О. кандидата	Должность (на дату внесения предложения акционера)
1	Слободин Алексей Исаакович	Руководитель контрольно-ревизионной деятельности на Дальнем Востоке – начальник Управления Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»
2	Пятигорец Тамара	Ведущий специалист Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»
3	Плис Илья Викторович	Ведущий специалист Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»

В данных пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, если не указано иное, стоимостные показатели представлены в тысячах рублей.

1.2. Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований. В 2017-2019 годах российская экономика демонстрировала признаки восстановления после преодоления экономического спада 2015 и 2016 годов. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику. Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной. Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Общества. Тем не менее, будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

II. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества составлена на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

Годовая бухгалтерская отчетность Организации составлена в соответствии с Федеральным Законом «О бухгалтерском учете» от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ, Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н, Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Активы и обязательства Общества оценены в бухгалтерской отчетности по фактическим затратам на их приобретение, за исключением основных средств.

Учётная политика Общества утверждена Приказом от 31.12.2014 г. № 242.

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

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

Активы и обязательства в иностранных валютах отсутствуют.

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

2.4. Нематериальные активы и НИОКР

В составе нематериальных активов отражены исключительные права на корпоративный сайт АО «Чукотэнерго».

В декабре 2019 года принят к учёту объект НИОКР «Программа для мониторинга и прогнозирования технического состояния плотин мерзлотного типа».

Переоценка нематериальных активов Обществом не производится в связи с отсутствием активного рынка указанных нематериальных активов, по данным которого определяется текущая рыночная стоимость.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной

6

16

стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования.

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из фактической (первоначальной) стоимости нематериального актива равномерно в течение срока полезного использования этого актива.

Списание расходов по каждому инвентарному объекту НИОКР осуществляется линейным способом в течение установленного срока списания.

2.5. Основные средства

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

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

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление), с учетом требований бухгалтерского законодательства РФ.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу, принятые к учету, учитываются в составе материально-производственных запасов.

В бухгалтерском балансе основные средства (за исключением земельных участков,) показаны по восстановительной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация основных средств, приобретенных до 01.01.2002, производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072, а приобретенных начиная с 01.01.2002 – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных Обществом с учетом ожидаемой производительности или мощности; ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен), естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта; нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта (например, срок аренды). В случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной реконструкции или модернизации организацией пересматривается срок полезного использования по этому объекту, с учетом ожидаемых сроков эксплуатации.

По всем группам объектов основных средств амортизация начисляется линейным способом.

7
17

Амортизация не начисляется, и переоценка не проводится по:

- земельным участкам;

По всем остальным группам основных средств учёт стоимости ведётся с учётом переоценки, восстановительной стоимости.

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

В Обществе приняты следующие сроки полезного использования объектов основных средств по основным группам:

Группы ОС	Средний срок полезного использования лет.
Здания	82
Сооружения	51
Машины и оборудование (кроме офисного)	62
Офисное оборудование	6
Транспортные средства	19
Производственный и хозяйственный инвентарь	13
Другие виды основных средств	8
Земельные участки	

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

2.6. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные активы, подлежащие в будущем принятию в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности.

Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, отражается в составе объектов незавершенных капитальных вложений.

2.7. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На основании доступной Обществу информации определена расчетная стоимость таких финансовых вложений. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создан резерв под обесценение данных финансовых вложений, общая сумма которого отнесена на прочие расходы. При этом стоимость таких вложений отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под обесценение финансовых вложений.

На основании пункта 38 ПБУ 19/02 проводится проверка обесценения финансовых вложений используя методику утвержденную приказом ФСФР России от 09.11.2010 N 10-66/пз-н "Об утверждении Порядка определения расчетной цены ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, в целях 25 главы НК РФ"

При выбытии финансовых вложений в ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений. При выбытии финансовых вложений в ценные бумаги, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

По итогам 2019 года Общество проводит работу по поиску и реализации потенциальному покупателю 10 % акций ОАО «Шахты Угольной».

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

2.8. Запасы

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

По материально-производственным запасам в случае снижения их стоимости формируется резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

Сырье и материалы

Запасы сырья и материалов, которые полностью или частично потеряли свое первоначальное качество или рыночная стоимость которых в конце отчетного года оказалась ниже фактических затрат на приобретение в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым снижением цен или которые используются при производстве продукции, текущая рыночная стоимость которой на отчетную дату оказалась меньше ее фактической себестоимости, отражены по рыночной стоимости.

На сумму снижения стоимости сырья и материалов образован резерв,

9
19

отнесенный на увеличение прочих расходов. При этом стоимость такого сырья и материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

При отпуске сырья и материалов в производство и ином выбытии они оценивались по средней себестоимости.

Незавершенное производство

Незавершенное производство оценено по фактической производственной себестоимости без учета управленческих (общехозяйственных) расходов.

Готовая продукция

Готовая продукция оценена по фактической производственной себестоимости без учета управленческих (общехозяйственных) расходов.

Оценка готовой продукции при выбытии производится по способу средней себестоимости.

Готовая продукция, которая полностью или частично потеряла свое первоначальное качество или рыночная стоимость которой в конце отчетного года оказалась ниже фактических затрат на производство в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым снижением цен, отражена по рыночной стоимости.

На сумму снижения стоимости готовой продукции образован резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов. При этом стоимость такой готовой продукции отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

2.9. Расходы будущих периодов

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

Расходы будущих периодов, дата окончания списания которых относится к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье 1190 «Прочие внеоборотные активы». Расходы будущих периодов, дата окончания списания которых относится к периоду, следующему за отчетным годом – по статье 1260 «Прочие оборотные активы».

2.10. Дебиторская задолженность

10
20

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

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

2.11. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

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

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций.

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

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

Поступления и платежи в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам, выгодами или потерями от валютно-обменных операций и от обмена одних денежных эквивалентов на другие, отражаются по строкам «Прочие поступления» и «Прочие платежи» в составе денежных потоков от текущих операций в отчете о движении денежных средств.

2.12. Уставный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости выпущенных Обществом обыкновенных бездокументарных акций. Привилегированных акций нет. Акции, выкупленные Обществом у акционеров, нет.

В рамках реализации решения собрания акционеров АО «Чукотэнерго» от 11.07.2018 г № 14-18, и Совета Директоров АО «Чукотэнерго» от 16.07.2018 г. № 13-18 по увеличению уставного капитала АО «Чукотэнерго» на 18 000 000 тыс. руб. в 2019 году получено 7 547 412,00 тыс. руб.

Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

2.13. Кредиты и займы полученные

Полученные Обществом кредиты и займы в зависимости от срока погашения подразделяются на:

- долгосрочные (на срок более 12 месяцев);
- краткосрочные (на срок не более 12 месяцев).

Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную в бухгалтерском балансе осуществляется, если срок погашения задолженности составляет не более 12 месяцев после отчетной даты (годовой и промежуточной отчетности).

Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную на счета бухгалтерского учета не производится, даже если до возврата основной суммы долга остается менее 12 месяцев. Такая задолженность продолжает учитываться на счете 67 до момента погашения.

Дополнительные расходы по привлечению кредитов и займов включаются в состав прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

2.14. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

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

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков.
- оценочное обязательство по предстоящему вознаграждению работников:

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

2.15. Расчеты по налогу на прибыль

Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств включена в показатель строки 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах.

2.16. Доходы

Выручка от продажи продукции и оказания услуг отражалась по мере отгрузки продукции и оказания услуг покупателям и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и скидок, предоставленных покупателям.

В составе прочих доходов учитываются доходы, не включаемые в состав выручки.

Для признания выручки, расходов и финансового результата по договорам строительного подряда способом по «мере готовности» Организация определяет степень завершенности работ по договору на отчетную дату по доле выполненного на отчетную дату объема работ в общем объеме работ по договору.

Доходы Организации, не связанные непосредственно с исполнением договора, и возникающие в результате нецелевого использования активов (например, продажи Организацией излишних строительных материалов и конструкций, приобретенных для исполнения договора), в выручку по договору не включаются и учитываются как прочие доходы.

Расходы, возмещаемые заказчиком по условиям договора, принимаются к учету по мере возникновения.

Непредъявленная к оплате начисленная выручка (с учетом НДС) в бухгалтерском балансе отражается в составе строки 1260 «Прочие оборотные активы».

2.17. Расходы

Себестоимость продаж включает расходы, связанные с изготовлением готовой продукции и оказанием услуг по ремонту оборудования, относящиеся к проданной

продукции и оказанным услугам, за исключением управленческих расходов.

Управленческие расходы ежемесячно отражаются в качестве расходов по обычным видам деятельности в полном размере.

В составе коммерческих расходов отражены расходы на доставку продукции покупателям, расходы на рекламу и т.п. Коммерческие расходы ежемесячно отражаются в качестве расходов по обычным видам деятельности в полном размере.

В составе прочих расходов учитываются расходы, не связанные с изготовлением и продажей продукции, оказанием услуг.

2.18. Изменения в учетной политике Общества на 2019 год

Существенные изменения в учетной политике Общества на 2018 и 2019 годы отсутствуют

2.19. Данные прошлых отчетных периодов

2.19.1. Корректировки в связи с исправлением в отчетном периоде существенных ошибок прошлых лет

В отчетном году была выявлена существенная ошибка классификации полученных кредитов в бухгалтерском балансе по срокам погашения, в результате которой по состоянию на 31.12.2018 был завышен показатель долгосрочных заемных средств и занижен показатель краткосрочных заемных средств на 442 568 тыс. руб. (корректировка № 1).

Результаты корректировок существенных ошибок прошлых лет, выявленных в отчетном году, представлены в таблице:

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Сумма корректировки	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2018 года					
1410	Заемные средства	2 040 658	1	(442 568)	1 598 090
1510	Заемные средства	0	1	442 568	442 568

III. Раскрытие существенных показателей

3.1. Нематериальные активы и НИОКР

Нематериальные активы

Наименование показателя	Период	На начало года		поступило	Изменения за период							На конец периода	
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		в том числе		выбыло		начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
					принятые в результате реорганизации и в форме присоединения	принятые в результате реорганизации в форме присоединения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
1	2	4	5	6	6а	6б	7	8	9	11	12	13	14
Нематериальные активы - всего	за 2019 г.	195	(39)	9 490	-	-	-	-	(78)	-	-	9 685	(117)
	за 2018 г.	-	-	195	X	X	-	-	(39)	-	-	195	(39)
в том числе:	за 2019 г.	195	(39)		-	-			(78)	-	-	195	(117)
Сайт АО "Чукотэнерго"	за 2018 г.			195					(39)	-	-	195	(39)
Программа для мониторинга и прогнозирования технического состояния плотин мерзлого типа	за 2019 г.			9 490	-	-				-	-	9 490	
	за 2018 г.				x	x				-	-		

88

Амортизация нематериальных активов

Амортизация нематериальных активов начислена линейным способом.

Определение срока полезного использования нематериального актива производится исходя из:

срока действия прав организации на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;

ожидаемого срока использования актива, в течение которого организация предполагает получать экономические выгоды (или использовать в деятельности, направленной на достижение целей создания некоммерческой организации).

В отчетном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменялись по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

Расходы по незаконченным НИОКР и нематериальным активам

Информация о незаконченных и неоформленных НИОКР и незаконченных операциях по приобретению нематериальных активов раскрыта в таблице 1.5.

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	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	
1	2	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	за 2019 г.		9 490		(9 490)	
	за 2018 г.					
в том числе:						
Программа для мониторинга и прогнозирования технического состояния плотин мерзлого типа	за 2019 г.		9 490		(9 490)	
	за 2018 г.					
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	за 2019 г.					
	за 2018 г.	195			(195)	
в том числе:						
Сайт АО "Чукотэнерго"	за 2019 г.					
	за 2018 г.	195			(195)	

88

3.2. Основные средства

Информация о наличии и движении основных средств раскрыта в таблице 2.1.

Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемых, находящихся в процессе государственной регистрации (п. 32 ПБУ 6/01) отсутствуют.

Переоценка основных средств

Переоценка основных средств по состоянию на 31.12.2019 не проводилась. Последняя переоценка по группе Здания проводилась на 31 декабря 2013 года.

Информация о стоимости полученных в аренду и переданных в аренду объектах основных средств

Наименование показателя	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
1	2	3	4
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	36 848	36 782	35 235
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	3 641 935	3 641 709	3 640 827
Основные средства, переведенные на консервацию	432	31 783	51 209

АО «Чукотэнерго» арендует у Правительства Чукотского автономного округа имущественный комплекс Анадырская ГМТЭЦ на сумму 2 105 562 тыс. руб.

Объекты незавершенного строительства

Информация раскрыта в таблице 2.2

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года		поступило	Изменения за период						На конец периода		
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		в том числе		выбыли объекты		написано амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
					перевод из доходных вложений (период в доходе вложения) первоначальная стоимость	перевод из доходных вложений (период в доходе вложения) накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
1	2	4	5	6	6а	6б	7	8	9	10	11	12	13
Основные средства (без учета долевых вложений и материальные ценности) - всего	за 2019 г.	10 365 447	(5 937 170)	213 243	-	-	(34 090)	31 091	(201 555)	-	-	10 544 600	(6 107 634)
	за 2018 г.	9 661 976	(5 783 198)	704 656	-	-	(1 185)	1 185	(155 157)	-	-	10 365 447	(5 937 170)
в том числе:	за 2019 г.	6 792 902	(3 670 900)	31 208			(28 637)	25 692	(82 220)			6 795 473	(3 727 428)
	за 2018 г.	6 724 025	(3 587 153)	68 877					(83 747)			6 792 902	(3 670 900)
здания	за 2019 г.	1 217 526	(645 216)	69 468			(2 908)	2 908	(38 658)			1 284 026	(680 906)
	за 2018 г.	1 032 186	(621 037)	185 378			(38)	38	(24 217)			1 217 526	(645 216)
сооружения	за 2019 г.	2 221 996	(1 527 296)	66 520			(734)	734	(68 999)			2 287 782	(1 595 561)
	за 2018 г.	1 787 785	(1 488 739)	434 311			(100)	100	(38 657)			2 221 996	(1 527 296)
машины и оборудование	за 2019 г.	124 395	(89 655)	46 047			(1 636)	1 636	(10 982)			168 806	(99 001)
	за 2018 г.	110 273	(82 742)	15 164			(1 042)	1 042	(7 955)			124 395	(89 655)
транспортные средства	за 2019 г.	-	-	-			-	-	-			-	-
	за 2018 г.	-	-	-			-	-	-			-	-
многолетние насаждения	за 2019 г.	5 804	(3 884)	-			(115)	61	(473)			5 689	(4 296)
	за 2018 г.	5 319	(3 420)	490			(5)	5	(469)			5 804	(3 884)
производственный и хозяйственный инвентарь	за 2019 г.	2 056	-	-			-	-	-			2 056	-
	за 2018 г.	1 951	-	105			-	-	-			2 056	-
земельные участки и объекты природопользования	за 2019 г.	768	(219)	-			-	-	(223)			768	(442)
	за 2018 г.	437	(107)	331			-	-	(112)			768	(219)
другие виды основных средств	за 2019 г.	-	-	-			-	-	-			-	-
	за 2018 г.	-	-	-			-	-	-			-	-

38

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
			затраты за период	в том числе	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость (в т.ч. * передача оборудования в монтаж)	
				принятые в результате реорганизации в форме присоединения			
1	2	4	5	5а	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	за 2019 г.	513 840	523 367	-	-	(247 708)	789 499
	за 2018 г.	188 010	1 061 240		-	(735 410)	513 840
в том числе:	за 2019 г.						-
приобретение земельных участков	за 2018 г.		106			(106)	-
приобретение отдельных объектов ОС, не требующих монтажа	за 2019 г.	12 417	79 556			(84 455)	7 518
	за 2018 г.		73 146			(60 729)	12 417
законченные строительством объекты	за 2019 г.						-
	за 2018 г.						-
строительство, достройка, дооборудование, реконструкция	за 2019 г.	488 144	401 667			(128 789)	761 022
	за 2018 г.	180 355	951 585			(643 796)	488 144
прочие	за 2019 г.						-
	за 2018 г.						-
оборудование к установке	за 2019 г.	13 279	42 144			(34 464)	20 959
	за 2018 г.	7 655	36 403			(30 779)	13 279

3.3. Прочие внеоборотные активы

В строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены активы со сроком списания более 12 месяцев.

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Приобретение НМА			195
Лицензии на программное обеспечение	12 933	15 301	15 764
Долгосрочные РБП	24	85	
Итого прочие внеоборотные активы	12 957	15 386	15 959

3.4. Финансовые вложения

Информация о резерве под обесценение финансовых вложений

Информация о наличии и движении финансовых вложений раскрыта в таблице 3.1

АО «Чукотэнерго» не создаёт резерва под обесценение финансовых вложений.

3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		поступило	Изменения за период							На конец периода		
		первоначальная стоимость	накопленная корректировка		в том числе	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	перевод из долгосрочных финансовых вложений в краткосрочные финансовые вложения		курсовая разница	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						принятые в результате реорганизации и в форме присоединения	первоначальная стоимость			накопленная корректировка	первоначальная стоимость			
1	2	4	5	6	6а	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Долгосрочные - всего	за 2019 г.	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10	-
	за 2018 г.	10	-	-	x	-	-	-	-	-	-	-	10	-
в том числе: инвестиции в дочерние	за 2019 г.									x	x			
	за 2018 г.				x					x	x			
инвестиции в зависимые общества	за 2019 г.				-					x	x			
	за 2018 г.				x					x	x			
инвестиции в другие организации	за 2019 г.	10			-					x	x		10	
	за 2018 г.	10			x					x	x		10	
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	за 2019 г.				-									
	за 2018 г.				x									
прочие долгосрочные финансовые вложения	за 2019 г.				-									
	за 2018 г.				x									
Краткосрочные - всего	за 2019 г.				-									
	за 2018 г.				x									
в том числе: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	за 2019 г.				-									
	за 2018 г.				x									
прочие краткосрочные финансовые вложения	за 2019 г.				-									
	за 2018 г.				x									
Финансовых вложений - ИТОГО	за 2019 г.	10	-	-	-	-	-	-	-	x	x		10	-
	за 2018 г.	10	-	-	x	-	-	-	-	x	x		10	-

33

3.5. Запасы

Информация о наличии и движении запасов раскрыта в таблице 4.1.

Запасы на обращение с которыми наложены ограничения либо запасы в залоге отсутствуют

4.1 Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
		себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	в том числе принятые в результате реорганизации в форме присоединения	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себестоимость	резерв под снижение стоимости				
1	2	4	5	6	6а	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего, в том числе:	за 2019 г.	1 613 888	(13 225)	2 405 617	-	(1 924 853)	4 826	(7 815)		2 094 652	(16 214)
	за 2018 г.	1 882 512	(12 971)	1 607 521	x	(1 876 145)	4 791	(5 045)		1 613 888	(13 225)
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	за 2019 г.	1 613 207	(13 225)	2 396 722	-	(1 917 680)	4 826	(7 815)	-	2 092 249	(16 214)
	за 2018 г.	1 881 794	(12 971)	1 602 682	x	(1 871 269)	4 791	(5 045)	-	1 613 207	(13 225)
сырье и материалы	за 2019 г.	166 852	(6 424)	125 646		(74 272)	1 444	(4 675)		218 226	(9 655)
	за 2018 г.	119 736	(6 659)	103 074		(55 958)	1 837	(1 602)		166 852	(6 424)
топливо	за 2019 г.	1 143 036		1 987 894		(1 673 238)				1 457 692	-
	за 2018 г.	1 511 835		1 296 760		(1 665 559)				1 143 036	-
запасные части	за 2019 г.	148 775	(6 381)	70 677		(32 228)	3 156	(2 848)		187 224	(6 073)
	за 2018 г.	123 695	(5 086)	53 678		(28 598)	1 922	(3 217)		148 775	(6 381)
специальная оснастка и специальная одежда	за 2019 г.	40 357		24 421		(12 182)				52 596	-
	за 2018 г.	29 073	(74)	22 698		(11 414)	74			40 357	-
ОС, учтенные в составе материалов	за 2019 г.	9 847		18 025		(11 454)				16 418	-
	за 2018 г.	6 468		13 459		(10 080)				9 847	-
строительные материалы	за 2019 г.	34 266	(72)	42 487		(15 165)		(212)		61 588	(284)
	за 2018 г.	27 045	(72)	21 386		(14 165)				34 266	(72)
прочие материалы	за 2019 г.	70 074	(348)	127 572		(99 141)	226	(80)		98 505	(202)
	за 2018 г.	63 942	(1 080)	91 627		(85 495)	958	(226)		70 074	(348)
готовая продукция и товары для перепродажи	за 2019 г.	293		5 744	-	(4 521)				1 516	-
	за 2018 г.	404		2 798		(2 909)				293	-
расходы будущих периодов	за 2019 г.	388		3 151	-	(2 652)				887	-
	за 2018 г.	314		2 041		(1 967)				388	-

58

3.6. Дебиторская задолженность

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности раскрыта в таблице 5.1.

Суммы поступившей дебиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашение» и «списание на финансовый результат» отражены за минусом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде).

Общая величина просроченной дебиторской задолженности, в отношении которой в отчетном году не был создан резерв, составила 974 753 тыс. руб. (в 2018 г. – 990 866 тыс. руб.).

Для формирования отчетности, в отношении отражения НДС в составе сумм выданных авансов, применяется следующий подход:

Сумма принятого к вычету НДС не уменьшает величину дебиторской задолженности по выданным авансам, а отражается в пассиве баланса в составе прочих краткосрочных (долгосрочных) обязательств.

5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	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 кратко- срочную задолженно- сть	создание резерва по сомнител- ьным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
				в результате хозяйственны- х операций (сумма долга по сделке операции)	принятые в результате реорганизаци- и в форме присоеди- нения	причитающие- ся проценты, штрафы и- ные начисления	погашение	списание на финансовы- й результат	восста- новление резерва				
1	2	4	5	6	6а	7	8	9	10	11	11.1.	12	13
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2019 г.	1 737 128	(35 037)	1 689 094	-	-	(1 705 155)	(996)	35 054	-	(41 062)	1 720 071	(41 045)
	за 2018 г.	974 336	(79 928)	1 720 728	x	-	(957 714)	(222)	79 928	-	(35 037)	1 737 128	(35 037)
в том числе:	за 2019 г.	1 367 756	(35 037)	1 304 793	-	-	(1 348 640)	-	35 054	-	(41 062)	1 323 909	(41 045)
покупатели и заказчики	за 2018 г.	582 156	(79 453)	1 359 052	-	-	(573 452)	-	79 453	-	(35 037)	1 367 756	(35 037)
авансы выданные всего, в том числе:	за 2019 г.	44 813	-	130 656	-	-	(38 650)	(469)	-	-	-	136 350	-
поставщикам по капитальному строительству	за 2018 г.	160 065	(222)	42 554	-	-	(157 664)	(142)	222	-	-	44 813	-
поставщикам ОС, оборудования и прочих ВНА	за 2019 г.	25 994	-	99 561	-	-	(25 994)	-	-	-	-	99 561	-
	за 2018 г.	146 308	-	25 994	-	-	(146 308)	-	-	-	-	25 994	-
	за 2019 г.	3 803	-	218	-	-	(3 803)	-	-	-	-	218	-
	за 2018 г.	7 832	(82)	3 803	-	-	(7 832)	-	82	-	-	3 803	-
прочие дебиторы	за 2019 г.	324 559	-	253 645	-	-	(317 865)	(527)	-	-	-	259 812	-
	за 2018 г.	232 115	(253)	319 122	-	-	(226 598)	(80)	253	-	-	324 559	-
ИТОГО	за 2019 г.	1 737 128	(35 037)	1 689 094	-	-	(1 705 155)	(996)	35 054	x	(41 062)	1 720 071	(41 045)
	за 2018 г.	974 336	(79 928)	1 720 728	x	-	(957 714)	(222)	79 928	x	(35 037)	1 737 128	(35 037)

48

3.7. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Средства в кассе	130	108	298
Средства на расчетных счетах	7 108 749	15 536	43 876
Средства на валютных счетах			
Средства на специальных счетах в банках		18	23
Итого денежные средства	7 108 879	15 662	44 197
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	-	-	-
Итого денежные эквиваленты	-	-	-
Итого денежные средства и денежные эквиваленты	7 108 879	15 662	44 197

Денежные средства, недоступные для использования Обществом

Денежные средства в размере 7 000 000 тыс. руб. на расчетном счете № 40501810177191000001 открытом в УФК по Чукотскому автономному округу получены от ПАО «РусГидро» в рамках договора о предоставлении взноса в уставный капитал АО «Чукотэнерго» № 1010-265-5-2019 от 11.04.2019 г. доступны и предназначены для расчетов с поставщиками и подрядчиками в рамках реализации проекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино». Денежные средства будут использоваться после проведения закупочных процедур и заключения договоров с поставщиками и подрядчиками.

Денежные средства, недоступные для использования Обществом отсутствуют.

Расшифровка прочих поступлений и платежей "Отчета о движении денежных средств"

Наименование	2019 г.	2018 г.
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)	4 641 109	5 411 106
Поступление бюджетных средств в виде субсидий	4 366 102	5 293 477
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	141 090	92 443
Возврат средств прочих (поступление)	295	175
Поступления (возврат) госпошлины	6 797	9 698
Поступление процентов по дебиторской задолженности покупателей (заказчиков)		134
Приход (возврат) подотчетных сумм		16
Поступления от ФСС	2 847	5 954
Поступление (возврат) налоговых платежей (кроме налога на прибыль)	966	80
Прочие поступления по текущей деятельности	2 397	947
Поступление процентов от банка на остаток по расчетному счету	7 329	8 183
Поступления от возмещения убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	15 626	-

Суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и возмещений по косвенным налогам из бюджета за вычетом суммы косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет	97 660	-
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)	134 493	370 102
Расходы на содержание социальной сферы	315	348
Взносы в некоммерческие фонды и партнерства	1 301	1 301
Налог на имущество	81 012	80 254
Плата за пользование водными объектами, водный налог	6 086	4 947
Прочие налоги и пошлины	73	78
Земельный налог	1 924	1 083
Транспортный налог	428	207
Плата за НВОС	1 857	28
Оплата госпошлины	8 619	7 907
На социальные выплаты	4 964	6 611
Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии	283	812
Возврат средств (выбытие)	1 135	26 549
Оплата за представительские расходы	127	132
Выплаты на командировочные расходы	15 782	13 610
Выплаты на мероприятия социального и культурно-массового характера	1 216	902
Выплаты на благотворительные цели	1 996	
Прочие выплаты		71
Добровольное медицинское страхование	604	620
Прочее добровольное страхование физических лиц	939	725
Выплаты штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	5 421	1 848
Расходы на управление капиталом (переоценка, реестр, консультации)	411	17
Суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и возмещений по косвенным налогам из бюджета за вычетом суммы косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет		(221 385)
Прочие поступления по инвестиционной деятельности (строка 4219)		-
Прочие платежи по инвестиционной деятельности (строка 4229)		-

3.8. Капитал и резервы

Уставный капитал

Наименование	Обыкновенные акции	Привилегированные акции	Итого
Общая номинальная стоимость выпущенных акций на 31.12.2019, в том числе:			
– оплаченные акции (161 586 122 шт.)	161 586 122	-	161 586 122
	161 586 122	-	161 586 122

29
39

13.09.2018 Общество произвело дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Были выпущены 18 000 000 тыс. акций общей номинальной стоимостью 18 000 000 тыс. руб.

Из общего числа обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2019 в пользу ПАО «РусГидро» было размещено 7 547 412 (из объявленных 18 000 000) тыс. акций (97,904%) дополнительного выпуска на сумму по номинальной стоимости 7 547 412 тыс. руб. (на 31.12.2018 0 тыс., на 31.12.2017 г. 0 тыс. руб.). ПАО «Магаданэнерго» на 31.12.2019 г. принадлежит 161 586 тыс. акций Общества (2,096%) (на 31.12.2018 – 161 586 тыс., на 31.12.2017 – 161 586 тыс.).

Переоценка внеоборотных активов

По состоянию на 31.12.2019 г. сумма накопленной переоценки основных средств составила 4 195 652 тыс. руб. (на 31.12.2018 г. 4 196 288 тыс. руб., на 31.12.2017 г. 4 196 491 тыс. руб.).

Уменьшение накопленной переоценки в 2019 году на сумму 636 тыс. руб. связано с выбытием ранее переоцененных объектов основных средств.

Резервный капитал

По состоянию на 31.12.2019 величина резервного фонда составила 5% от величины уставного капитала, т.е. резервный фонд сформирован полностью.

3.9. Кредиты и займы

Наименование	Краткосрочные		Долгосрочные	
	Кредиты	Займы	Кредиты	Займы
На 31 декабря 2017 г.	-		1 206 423	
Получено	934 695	441 764	202 289	1 004 134
Погашено	(934 695)	-		-
Реклассифицировано				
Начислены проценты	42 892			58 544
Погашены проценты	(42 088)		(289)	
На 31 декабря 2018 г.	442 568		1 598 090	
	804	441 764	535 412	1 062 678
Получено	1 436 020	234 847	22 693	
Погашено	(1 436 020)	(493 088)		
Реклассифицировано	69 200		(69 200)	
Начислены проценты	70 475	63 942		19 240
Погашены проценты	(70 453)	(57 951)		
ИТОГО на 31.12.2019	70 026	189 514	488 905	1 081 918
	259 540		1 570 823	

Сроки платежей по заемным средствам представлены в таблице:

Период	Кредиты банков	Займы организаций
2020 год	70 026	189 514
от 1 до 2-х лет	69 200	
от 2-х до 5 лет	207 600	1 081 918

30
40

свыше 5 лет	212 105	
ИТОГО	558 931	1 271 432

Информация о кредитных линиях и средствах овердрафта

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества	1 794 800	1 814 800	1 174 800
в том числе:			
средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом [*]	1 236 695	1 279 388	972 800
Величина денежных средств, которые могут быть получены Обществом на условиях овердрафта			

[] Неиспользованные средства могут включать как заемные средства, в которых отсутствует потребность Общества, так и недополученные заемные средства, в которых Общество нуждается*

Прочая информация по заемным средствам

Проценты по заемным средствам

Наименование	2019	2018
Включенные в стоимость инвестиционных активов проценты по заемным средствам, связанным с приобретением, сооружением или изготовлением инвестиционных активов, включая по заемным средствам, взятым на цели, не связанные с приобретением, сооружением или изготовлением инвестиционных активов	-	34 096
Проценты по заемным средствам, отнесенные на прочие расходы	153 657	67 341
Итого проценты, начисленные по заемным средствам	153 657	101 437
Доходы от временного использования заемных средств в качестве финансовых вложений		
в том числе:		
Доходы, учтенные при уменьшении расходов по займам, связанных с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива.		

Займы привлечены без обеспечений.

Дополнительные затраты по заемным средствам

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, составили 0 тыс. руб. и 4 562 тыс. руб. в 2019 и 2018 гг. соответственно. Из них суммы, отнесенные на прочие расходы, составили 0 тыс. руб. и 4 562 тыс. руб. в 2019 и 2018 гг. соответственно.

3.10.Кредиторская задолженность

Суммы поступившей кредиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашение» и «списание на финансовый результат» отражены за минусом кредиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

Для формирования отчетности, в отношении отражения НДС в составе сумм полученных авансов, применяется следующий подход:

Сумма начисленного к уплате в бюджет НДС не уменьшает величину кредиторской задолженности по полученным авансам, а отражается в активе баланса в составе прочих оборотных активов

Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период						Остаток на конец периода
			поступление			выбыло		перевод из долго- в кратко- срочную задолженно- сть	
			в результате хозяйствен- ных операций (сумма долга по сделке, операции)	принятые в результате реорганиза- ци и в форме присоеди- нени я	причитающие ся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
1	2	4	5	5а	6	7	8	9	10
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2019 г.	2 462 238	2 565 311	-	-	(2 457 881)	(172)	-	2 569 496
	за 2018 г.	3 193 004	2 462 238	x	-	(3 192 050)	(954)	-	2 462 238
поставщики и подрядчики	за 2019 г.	2 288 425	2 383 398	-	-	(2 288 423)	(2)	-	2 383 398
	за 2018 г.	2 566 525	2 288 425	-	-	(2 565 715)	(810)	-	2 288 425
по оплате труда перед персоналом	за 2019 г.	56 658	63 028	-	-	(56 658)	-	-	63 028
	за 2018 г.	50 815	56 658	-	-	(50 815)	-	-	56 658
зadолженность по налогам и сборам	за 2019 г.	33 974	34 817	-	-	(33 974)	-	-	34 817
	за 2018 г.	31 104	33 974	-	-	(31 104)	-	-	33 974
зadолженность по страховым взносам	за 2019 г.	26 165	27 970	-	-	(26 165)	-	-	27 970
	за 2018 г.	16 309	26 165	-	-	(16 309)	-	-	26 165
авансы полученные	за 2019 г.	44 208	46 636	-	-	(44 208)	-	-	46 636
	за 2018 г.	516 753	44 208	-	-	(516 753)	-	-	44 208
прочие кредиторы	за 2019 г.	12 808	9 462	-	-	(8 453)	(170)	-	13 647
	за 2018 г.	11 498	12 808	-	-	(11 354)	(144)	-	12 808
ИТОГО	за 2019 г.	2 462 238	2 565 311	-	-	(2 457 881)	(172)	x	2 569 496
	за 2018 г.	3 193 004	2 462 238	x	-	(3 192 050)	(954)	x	2 462 238

43

3.11.Налоги

Налог на добавленную стоимость

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 692 460 тыс.руб. (в 2018 году – 543 710 тыс.руб.). НДС по приобретенным ценностям составил 1 136 339 тыс.руб. (в 2018 году – 978 989 тыс.руб.).

По строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражены суммы НДС, которые контрагенты предъявили Организации к оплате при приобретении им товаров (работ, услуг), при этом Организация на конец отчетного периода не приняла их к вычету и не включила в стоимость приобретенных активов или в состав расходов.

По данной строке показываются суммы, по которым Организация предполагает произвести вычет или включение в стоимость сумм НДС в течение 12 месяцев после отчетной даты. 16 093 тыс.руб.

Налог на прибыль организации

Показатель условного дохода/расхода по налогу на прибыль за 2019 год составил 70 676 тыс. руб. (за 2018 год – 257 747 тыс. руб.).

Ставка налога на прибыль при расчете отложенных и постоянных налоговых активов и обязательств составляет 20%.

В бухгалтерском балансе Общества отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль отражены развернуто, соответственно в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Свернутая сумма постоянных налоговых активов (обязательств) приведена в Отчете о финансовых результатах справочно.

Информация об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах за 2019 год

Наименование	остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	219 093	78 022	68 456	228 659
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X			X
Отложенные налоговые активы	794 122	83 998	126 062	752 058
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X			X
Постоянные налоговые активы	X	1 194		X
Постоянные налоговые обязательства	X		25 917	X

Информация об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах за 2018 год

Наименование	остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	77 997	226 579	85 483	219 093
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X		702	X
Отложенные налоговые активы	873 420	143 677	222 975	794 122
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X			X
Постоянные налоговые активы	X	1 626		X
Постоянные налоговые обязательства	X		45 423	X

Информация о постоянных и временных разницах, повлекших корректировку условного дохода (расхода) по налогу на прибыль за 2019 год

Наименование	Остаток на начало периода	Возникло (начислено) за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
Налогооблагаемые временные разницы	1 095 465	390 110	342 280	1 143 295
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X			X
Вычитаемые временные разницы	3 970 610	419 990	630 310	3 760 290
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X			X
Отрицательные постоянные разницы	X	129 585	X	X
Положительные постоянные разницы	X	5 970	X	X

Информация о постоянных и временных разницах, повлекших корректировку условного дохода (расхода) по налогу на прибыль за 2018 год

Наименование	Остаток на начало периода	Возникло (начислено) за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
Налогооблагаемые временные разницы	389 985	1 132 895	427 415	1 095 465
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X			X

<i>периода</i>				
Вычитаемые временные разницы	4 367 100	718 385	1 114 875	3 970 610
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X			X
Отрицательные постоянные разницы	X	227 115	X	X
Положительные постоянные разницы	X	8 130	X	X

Доходы и расходы в составе строки 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах

Наименование	2019	2018
Оценочное налоговое обязательство по уплате налога на прибыль по неразрешенным разногласиям с налоговым органом		
Штрафные санкции за нарушение законодательства по налогу на прибыль	(8)	(135)
Сумма (списанных)/начисленных отложенных налоговых активов в результате уменьшения/увеличения ставки налога на прибыль с 2019 года	(1)	(682)
Сумма списанных/(начисленных) отложенных налоговых обязательств в результате уменьшения/увеличения ставки налога на прибыль с 2019 года		
Сумма списанных отложенных налоговых активов		
Сумма списанных отложенных налоговых обязательств		
Суммы к (доплате)/возврату налога на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие отчетные периоды	(73)	
Итого по строке 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах	(82)	(817)

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие налоги и сборы:

- налог на имущество – 79 891 тыс. руб.;
- транспортный налог – 615 тыс. руб.;
- земельный налог – 1 923 тыс. руб.;
- водный налог – 502 тыс. руб.

3.12. Оценочные обязательства

В таблице «Оценочные обязательства» суммы по графе 4 «Признано» включают величину созданных оценочных обязательств – 385 619 тыс. руб. (2018 г. – 318 731 тыс. руб.).

Суммы по графе 5 «Погашено» включают величину оценочных обязательств, списанных в счет кредиторской задолженности в отчетном периоде.

Оценочные обязательства

Наименование показателя	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
1	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	181 021	385 619	(323 740)	-	242 900
в том числе:					
резерв на предстоящую выплату отпусков	181 021	335 427	(322 740)		193 708
резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год		47 132			47 132
резерв на выплату вознаграждения за выполнение особо важного задания		2 060			2 060
Резерв финансовых ресурсов (ликвидация ЧС)		1 000	(1 000)		-

44

3.13. Условные обязательства

Судебные разбирательства

Общество является ответчиком в ряде судебных процессов. Однако, по мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества.

3.14. Государственная помощь

Наименование показателя		За 2019 г.		За 2018 г.	
1		2		3	
Получено бюджетных средств - всего		58 112		32 459	
в том числе:		58 112		32 459	
на текущие расходы					
на вложения во внеоборотные активы					
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
		3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	за 2019 г.				
	за 2018 г.				
в том числе:					
	за 2019 г.				
	за 2018 г.				

3.15. Выручка от продаж

Выручка Общества сформирована в связи с продажей готовой продукции, услуг по видам:

Наименование	2019	2018
Электрическая энергия всего, в том числе:	5 893 931	6 659 520
Выручка от реализации электроэнергии	1 764 054	1 420 935
Субсидия на возмещение выпадающих доходов	4 129 877	5 238 585
Тепловая энергия всего, в том числе:	1 604 125	1 510 152
Выручка от реализации теплоэнергии	1 604 125	1 510 152
Субсидия на возмещение выпадающих доходов		-
Прочая продукция промышленного характера всего, в том числе:	66 293	56 656
Выручка от реализации продукции	66 293	56 656
Субсидия на возмещение выпадающих доходов		-
Прочая продукция непромышленного характера	17 459	16 777
Итого выручка	7 581 808	8 243 105

3.16. Расходы по обычным видам деятельности

Себестоимость продаж Общества сформирована в связи с продажей готовой продукции, услуг по видам:

Наименование	За 2019 год	За 2018 год
Электрическая энергия	5 570 925	5 239 788
Тепловая энергия	1 732 129	1 557 856
Прочая продукция промышленного характера	68 652	62 815
Прочая продукция непромышленного характера	16 040	16 034
Итого себестоимость продаж	7 387 746	6 876 493

Информация о расходах по элементам затрат

Наименование показателя	За 2019 г.	За 2018 г.
1	2	3
Материальные затраты	4 286 069	4 198 691
Расходы на оплату труда	1 619 363	1 455 568
Отчисления на социальные нужды	406 851	379 770
Амортизация	195 417	151 184
Прочие затраты	880 046	691 280
ИТОГО по элементам	7 387 746	6 876 493
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-]))		
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])		
ИТОГО по обычным видам деятельности	7 387 746	6 876 493

Управленческие расходы в строке 2220 «Управленческие расходы» «Отчета о финансовых результатах» не отражаются, т.к. включены в себестоимость товаров, продукции, работ, услуг в результате распределения, предусмотренного учетной политикой и отражаются по строке 2120 Отчета. Сумма управленческих расходов в 2019 году составила 386 389 тыс.руб. (в 2018 году – 301 788 тыс.руб.).

3.17. Прочие доходы и прочие расходы

Наименование показателя	За 2019 год	За 2018 год
Прочие доходы:	444 129	219 033
Доходы от реализации и иного выбытия производственных основных фондов	90	330
Доходы от реализации и иного выбытия незавершенного строительства	0	4 800
Доходы от реализации и иного выбытия МПЗ	1 516	174
Доход в виде безвозмездно полученных активов	0	51
Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	2 315	354
Доходы и материалы, полученные от списания / ликвидации основных средств, незавершенного строительства	57	0
Доход от восстановления резервов, в том числе:	40 880	81 192

39

49

Резерва под обесценение активов	4 826	4 791
Резерва по сомнительной дебиторской задолженности	35 054	75 401
Прочих резервов	1 000	1 000
Доходы по признанным и присужденным санкциям	136 166	66 291
Доход от списания кредиторской задолженности	172	954
Государственные субсидии	236 225	54 892
Доходы прошлых лет	145	2 141
Доходы от возмещения убытков, причиненных ненадлежащим исполнением договорных отношений	15 099	
Прочие доходы	11 464	7 854
Прочие расходы	138 494	237 885
Расходы по реализации и иному выбытия производственных основных фондов, в том числе:	2 999	
Расходы по реализации и иному выбытию незавершенного строительства	0	5 664
Расходы по реализации и иному выбытию МПЗ	1 218	153
Затраты, произведенные в связи с получением, обслуживанием и сопровождением займов и кредитов	0	4 562
Убытки от недостач, порчи и хищений имущества, виновники которых не установлены	0	94 945
Расходы, связанные с созданием резервов, в том числе:	49 876	41 083
Резерва под обесценение активов	7 814	5 045
Резерва по сомнительной дебиторской задолженности	41 062	35 038
Прочих резервов	1 000	1 000
Расходы на организацию выпуска и обслуживание собственных акций	46	213
Расходы от списания дебиторской задолженности	996	222
Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам	1 690	675
Расходы на банковские услуги	1 398	1 469
Расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности	0	4 071
Убытки прошлых лет	553	3 388
Расходы на содержание объектов социально-культурной сферы за счет собственных средств Общества	37 658	35 188
Расходы на социальные мероприятия, в том числе:	28 578	27 882
Материальная помощь и другие социальные выплаты	19 916	21 902
Расходы на благотворительные цели	1 996	0
Взносы по добровольному медицинскому и пенсионному страхованию в пользу физических лиц не списочного состава	304	299
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий, отдыха, развлечений, иных социальных мероприятий	1 449	1 244
Прочие расходы на социальные мероприятия	4 913	4 437
Членские взносы, вступительные и прочие взносы	1 200	1 200
Прочие расходы	12 282	17 170

Прочие доходы и расходы отражаются в отчете о финансовых результатах развернуто.

3.18. Прибыль (убыток) на акцию

Наименование показателя	2019	2018
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	257 825	986 609
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	161 586	161 586
Базовая прибыль на акцию, тыс. руб. (строка 2900 отчета о финансовых результатах)	1,60	6,11

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась в связи с отсутствием факторов, дающих разводняющий эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

3.19. Связанные стороны

Основное общество и преобладающие общества

Общество контролируется ПАО «РусГидро», которому принадлежит 97,9024% акций и входит в группу ПАО «РусГидро», состоящую из ПАО «РусГидро и его дочерних и зависимых обществ. Конечной головной организацией группы связанных сторон, в которую входит Общество, является ПАО «РусГидро».

Информация о связанных сторонах ПАО «РусГидро» приведена на официальном сайте компании по адресу: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>.

Состав дочерних и зависимых обществ, лиц входящих в ключевой управленческий персонал (члены совета директоров и члены правления/Исполнительный орган) приведен в 1 разделе данных пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Продажи связанным сторонам

Наименование	2019	2018
Конечная головная организация		
	-	-
Головная организация		
ПАО «РусГидро»	-	-
Другие связанные стороны		
ПАО «Магаданэнерго»		4
АО "Транспортная компания РусГидро"	122	193
ПАО «Якутскэнерго»	240 862	58 249
ПАО «Передвижная энергетика»	16	
АО «Магаданэнергоремонт»	12	

Продажа готовой продукции и оказание услуг связанным сторонам осуществлялись Обществом по рыночным ценам в 2019 и 2018 гг.

Продажа электроэнергии связанным сторонам осуществлялись Обществом по утвержденным тарифам РЭК в 2019 и 2018 гг.

Закупки у связанных сторон

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

Наименование	2019	2018
Конечная головная организация		
	-	-
Головная организация		
ПАО «РусГидро»	-	-
Другие связанные стороны		
ПАО «Магаданэнерго»	3 102	2 878
ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева АО	1 007	
Дальневосточная генерирующая компания АО	237	515
Дальэнерготехкомплект АО		936
Магаданэнергоремонт АО	30	26
РАО ЭС Востока ПАО		1
РусГидро ИТ сервис ООО	5 391	6 798
РусГидро Снабжение АО	2 512	3 113
ТК РусГидро АО	16 159	9 913
Хабаровская энерготехнологическая компания АО	21 380	1 016
Ленгидропроект АО	162 063	362 326
УК ГидроОГК АО	63 108	20 053
Якутскэнерго ПАО	163	82

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

В 2019 году Обществом получен от ПАО «РусГидро» на расчетный счет заём на общую сумму 234 847 тыс. руб.; начислено процентов на общую сумму 83 182 тыс. руб. Задолженность в течение отчетного периода погашалась (заём 493 088 тыс. руб., проценты 57 951 тыс. руб.). В 2019 году от ПАО «РусГидро» на расчетный счет по договору купли-продажи акций получено 547 412 тыс. руб., по договору о предоставлении взноса в уставный капитал АО «Чукотэнерго» получено 7 000 000 тыс. руб.

В 2018 году Обществом получен от ПАО «РусГидро» на расчетный счет заём на общую сумму 441 763 тыс. руб.; начислено процентов на общую сумму 58 545 тыс. руб. Задолженность в течение отчетного периода не погашалась.

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

Состояние расчетов со связанными сторонами

Наименование	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12. 2019	31.12. 2018	31.12. 2017	31.12. 2019	31.12. 2018	31.12. 2017
Конечная головная организация						
Головная организация						
ПАО «РусГидро»				1 271 432	1 504 442	1 004 134
Другие связанные стороны						
АО «Сахаэнерго»				15	19	23 917
ПАО «РАО Энергетические системы Востока»						
АО «Дальэнерготехкомплект»					-	4 992
ООО «РусГидро ИТ Сервис»				789	418	671
АО "Хабаровская энерготехнологическая компания"	1 505			2 476		198
ПАО «Магаданэнергоремонт»					21	306
АО «Восток-Финанс»						
АО "ТК РусГидро"		50	80			
АО "Дальневосточная генерирующая компания"			25			
АО «РусГидро Снабжение»					323	30
АО «Ленгидропроект»	7 189	14 842		9 689	37 554	
АО «УК ГидроОГК»		3 338		9 380		
ПАО «Якутскэнерго»	10 389	3 093				

На 31.12.2019 резерв по сомнительным долгам связанных сторон не создавался.

Денежные потоки по операциям со связанными сторонами

Наименование	Поступления		Платежи	
	2019	2018	2019	2018
Конечная головная организация:				
Головная организация:				
ПАО «РусГидро»	7 782 259	441 763	551 040	-
Другие связанные стороны				
ПАО «Магаданэнерго»	-	-	3 102	2 878
Транспортная компания РусГидро АО	165	225	16 159	9 913

Наименование	Поступления		Платежи	
	2019	2018	2019	2018
Сахаэнерго АО			167	85
Якутскэнерго ПАО	227 189	35 379		
Хабаровская энерготехнологическая компания АО			20 571	1 390
Магаданэнергоремонт АО	12		48	268
ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева АО			1 007	
Передвижная энергетика ПАО	16			
Дальневосточная генерирующая компания АО	4		240	494
Дальневосточная энергетическая компания ПАО				
Дальэнерготехкомплект АО				5 165
РАО ЭС Востока ПАО				1
РусГидро ИТ сервис ООО			5 088	7 013
РусГидро Снабжение АО			2 785	2 864
Ленгидропроект АО			178 906	343 078
УК ГидроОГК АО			52 462	22 881

В отчетном периоде все денежные потоки между Обществом и связанными сторонами приходились на текущие операции.

Вознаграждения основному управленческому персоналу

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

а) В 2019 г. Общество начислило генеральному директору, членам Совета директоров, Правления Общества краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии), платежи в пользу основного управленческого персонала) на общую сумму 32 851 тыс. руб. (2018 г. – 38 569 тыс. руб.), включая НДФЛ и страховые взносы.

3.20.Обеспечения обязательств и платежей

Наименование показателя	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.
Полученные - всего	133 892	-	178 212
в том числе:			
Гарантии	133 892	-	178 212
АО "Газаппарат"	-	-	7 697
ООО "Норд-Даймонд"	-	-	169 454
ООО "ПРЕОРА"	-	-	1 061
ООО "РеманСервис"	31 095	-	-
ООО «Теплоэнергосервис ДКМ»	102 796	-	-
Выданные - всего	225 474	-	300 090
в том числе:			
Гарантии	225 474	-	300 090
Межрайонная инспекция ФНС России №1 по Чукотскому АО	225 474	-	300 090

3.21. События после отчетной даты

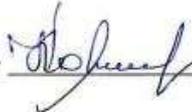
На момент составления бухгалтерской отчетности Общество не владеет информацией о фактах хозяйственной деятельности, которые имели место в период между отчетной датой и подписания отчетности и которые оказали бы существенное влияние на финансовое состояние организации.

3.22. Информация о прекращаемой деятельности

В течение 2019 года Обществом обеспечено продолжение и развитие всех направлений деятельности. Ни один из видов деятельности, осуществляемых Обществом в предыдущие отчетные периоды, не прекращался.

3.23. Информация по непрерывности деятельности

Общество будет продолжать свою непрерывную финансово-хозяйственную деятельность в течение 12 месяцев года, следующего за отчетным, и не имеет намерения или потребности в ликвидации, прекращении финансово-хозяйственной деятельности или обращении за защитой от кредиторов; активы и обязательства учитываются на том основании, что Общество сможет выполнить свои обязательства и реализовать свои активы в ходе своей деятельности. Обществом заключены договоры на закупку товаров с основными поставщиками на следующий календарный год и оформлены договоры на реализацию продукции в течение следующего календарного года.

И. о. генерального директора АО «Чукотэнерго»  Колмогорова Е. В.

Главный бухгалтер АО «Чукотэнерго»  Кравченко С.П.

Дата 21 января 2020 года



Приложение А – Информация по сегментам

Информация по сегментам в индивидуальной отчетности по РСБУ не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является реализация электрической энергии потребителям на розничных рынках, продажа которых составляет 99,9% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют ни вместе, ни по отдельности отдельных отчетных сегментов.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

Информация по операционным сегментам раскрывается в консолидированной финансовой отчетности Общества по МСФО материнской компании ПАО «РусГидро».

Приложение В – Информация о рисках хозяйственной деятельности

Риски технологического характера

Определяются фактическим моральным и физическим износом оборудования, рисками в результате неправильных, ошибочных действий персонала и рисками от действий третьих лиц.

Риски природно – климатического и географического характера

Особенности климата и географическое положение генерирующих мощностей и сетей в суровых климатических условиях предъявляют более высокие требования к надежности работы оборудования, действиям персонала. Сложная логистика поставок материально – технических ресурсов, связанная с сезонными условиями (ограниченный период морской навигации) и недостаточным развитием транспортной сети (автомобильных дорог).

Тарифные риски

Связанные с государственным регулированием тарифов (на тепловую и электрическую энергию, теплоноситель, техническую воду, технологическое присоединение к электрическим сетям Общества). В связи с политикой государства, проводимой в направлении сдерживания роста тарифов на продукцию (работы, услуги) естественных монополий, существуют риски установления регулятором (Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа) тарифов ниже экономически обоснованных уровней.

Процентные риски

Связанные с вероятностью уменьшения нормы прибыли при изменении процентной ставки по размещенным Обществом денежным средствам. Основным источником процентного риска для Общества являются операции по размещению временно свободных денежных средств на счетах в банках. В целях снижения процентного риска и увеличения доходов, получаемых от размещения временно свободных денежных средств, Общество заключает договоры с банками на условиях недопущения снижения ставки по минимальному неснижаемому остатку в одностороннем порядке, размещает временно свободные денежные средства на максимальные сроки, продолжительность которых зависит от необходимости платежей Общества по своим обязательствам

Кредитные риски

Общество подвержено кредитному риску, а именно риску того, что Общество понесёт убыток вследствие того, что контрагенты Общества не смогут исполнить свои обязательства перед ним. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Обществом товаров, продукции, работ и услуг на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникает дебиторская задолженность.

Руководство Общества проводит анализ по срокам задержки платежей дебиторской задолженности по основной деятельности и отслеживает

пропросроченные остатки дебиторской задолженности с целью их своевременного резервирования.

Риск влияния инфляции

Увеличение темпов роста инфляции может привести к потере реальной стоимости дебиторской задолженности, увеличению процентов к уплате по заемным средствам, увеличению себестоимости услуг из-за увеличения цены на транспортные услуги, топливо и рост заработной платы.

Сокращение платежеспособности потребителей

Данный риск может представлять собой следующую динамику негативных последствий: в результате неплатежей клиентов Общество не будет иметь возможности своевременно и в полном объеме рассчитываться за покупную электроэнергию и топливо. Для покрытия дефицита средств Общество вынуждено будет привлекать кредиты, что повлечет за собой увеличение затрат, связанных с выплатой процентов по кредитам, и негативно отразится на финансовом результате Общества. Кроме того, рост дебиторской задолженности (из-за неплатежей клиентов) и рост кредиторской задолженности (из-за увеличения кредитов) может привести к ухудшению финансового состояния Общества.

Риск ликвидности

Риск ликвидности для Общества может состоять в том, что Группа будет не в состоянии расплатиться по своим обязательствам при наступлении срока их погашения. Управление риском ликвидности заключается в поддержании достаточных остатков денежных средств, обеспечении надежного доступа к кредитным ресурсам и способностью контролировать рыночную позицию. Руководство Общества принимает последовательные меры по реструктуризации имеющейся задолженности и привлечению дополнительного внешнего финансирования.

Сокращение клиентской базы

Этот риск может привести к дезорганизации работы Общества, что, в свою очередь, скажется на финансово-экономическом положении и будет иметь негативные последствия в виде сокращения объемов сбыта (реализации) электроэнергии и снижения прибыли. В последнее время и на ближайшую перспективу клиентская база Общества довольно стабильна. В дальнейшем в связи с завершением отработки россыпных и рудных месторождений при отсутствии ввода в эксплуатацию новых объектов число крупных потребителей электроэнергии неизбежно сократится.

Реализация указанных рисков может причинить значительный вред имущественным интересам общества и повлечь за собой снижение производственных и экономических показателей деятельности.

Сбытовые риски

Выражаются в завышении основными потребителями планируемых объемов потребления при формировании сводного баланса, что приводит к занижению

среднего тарифа для всех групп потребителей. Выбор потребителями основной группы, тарифов, дифференцированных по зонам суток и ограничивающих потребление по дневному тарифу за счет работы выработки электроэнергии собственными ДЭС, приводит к снижению среднего тарифа и как следствие, к уменьшению выручки Общества. Отсутствие рычагов воздействия на потребителей за превышение планируемых объемов потребления, как объему потребления, так и по заявленной мощности.

Правовые риски.

Изменение валютного и таможенного законодательства в меньшей степени влияет на Общество в связи с отсутствием потребителей продукции и поставщиков за пределами Российской Федерации, нежели изменение налогового законодательства. АО «Чукотэнерго» в своей работе руководствуется налоговым законодательством Российской Федерации. Считаем ситуацию с изменением налогового законодательства стабильной в рамках сложившейся экономической ситуации в стране.

АО «Чукотэнерго»
наименование организации

Приложение № 3
к Приказу Министрства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 124н)

ПОЯСНЕНИЯ

к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах по состоянию на 31 декабря 2019 г.

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Период	На начало года		поступило	Изменения за период						На конец периода		
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		в том числе		выбыло		начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
					принятые в результате реорганизации и присоединения первоначальная	принятые в результате реорганизации и присоединения накопленная	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
1	2	4	5	6	6а	6б	7	8	9	11	12	13	14
Нематериальные активы - всего	за 2019 г.	195	(39)	9 490	-	-	-	-	(78)	-	-	9 685	(117)
	за 2018 г.	-	-	195	X	X	-	-	(39)	-	-	195	(39)
в том числе:	за 2019 г.	195	(39)	-	-	-	-	-	(78)	-	-	195	(117)
Сайт АО «Чукотэнерго»	за 2018 г.	-	-	195	-	-	-	-	(39)	-	-	195	(39)
Программа для мониторинга и прогнозирования технического состояния плотин мерзлого типа	за 2019 г.	-	-	9 400	-	-	-	-	-	-	-	9 400	-
	за 2018 г.	-	-	-	x	x	-	-	-	-	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
1	3	4	5
Всего	-	-	-
в том числе:			
патенты	-	-	-
товарные знаки	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			На конец периода	
		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
					первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	за 2019 г.								
	за 2018 г.								

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	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	
1	2	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	за 2019 г.		9 490		(9 490)	
	за 2018 г.					
в том числе: Программа для мониторинга и прогнозирования технического состояния плотин мерзлого типа	за 2019 г.		9 490		(9 490)	
	за 2018 г.					
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	за 2019 г.					
	за 2018 г.	195			(195)	
в том числе: Сайт АО «Чукотэнерго»	за 2019 г.					
	за 2018 г.	195			(195)	

69

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года		поступило	Изменения за период						На конец периода		
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		в том числе		амбисю объектов		начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
					перевод из доходных вложений (перевод в доходные вложения) первоначальная	перевод из доходных вложений (перевод в доходные вложения) накопленная	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
1	2	4	5	6	6а	6б	7	8	9	10	11	12	13
Основные средства (без учета доходных вложений и материальные ценности) - всего	за 2019 г.	10 365 447	(5 937 170)	213 243	-	-	(34 090)	31 091	(201 555)	-	-	10 544 600	(6 107 634)
	за 2018 г.	9 661 976	(5 783 198)	704 656	-	-	(1 185)	1 185	(155 157)	-	-	10 365 447	(5 937 170)
в том числе:	за 2019 г.	6 792 902	(3 670 900)	31 206			(28 637)	25 692	(82 220)			6 795 473	(3 727 428)
здания	за 2018 г.	6 724 025	(3 587 153)	68 877					(83 747)			6 792 902	(3 670 900)
сооружения	за 2019 г.	1 217 526	(645 216)	69 468			(2 968)	2 968	(38 658)			1 284 026	(680 906)
	за 2018 г.	1 032 186	(621 037)	185 378			(38)	38	(24 217)			1 217 526	(645 216)
машины и оборудование	за 2019 г.	2 221 996	(1 527 296)	66 520			(734)	734	(68 990)			2 287 782	(1 595 561)
	за 2018 г.	1 787 785	(1 488 739)	434 311			(100)	100	(38 657)			2 221 996	(1 527 296)
транспортные средства	за 2019 г.	124 395	(89 655)	46 047			(1 636)	1 636	(10 982)			168 806	(99 001)
	за 2018 г.	110 273	(82 742)	15 164			(1 042)	1 042	(7 955)			124 395	(89 655)
многолетные насаждения	за 2019 г.	-	-	-								-	-
	за 2018 г.	-	-	-								-	-
производственный и хозяйственный инвентарь	за 2019 г.	5 804	(3 884)	490			(115)	61	(475)			5 689	(4 296)
	за 2018 г.	5 319	(3 420)	-			(5)	5	(469)			5 804	(3 884)
земельные участки и объекты природопользования	за 2019 г.	2 056	-	105								2 056	-
	за 2018 г.	1 951	-	-								2 056	-
другие виды основных средств	за 2019 г.	768	(219)	-					(223)			768	(442)
	за 2018 г.	437	(107)	331					(117)			768	(219)

62

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
			затраты за период	в том числе принятые в результате реорганизации в форме присоединения	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость (в т.ч. * передачи оборудования и	
1	2	4	5	5а	6	7	8
Незавершенное строительство и исполненные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	за 2019 г.	513 840	523 367	-	-	(247 708)	789 499
	за 2018 г.	188 910	1 061 240	-	-	(735 410)	513 840
в том числе:	за 2019 г.						-
приобретение земельных участков	за 2018 г.		106			(106)	-
приобретение отдельных объектов ОС, не требующих монтажа	за 2019 г.	12 417	79 556			(84 435)	7 518
	за 2018 г.		73 146			(60 729)	12 417
исполненные строительством объекты:	за 2019 г.						-
	за 2018 г.						-
строительство, достройка, дооборудование, реконструкция	за 2019 г.	488 144	401 667			(128 789)	761 022
	за 2018 г.	180 355	951 585			(645 796)	488 144
прочие	за 2019 г.						-
	за 2018 г.						-
оборудование к установке	за 2019 г.	13 279	42 144			(34 464)	20 989
	за 2018 г.	7 655	36 403			(30 779)	13 279

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
1	2	3	4
Передаваемые в аренду основные средства, числящиеся на балансе	36 848	36 782	35 235
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	3 641 035	3 641 709	3 640 827
Основные средства, переведенные на консервацию	432	31 783	51 209

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		поступило	Изменения за период							На конец периода		
		первоначальная стоимость	накопленная корректировка		в том числе принятые в результате реорганизации в форме присоединения	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведенно первоначальную стоимость до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убыток от обесценения)	перевод из долгосрочных финансовых вложений в краткосрочные финансовые вложения		курсовая разница	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка			первоначальная стоимость	накопленная корректировка			
1	2	4	5	6	6а	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Долгосрочные - всего	за 2019 г.	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10	-
	за 2018 г.	10	-	-	x	-	-	-	-	-	-	-	10	-
в том числе: инвестиции в дочерние общества	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	-	-	-
	за 2018 г.	-	-	-	x	-	-	-	-	x	x	-	-	-
инвестиции в зависимые общества	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	-	-	-
	за 2018 г.	-	-	-	x	-	-	-	-	x	x	-	-	-
инвестиции в другие организации	за 2019 г.	10	-	-	-	-	-	-	-	x	x	-	10	-
	за 2018 г.	10	-	-	x	-	-	-	-	x	x	-	10	-
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2018 г.	-	-	-	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2018 г.	-	-	-	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	за 2019 г.	-	-	-	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2018 г.	-	-	-	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2018 г.	-	-	-	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2018 г.	-	-	-	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - ИТОГО	за 2019 г.	10	-	-	-	-	-	-	-	x	x	-	10	-
	за 2018 г.	10	-	-	x	-	-	-	-	x	x	-	10	-

69

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Период	На начало года		поступления и затраты	в том числе принятые в результате реорганизации в форме присоединения	Изменения за период		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	На конец периода	
		себестоимость	величина резерва под снижение стоимости			выбыло	резерв под снижение стоимости			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
1	2	4	5	6	ба	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего, в том числе:	на 2019 г.	1 613 888	(13 225)	2 405 617	-	(1 924 853)	4 826	(7 815)	-	2 094 652	(16 214)
	на 2018 г.	1 882 512	(12 971)	1 607 521	х	(1 876 145)	4 791	(5 045)	-	1 613 888	(13 225)
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	на 2019 г.	1 613 207	(13 225)	2 396 722	-	(1 917 680)	4 826	(7 815)	-	2 092 249	(16 214)
	на 2018 г.	1 881 794	(12 971)	1 602 682	х	(1 871 269)	4 791	(5 045)	-	1 613 207	(13 225)
сырье и материалы	на 2019 г.	166 852	(6 424)	125 646	-	(74 272)	1 444	(4 675)	-	218 226	(9 655)
	на 2018 г.	119 736	(6 859)	103 074	-	(55 958)	1 837	(1 602)	-	166 852	(6 424)
топливо	на 2019 г.	1 143 036	-	1 987 894	-	(1 673 238)	-	-	-	1 457 692	-
	на 2018 г.	1 511 835	-	1 296 760	-	(1 665 559)	-	-	-	1 143 036	-
запасные части	на 2019 г.	148 775	(6 381)	70 677	-	(32 228)	3 156	(3 848)	-	187 224	(6 073)
	на 2018 г.	123 695	(5 086)	53 678	-	(28 598)	1 922	(3 217)	-	148 775	(6 381)
специальная оснастка и специальная одежда	на 2019 г.	40 357	-	24 421	-	(12 182)	-	-	-	52 596	-
	на 2018 г.	29 073	(74)	22 698	-	(11 414)	74	-	-	40 357	-
ОС, учтенные в составе материалов	на 2019 г.	9 847	-	18 025	-	(11 454)	-	-	-	16 418	-
	на 2018 г.	6 468	-	13 459	-	(10 080)	-	-	-	9 847	-
строительные материалы	на 2019 г.	34 266	(72)	42 487	-	(15 165)	-	(212)	-	61 588	(284)
	на 2018 г.	27 045	(72)	21 386	-	(14 165)	-	-	-	34 266	(72)
прочие материалы	на 2019 г.	70 074	(348)	127 572	-	(99 141)	226	(80)	-	98 505	(202)
	на 2018 г.	63 942	(1 080)	91 627	-	(85 495)	938	(226)	-	70 074	(348)
готовая продукция и товары для перепродажи	на 2019 г.	293	-	5 744	-	(4 521)	-	-	-	1 516	-
	на 2018 г.	404	-	2 798	-	(2 909)	-	-	-	293	-
расходы будущих периодов	на 2019 г.	388	-	3 151	-	(2 652)	-	-	-	887	-
	на 2018 г.	314	-	2 041	-	(1 967)	-	-	-	388	-

83

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода		
		учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по смене операции)	поступление	принятые в результате реорганизации и формы присоединения	применошнесл проценты, штрафы в валюте начисления	погашение	выбыло	восста-новление резерва	перенос из долго-срочную задолженность	создание резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора
1	2	4	5	6	6а	7	8	9	10	11	11.1.	12	13
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2019 г.	1 737 128	(35 037)	1 689 094	-	-	(1 705 155)	(996)	35 054	-	(41 062)	1 720 071	(41 045)
	за 2018 г.	974 336	(79 928)	1 720 728	x	-	(957 714)	(222)	79 928	-	(35 037)	1 737 128	(35 037)
в том числе:	за 2019 г.	1 367 756	(35 037)	1 304 793	-	-	(1 348 640)	-	35 054	-	(41 062)	1 323 909	(41 045)
	за 2018 г.	582 156	(79 453)	1 339 052	-	-	(373 452)	-	79 453	-	(35 037)	1 367 756	(35 037)
исполнители и заказчики	за 2019 г.	44 813	-	130 656	-	-	(38 650)	(469)	-	-	-	136 350	-
	за 2018 г.	169 065	(222)	42 554	-	-	(157 664)	(142)	222	-	-	44 813	-
поставщикам по капитальному строительству	за 2019 г.	25 994	-	99 561	-	-	(25 994)	-	-	-	-	99 561	-
	за 2018 г.	146 308	-	25 994	-	-	(146 308)	-	-	-	-	25 994	-
поставщикам ОС, оборудования и прочих ВНА	за 2019 г.	3 803	-	218	-	-	(3 803)	-	-	-	-	218	-
	за 2018 г.	7 832	(82)	3 803	-	-	(7 832)	-	82	-	-	3 803	-
прочие дебиторы	за 2019 г.	324 559	-	253 645	-	-	(317 865)	(527)	-	-	-	259 812	-
	за 2018 г.	232 115	(253)	319 122	-	-	(226 598)	(80)	253	-	-	324 559	-
ИТОГО	за 2019 г.	1 737 128	(35 037)	1 689 094	-	-	(1 705 155)	(996)	35 054	x	(41 062)	1 720 071	(41 045)
	за 2018 г.	974 336	(79 928)	1 720 728	x	-	(957 714)	(222)	79 928	x	(35 037)	1 737 128	(35 037)

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период						Остаток на конец периода
			поступление			выбыло			
			в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	привлечение в результате реорганизации в форме присоединения	примитивные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	перевод из долго- в кратко-срочную задолженность	
1	2	3	4а	5	6	7	8	9	10
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2019 г.	2 462 238	2 565 311	-	-	(2 457 881)	(172)	-	2 569 496
	за 2018 г.	3 193 004	2 462 238	x	-	(3 192 059)	(954)	-	2 462 238
поставщики и подрядчики	за 2019 г.	2 288 425	2 383 398	-	-	(2 288 423)	(2)	-	2 383 398
	за 2018 г.	2 566 525	2 288 425	-	-	(2 565 715)	(810)	-	2 288 425
по оплате труда перед персоналом	за 2019 г.	56 658	61 028	-	-	(56 658)	-	-	63 028
	за 2018 г.	50 815	56 658	-	-	(50 815)	-	-	56 658
задолженность по налогам и сборам	за 2019 г.	33 974	34 817	-	-	(33 974)	-	-	34 817
	за 2018 г.	31 104	33 974	-	-	(31 104)	-	-	33 974
задолженность по страховым взносам	за 2019 г.	26 165	27 970	-	-	(26 165)	-	-	27 970
	за 2018 г.	16 309	26 165	-	-	(16 309)	-	-	26 165
авансы полученные	за 2019 г.	44 208	46 636	-	-	(44 208)	-	-	46 636
	за 2018 г.	516 753	44 208	-	-	(516 753)	-	-	44 208
прочие кредиторы	за 2019 г.	12 808	9 462	-	-	(8 453)	(170)	-	13 647
	за 2018 г.	11 498	12 808	-	-	(11 354)	(144)	-	13 808
ИТОГО	за 2019 г.	2 462 238	2 565 311	-	-	(2 457 881)	(172)	x	2 569 496
	за 2018 г.	3 193 004	2 462 238	x	-	(3 192 059)	(954)	x	2 462 238

6. Затраты на производство

Наименование показателя	За 2019 г.	За 2018 г.
1	2	3
Материальные затраты	4 286 069	4 198 691
Расходы на оплату труда	1 619 363	1 455 568
Отчисления на социальные нужды	406 851	379 770
Амортизация	195 417	151 184
Прочие затраты	880 046	691 280
ИТОГО по элементам	7 387 746	6 876 493
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):		
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])		
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])		
ИТОГО по обычным видам деятельности	7 387 746	6 876 493

49

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
1	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	181 021	385 619	(323 740)	-	242 900
в том числе:					
резерв на предстоящую выплату отпусков	181 021	335 427	(322 740)		193 708
резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год		47 132			47 132
резерв на выплату вознаграждения за выполнение особо важного задания		2 060			2 060
Резерв финансовых ресурсов (ликвидация ЧС)		1 000	(1 000)		-

89

9. Государственная помощь

Наименование показателя	За 2019 г.		За 2018 г.	
1	3	4	5	6
Получено бюджетных средств - всего	58 112		32 459	
в том числе:				
на текущие расходы	58 112		32 459	
на вложения во внеоборотные активы				
Бюджетные кредиты - всего	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
	3	4	5	6
	за 2019 г.	-	-	-
	за 2018 г.	-	-	-
	в том числе:			
	за 2019 г.	-	-	-
	за 2018 г.	-	-	-

И. о. генерального директора

[Подпись]
подпись

Е. В. Колмогорова
И.О. Фамилия

Главный бухгалтер:

[Подпись]
подпись

С. П. Кравченко
И.О. Фамилия

21.01.2020
дата



69

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

**Общему собранию
акционеров/участников
АО «Чукотэнерго»**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии АО «Чукотэнерго»
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «Чукотэнерго» за 2019 год**

г. Хабаровск

13 марта 2020 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «Чукотэнерго» (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «Чукотэнерго» от 05.02.2020 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «Чукотэнерго» (далее – Общество) за период с 01.01.2019 года по 31.12.2019 года (далее – Ревизионная проверка).

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров, представление достоверной финансовой отчетности несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2019 год не содержит существенных искажений.

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По мнению Ревизионной комиссии Общества, с учетом заключения Аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность) Общества за 2019 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2019 года по 31.12.2019 года включительно.

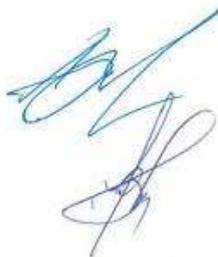
Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности годовой бухгалтерской отчетности, Ревизионная комиссия обращает внимание на информацию, оказывающую негативное влияние на деятельность Общества:

1. У Ревизионной комиссии отсутствуют достаточные доказательства того, что балансовая стоимость основных средств по состоянию на 31.12.2019 в размере 5 226 465 тыс. руб., подлежащих учету по текущей (восстановительной) стоимости в соответствии с учетной политикой Общества, существенно не отличается от их фактической текущей (восстановительной) стоимости, и, как следствие, отсутствует необходимость проведения переоценки объектов основных средств, так как Обществом не представлены документы/информация, подтверждающие проведение соответствующего анализа. Последняя переоценка основных средств по группе Здания проводилась на 31.12.2013, переоценка основных средств по состоянию на 31.12.2019 в Обществе не проводилась. Как следствие, у Ревизионной комиссии отсутствует возможность определить, необходимы ли какие-либо корректировки стоимости основных средств.

Заключение Ревизионной комиссии АО «Чукотэнерго» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «Чукотэнерго» за 2019 год утверждено решением Ревизионной комиссии АО «Чукотэнерго» от 13.03.2020 года (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «Чукотэнерго» от 13.03.2020 № 3).

Председатель
Ревизионной комиссии
АО «Чукотэнерго»



А.И. Слободин

Член Ревизионной комиссии
АО «Чукотэнерго»



И.В. Плис

Член Ревизионной комиссии
АО «Чукотэнерго»



Т.Ю. Пятигорец

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. СДЕЛКИ ОБЩЕСТВА

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобренного сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
В отчетном году крупные сделки Обществом не совершались.				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
1	№ 2-19 от 26.02.2019	<p>Стороны договора: Заемщик – АО «Чукотэнерго»; Займодавец – ПАО «РусГидро».</p> <p>Предмет Договора: Займодавец передает в собственность Заемщику денежные средства (Сумму займа), а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу Сумму Займа.</p> <p>Сумма Займа: 211 740 000 (двести одиннадцать миллионов семьсот сорок тысяч) рублей 00 копеек.</p> <p>Срок возврата займа: График погашения суммы займа устанавливается Сторонами в срок до 01.03.2020 путем заключения дополнительного соглашения к Договору.</p> <p>До установления графика погашения займа – до востребования, в течение 5 рабочих дней с момента доставки Заемщику уведомления Займодавца о возврате займа, но не позднее 28.12.2027.</p> <p>Процентная ставка за пользование займом: 0% годовых.</p> <p>Целевое использование займа: пополнение оборонных средств для обеспечения финансирования расходов по подготовке проектной документации по проекту «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино» (этап строительства № 2).</p> <p>Условия предоставления займа: невозобновляемыми траншами на основании заявки Заемщика.</p> <p>Условия досрочного займа: Заемщик имеет право досрочно полностью или частично возвратить заем.</p> <p>Заинтересованные лица и основания их заинтересованности: ПАО «РусГидро», являющееся контролирующим лицом АО «Чукотэнерго», является стороной сделки.</p>	211 740 000 руб.	Контролирующее лицо АО «Чукотэнерго» - ПАО «РусГидро»

<p>2</p>	<p>№ 2-19 от 26.02.2019</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик - АО «Чукотэнерго»; Подрядчик - АО «Ленгидропроект». Предмет Договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика в соответствии с техническим заданием выполнить работы по разработке проектной документации «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино» (этап строительства №2) (далее – «Работы»), а также сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется создать Подрядчику указанные в договоре условия для выполнения Работ, принять результат работ и уплатить цену договора. В состав Работ входят: - выполнение инженерных изысканий; - получение и оформление исходно-разрешительной документации, включая работы по оформлению прав Заказчика на земельные участки, необходимые для строительства; - разработка проектной документации; - сопровождение получения положительного заключения государственной экспертизы в отношении проектной документации и результатов инженерных изысканий в организации по проведению государственной экспертизы; - сопровождение проведения проверки достоверности определения сметной стоимости строительства / реконструкции объекта капитального строительства в организации по проведению государственной экспертизы. Цена Договора: 154 435 905 (Сто пятьдесят четыре миллиона четыреста тридцать пять тысяч девятьсот пять) рублей 00 копеек, без учета НДС, при этом НДС исчисляется дополнительно по ставке, установленной ст.164 Налогового кодекса РФ. Сроки выполнения работ: с даты, следующей за датой заключения Договора по 31.08.2019.</p>	<p>154 435 905 руб.</p>	<p>контролирующее лицо АО «Чукотэнерго» - ПАО «РусГидро» (косвенный контроль), являющееся также контролирующим лицом стороны в сделке - АО «Ленгидропроект» (прямой контроль).</p>
<p>3</p>	<p>№ 3-19 от 15.03.2019</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик - АО «Чукотэнерго»; Исполнитель - АО «ХЭТК». Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать Заказчику информационно-аналитические услуги по оценке технического состояния основного оборудования ТЭС (энергетические котлы, паровые и газовые турбоагрегаты, ГТУ, турбогенераторы, силовые трансформаторы и автотрансформаторы классом напряжения 35 кВ и выше) АО «Чукотэнерго», а Заказчик обязуется принять их и оплатить в соответствии с условиями Договора. Цена Договора: 9 532 113 (девять миллионов пятьсот тридцать две тысячи сто тринадцать) рублей 60 копеек, в том числе НДС (20%) 1 588 685 (один миллион пятьсот восемьдесят восемь тысяч шестьсот восемьдесят пять) рублей 60 копеек. Срок оказания услуг: Начало оказания услуг: с момента заключения Договора, окончание: не позднее 31.12.2019. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.10.2018.</p>	<p>9 532 113,60 руб.</p>	<p>контролирующее лицо АО «Чукотэнерго» - ПАО «РусГидро» (косвенный контроль), являющееся также контролирующим лицом стороны в сделке - АО «Ленгидропроект» (прямой контроль).</p>

4	№ 5-19 от 15.03.2019	<p>Стороны Договора: Заказчик - АО «Чукотэнерго»; Исполнитель - АО «ХЭТК».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по определению индекса технического состояния оборудования АО «Чукотэнерго», включая услуги проведения испытаний и диагностики оборудования АО «Чукотэнерго» для определения всех параметров, необходимых для расчета индекса технического состояния оборудования, а Заказчик обязуется принять их и оплатить, в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Цена Договора: 12 844 486 (двенадцать миллионов восемьсот сорок четыре тысячи четыреста восемьдесят шесть) рублей 02 копейки, в том числе НДС (20%) 2 140 747 (два миллиона сто сорок тысяч семьсот сорок семь) рублей 67 копеек.</p> <p>Определяется в соответствии с пунктом 1 настоящего решения.</p> <p>Срок оказания услуг: Начало оказания услуг: с момента заключения Договора, окончание: не позднее 01.12.2019.</p>	12 844 486,02 руб.	<p>1. контролирующее лицо Общества - АО «РАО ЭС Востока» (косвенный контроль), являющееся также контролирующим лицом стороны в сделке - АО «ХЭТК» (косвенный контроль);</p> <p>2. контролирующее лицо Общества - ПАО «РусГидро» (косвенный контроль), являющееся также контролирующим лицом стороны в сделке - АО «ХЭТК» (косвенный контроль).</p>
5	№ 5-19 от 15.03.2019	<p>Стороны Договора: Принципал - АО «Чукотэнерго»; Агент - АО «УК ГидроОГК».</p> <p>Предмет Договора: Принципал поручает, а Агент обязуется за вознаграждение оказать Принципалу Услуги, связанные с реализацией Инвестиционного проекта. Агент берет на себя обязанности по выполнению всех необходимых действий по организации и управлению разработкой Проектной документации, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выполнение функций технического заказчика; - планирование: разработка (корректировка) Плана финансирования Инвестиционного проекта, осуществление финансирования всех мероприятий от имени Принципала; - контроль: технический надзор за выполнением работ, выполнение функций Заказчика; - отчетность: регулярное представление Принципалу Отчетов, предусмотренных Договором; - координация взаимодействия всех Контрагентов, участвующих в реализации Инвестиционного проекта; - организация работ по разработке и утверждению градостроительной документации, в том числе документации по планировке территории (градостроительных планов земельных участков, проектов планировки и межевания территории); - организация работ по оформлению прав на земельные и лесные участки для целей строительства Объекта и решение иных земельно-имущественных вопросов, возникающих в ходе реализации Инвестиционного проекта; - организация комплекса работ по выполнению Инженерных изысканий и разработки Проектной документации в полном объеме в соответствии с Договором; - оценка возможных рисков на всех этапах реализации Инвестиционного проекта, выполнение мероприятий по их выявлению и устранению. <p>Инвестиционный проект - разработка Проектной документации для целей строительства Объекта, в том числе, но, не ограничиваясь: прохождение</p>	5 728 908,43 руб.	<p>контролирующее лицо АО «Чукотэнерго» – ПАО «РусГидро» (косвенный контроль), являющееся также контролирующим лицом стороны в сделке – АО «УК ГидроОГК» (прямой контроль).</p>

		<p>государственной экспертизы, технологический и ценовой аудит и иные действия, необходимость которых обусловлена требованиями законодательства Российской Федерации. Агент обеспечивает прохождение технологического и ценового аудита по согласованию с Принципалом.</p> <p>Объект – две одноцепные ВЛ 110 кВ Певек – Билибино, этап строительства № 2.</p> <p>Агент при оказании услуг действует от имени и за счет средств Принципала. По отдельным поручениям Принципала Агент в праве действовать от собственного имени, но за счет Принципала.</p> <p>Цена Договора: 5 728 908 (Пять миллионов семьсот двадцать восемь тысяч девятьсот восемь) рублей 43 копейки без учета НДС, кроме того НДС 20% в размере 1 145 781 (Один миллион сто сорок пять тысяч семьсот восемьдесят один) рубль 69 копеек.</p> <p>Срок оказания услуг по Договору: с 01.01.2019 до 01.08.2019.</p>		
6	<p>№ 15-19 от 26.08.2019</p>	<p>Стороны договора: Страховщик – САО «ВСК»; Страхователь – АО «Чукотэнерго».</p> <p>Выгодоприобретатель: Телегин Андрей Сергеевич.</p> <p>Предмет договора: Страховщик берет на себя обязательство при наступлении страхового случая организовать и оплатить предоставление застрахованным лицам, указанным в списке застрахованных лиц, медицинских и иных услуг в соответствии с Программой страхования (приложение № 4 к решению).</p> <p>Цена договора: 620 000 (шестьсот двадцать тысяч) рублей 00 копеек. НДС не облагается.</p> <p>Размер страховой суммы: Страховая сумма по варианту страхования Высшие менеджеры 1 составляет 7 000 000 (семь миллионов) рублей 00 копеек.</p> <p>Общая страховая сумма по варианту страхования ДМС 2 составляет 15 000 000 (пятнадцать миллионов) рублей 00 копеек.</p> <p>Общая страховая сумма по Программе «Лечение осложнений» составляет 14 435 564 (Четырнадцать миллионов четыреста тридцать пять тысяч пятьсот шестьдесят четыре) рубль 95 копеек.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с 00 часов 00 минут 01 сентября 2019 года и действует до 24 часов 00 минут 31 августа 2020 года.</p> <p>Заинтересованные лица и основания их заинтересованности: Телегин Андрей Сергеевич, осуществляющий полномочия единоличного исполнительного органа АО «Чукотэнерго», является выгодоприобретателем по сделке.</p>	620 000 руб.	<p>Телегин Андрей Сергеевич, осуществляющий полномочия единоличного исполнительного органа АО «Чукотэнерго», является выгодоприобретателем по сделке.</p>
7	<p>№ 18-19 от 10.12.2019</p>	<p>Стороны договора: Наймодатель – АО «Чукотэнерго»; Наниматель – Гражданин Российской Федерации Телегин Андрей Сергеевич (ИНН 650103261820).</p> <p>Предмет договора: Наймодатель обязуется за обусловленную Сторонами плату предоставить Нанимателю во временное владение и пользование свободное изолированное жилое помещение, пригодное для постоянного проживания в нем.</p> <p>Объектом найма является трехкомнатная квартира</p>	341 199,30 руб.	<p>Телегин А.С., осуществляющий полномочия единоличного исполнительного органа АО «Чукотэнерго», является стороной сделки.</p>

	<p>общей площадью 73,5 м2, в том числе жилой – 46,8 м2, расположенная в многоквартирном жилом доме по адресу: г. Анадырь, ул. Энергетиков, дом 26, кв. 8. На момент заключения договора жилое помещение принадлежит Наймодателю на праве собственности (Свидетельство о государственной регистрации права от 11.04.2000 г.) Цена договора: Размер ежемесячной платы за наем жилого помещения составляет 31 018 (тридцать одна тысяча восемнадцать) рублей 12 копеек, в том числе НДС (20%) – 5 169 (пять тысяч сто шестьдесят девять) рублей 69 копеек.</p> <p>Размер платы за найм жилого помещения за весь срок найма составляет 341 199 (Триста сорок одна тысяча сто девяносто девять) рублей 30 копеек, в том числе НДС (20%) в размере 56 866 (Пятьдесят шесть тысяч восемьсот шестьдесят шесть) рублей 55 копеек.</p> <p>Оплата коммунальных услуг: Оплата фактически потребленных коммунальных услуг осуществляется Нанимателем сверх установленного размера платы за наем жилого помещения на основании выставяемых Наймодателем счетов с приложением документов, подтверждающих расчет затрат на оплату коммунальных услуг: счетов-фактур поставщиков коммунальных услуг, показаний приборов учета.</p> <p>Ремонт: Капитальный и текущий ремонт Жилого помещения осуществляется за счет Наймодателя, за исключением случаев, когда потребность в ремонте возникла в связи с умышленными действиями Нанимателя.</p> <p>Срок найма: с 10 января 2019 года по 09 декабря 2020 года.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами принятых на себя обязательств. Вступивший в силу Договор распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 10 апреля 2017 года.</p>		
--	---	--	--