



Предварительно утвержден
Советом директоров АО «Чукотэнерго»
протокол от «23» апреля 2021 № 7-21

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

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

Акционерного общества
«Чукотэнерго»

2020 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 2020 ГОДА, ПОВЛИЯВШИХ НА РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА	9
1.1.5. КРАТКИЙ ОБЗОР ОСНОВНЫХ РЫНКОВ, НА КОТОРЫХ ОБЩЕСТВО ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	16
1.1.6. ОПИСАНИЕ КОНКУРЕНТНОГО ОКРУЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА	18
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	21
1.3. ПРИОРИТЕТНЫЕ ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	21
1.4. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ	24
1.5. ОСНОВНЫЕ ДОСТИЖЕНИЯ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ	33
1.6. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ, ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ	34
РАЗДЕЛ 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	355
2.1. РАБОТА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ	355
2.1.1. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ	355
2.1.2. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ	355
2.1.3. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ	366
2.1.4. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ	39
2.1.5. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА	400
2.1.6. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ	411
2.1.7. СВЕДЕНИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ ОБЩЕСТВА	422
2.2. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	433
2.3. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ	444
2.4. СТРУКТУРА УСТАВНОГО КАПИТАЛА	466
2.5. ОБЩЕСТВО НА РЫНКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ	466
2.6. УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ИНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ	466
2.7. ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ (ЗАКЛЮЧЕННЫХ) ОБЩЕСТВОМ КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ	488
РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВО	49
3.1. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	49
РАЗДЕЛ 4. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ	544
4.1. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ – ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ, РЕМОНТ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ	544
РАЗДЕЛ 5. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ	577
5.1. ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	577
5.2. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2020 ГОД. АНАЛИТИЧЕСКИЙ БАЛАНС. АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ АКТИВОВ И ПАССИВОВ. РАСЧЕТ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА	59
5.3. АНАЛИЗ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ ОБЩЕСТВА	633
5.4. АНАЛИЗ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ	688
5.5. АНАЛИЗ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ И КРАТКОСРОЧНЫХ ЗАЙМОВ И КРЕДИТОВ	70
5.6. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА	711
РАЗДЕЛ 6. ИНВЕСТИЦИИ	744
6.1. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В ФОРМЕ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ	744
РАЗДЕЛ 7. ИННОВАЦИИ	844
РАЗДЕЛ 8. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО	877
8.1. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И ЦЕЛИ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА	877

8.2. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА РАБОТНИКОВ	911
8.3. РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА	922
8.4. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	966
РАЗДЕЛ 9. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА	99
РАЗДЕЛ 10. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	1033
РАЗДЕЛ 11. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	1188
11.1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	1188
11.2. ОБЪЕМ И СТРУКТУРА ЗАКУПОК ЗА 2020 ГОД	1188
11.3. ОБЪЕМ ЭКОНОМИИ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ КОНКУРЕНТНЫХ ЗАКУПОК ЗА 2020 ГОД	11919
11.4. ЗАКУПКИ У ПРЕДПРИЯТИЙ МАЛОГО И СРЕДНЕГО ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА (МСП) ЗА 2020 ГОД	11919
КОНТАКТНАЯ И ИНАЯ СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ	12020
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2020 ГОД И ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА	1222
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ	1911
ПРИЛОЖЕНИЕ 3. СДЕЛКИ ОБЩЕСТВА	1933

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЧУКОТЭНЕРГО»

Уважаемые акционеры!

Подводя итоги работы акционерного общества «Чукотэнерго» за 2020 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 2020 году компания успешно обеспечивала надежное и стабильное энергоснабжение потребителей, сократила уровень дебиторской задолженности за тепловую энергию на 25%, получила дополнительные доходы, но в конце года возник факт, не зависящий от действий менеджмента (пересмотр тарифных решений ПАТЭС на 2020 год без пересмотра тарифов АО «Чукотэнерго»), в результате вместо запланированной чистой прибыли сформировался убыток.

Финансирование инвестиционной программы Общества на 2020 год в составе бизнес-плана было запланировано в объеме 12 424,85 млн. рублей с НДС (с учетом проекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино»), освоение капитальных вложений – в объеме 1 988, 59 млн. рублей без НДС.

За отчетный период фактически профинансировано 2 596,58 млн. рублей с НДС – 20,9 % от плана, освоено 583,63 млн. рублей без НДС – 29% от плана (без учета проекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино» - 82,47% и 90,92%, соответственно).

В 2020 году в составе инвестиционной программы выполнялись следующие значимые мероприятия:

1) работы по реализации проекта «Газификация Анадырской ТЭЦ (2 этап)»: профинансировано 225,98 млн. рублей с НДС, освоено 242,23 млн. рублей без НДС;

2) завершено выполнение проекта «Модернизация кровли котельного цеха энергетического производственно - технического комплекса АТЭЦ», профинансировано 18,99 млн. рублей с НДС, освоено 16,66 млн. рублей без НДС;

3) завершено выполнение проекта «Модернизация сетевой насосной установки Анадырской ТЭЦ», профинансировано 12,97 млн. рублей с НДС, освоено 10,80 млн. рублей без НДС;

4) выполнялись работы по реконструкции участка транзита ВЛ 110 кВ БиАЭС-ЧТЭЦ на участке ВЛ 110 кВ «Гамма – Комсомольский», профинансировано 18,56 млн. рублей с НДС, освоено 16,89 млн. рублей без НДС;

5) в целях исполнения требований законодательства по организации коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках, в том числе с применением интеллектуальных приборов учета, выполнялись строительно-монтажные работы по проекту «Организация интеллектуальной системы учета электроэнергии», профинансировано 19,02 млн. рублей с НДС, освоено 14,64 млн. рублей без НДС;

6) начато выполнение строительно-монтажных работ по проекту «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек – Билибино (этап строительства №1)»,

профинансировано 2 156,16 млн. рублей с НДС, освоено 172, 23 млн. рублей без НДС.

В течение отчетного периода были приняты важные решения, которые обеспечили прозрачность финансово – хозяйственной деятельности и защиту интересов акционеров. Были утверждены бизнес-план Общества на 2021 год, целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества, утвержден план заимствования.

На заседании Совета директоров Общества (протокол от 21.01.2020 № 1-20) была утверждена Годовая комплексная программа закупок Общества на 2020 год. Программой закупок предусматривалось проведение 432 закупочных процедур на сумму 3 523 134,90 тыс. рублей с НДС.

В 2020 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 2020 год составил 894,407 млн. рублей, в том числе по ремонту энергетического оборудования 704,409 млн. рублей. Запланированные объемы работ по ремонту основного оборудования электростанций выполнены 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 21 заседание Совета директоров Общества, в ходе которых рассмотрено 132 вопроса.

В 2020 году, приоритетными направлениями Общества, оставались: 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 2020 год, Совет директоров АО «Чукотэнерго» выражает уверенность в том, что задачи, поставленные перед Обществом в 2021 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 Эгвекинотской ГРЭС.
- 2006 год введена в эксплуатацию Анадырская газомоторная ТЭЦ.
- 2010 год введен в эксплуатацию турбоагрегат П-6-35/5м ст. №1 Эгвекинотской 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, в 2020 году – 337,1 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 подразделения 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.	Эгвекинотская ГРЭС	689201, ЧАО, п. Эгвекинот-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 2020 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 соответствует нормам.

1.1.3. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

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

осуществлять Общество.

Основные виды деятельности, которые осуществляло Общества в 2020 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 2020 ГОДА, ПОВЛИЯВШИХ НА РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА

Январь:

- Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа в конце 2019 года – начале 2020 года приняты постановления об утверждении тарифных решений на 2020 год:
 - № 18-э/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа на 2020 год»;
 - № 23-э/1 корректировка долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения АО «Чукотэнерго»;
 - № 11-к/2 корректировка долгосрочных тарифов на техническую воду обособленного подразделения АО «Чукотэнерго Анадырская ТЭЦ»;
 - № 16-э/2 «Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Чукотского автономного округа, на 2020 год»;
 - № 25-э/3 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год»;
 - № 25-э/4 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго на 2020 год»;
 - № 2-э/1 «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), на 2020 год»;

- № 25-э/5 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком АО «Чукотэнерго» гарантирующему поставщику ПАО «Якутскэнерго», на 2020 год»;

- № 24-э/5 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго на 2020 год»;

- № 25-э/1 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год»;

№ 25-э/2 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год»;

- 20.01.2020 между Департаментом промышленной политики Чукотского автономного округа и АО «Чукотэнерго» подписано Соглашение № 6 на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек за 2019 год;

- 30.01.2020 между ПАО Сбербанк и АО «Чукотэнерго» заключено генеральное соглашение № 900200001 об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии с дифференцированными процентными ставками.

Февраль:

- 03.02.2020 между ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК» и АО «Чукотэнерго» заключено генеральное соглашение №12/19 об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии с дифференцированными процентными ставками;

- 07.02.2020 между Департаментом промышленной политики Чукотского автономного округа и АО «Чукотэнерго» подписано Дополнительное соглашение № 5 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);

- 13.02.2020 между Департаментом промышленной политики и АО «Чукотэнерго» подписано Соглашение № 30 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);

- 10.02.2020 между Департаментом промышленной политики Чукотского автономного округа и АО «Чукотэнерго» подписано Соглашение № 21 на

компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек в 2020 году

Март:

- 02.03.2020 Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа принято постановление № 6-э/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающего устройства ООО «Энергоцентр Билибино» энергоисточник г. Билибино с внеплощадочной инфраструктурой к электрическим сетям АО «Чукотэнерго»;

- 11.03.2020 Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа принято постановление № 72-э/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающего устройства ООО «ГДК Баимская» пс 110/10(6) кВ «Склад» (трансформаторная подстанция с одним трансформатором мощностью 4 000 кВА) к электрическим сетям АО «Чукотэнерго»;

- 19.03.2020 между Департаментом промышленной политики Чукотского автономного округа и АО «Чукотэнерго» подписано Дополнительное соглашение № 1 к Соглашению от 13.02.2020 № 30 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);

- На основании поданной Налоговой декларации по НДС за 4 кв. 2019 года возмещен НДС в сумме 185,5 млн. рублей.

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 2021 год.

Май:

- Выполнен ремонт арендованного технологического оборудования Газомоторной ТЭЦ (собственник – Правительство Чукотского АО) – картриджи турбокомпрессора газовых двигателей «Caterpillar» в сервисной мастерской по заключенному с ООО «Балтик Турбо» договору.

Выполнение работ обеспечит поддержание в работоспособном состоянии оборудования газовых двигателей «Caterpillar» и восстановление ресурса оборудования.

- 18.05.2020 состоялось годовое Общее собрание акционеров АО «Чукотэнерго». Собрание утвердило годовой отчет за 2019 год, годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе отчет о финансовых результатах по итогам 2019 года, а также Положение о Ревизионной комиссии 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);

- На основании поданной Налоговой декларации по НДС за 1 кв. 2020 года возмещен НДС в сумме 48,5 млн. рублей.

Июнь:

- В филиале АО «Чукотэнерго» Северные электрические сети собственными силами выполнили работы по капитальному ремонту ВЛ 110/35 кВ. Произведена замена 65 опор на участке, протяженностью 13,4 км, что повлияло на надежное, бесперебойное энергоснабжение потребителей Чаун-Билибинского энергоузла, успешное прохождение ОЗП 2020/2021 и повысило безопасность эксплуатации ВЛ 110/35 кВ.

- Выполнен регламентный капитальный ремонт без снятия с рамы арендованного технологического оборудования Газомоторной ТЭЦ (собственник – Правительство Чукотского АО) в составе газовых двигателей «Caterpillar» ГГУ ст. №№1-5 после наработки 50 тыс. часов по заключенному договору с подрядной организацией ООО «Реман-Сервис».

Выполнение работ обеспечило надежную и безопасную эксплуатацию оборудования, а также восстановлен нормативный ресурс оборудования и его ответственных узлов согласно требований завода-изготовителя до наработки 100 тыс. часов.

- В рамках утвержденной ремонтной программы выполнен средний ремонт котлоагрегата ст. № 1 на Эгвекинотской ГРЭС паропроизводительностью 40 т/ч. В период ремонта выполнены сверхтиповые работы: заменены водоперепускные трубы ВЭВД, заменены экранные трубы фронтного и заднего верхнего экранов и участки труб пароперегревателя II ст., что позволило повысить экономичную и надежную работу установки и безопасную эксплуатацию оборудования.

- На основании распоряжения Правительства РФ от 06.06.2020 № 1509-р, определившего АО «ЦИУС ЕЭС» единственным исполнителем работ, связанных со строительством объекта капитального строительства «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек - Билибино (этап строительства № 1), между АО «Чукотэнерго» и АО «ЦИУС ЕЭС» подписан контракт от 25.06.2020 № 25-2020.

Июль:

- На основании поданной Налоговой декларации по НДС за 2 кв. 2020 года возмещен НДС в сумме 160,2 млн рублей.

Август:

- В рамках утвержденной ремонтной программы выполнен средний ремонт котлоагрегата ст. №3 на Эгвекинотской ГРЭС паропроизводительностью 50 т/ч с выполнением сверхтиповых работ: заменены 100% кубов I и II ступени. ВЗП,

заменены экранные трубы фронтного левого экрана, а также произведен ремонт тепловой изоляции и обмуровки.

Выполнение работ позволило повысить экономичную и надежную работу установки и безопасную эксплуатацию оборудования.

Сентябрь:

В рамках утвержденной ремонтной программы выполнены:

- средний ремонт котлоагрегата ст. №3 Чаунской ТЭЦ паропроизводительностью 50 т/ч. В период ремонта выполнены сверхтиповые работы: заменен водяной экономайзер, пароохладитель и экранные трубы верхней части топки, экранные трубы фестона, а также произведена замена циклонных элементов БЦ-512;

- капитальный ремонт турбоагрегата ст. №4 Чаунской ТЭЦ мощностью 1,5 МВт с выполнением работ по 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 года с целью доведения технических показателей оборудования до нормативных и повышения экономичной работы установок.

- текущий расширенный ремонт котлоагрегата ст. №1 в целях реализации проекта «Газификация Анадырской ТЭЦ», где в части ремонтных работ была выполнена замена нижнего блока ВЗП I ст.

Выполнение данных работ повысили экономичность, надежность работу оборудования и безопасность эксплуатации, что обеспечило бесперебойное и устойчивое энергоснабжение потребителей г. Анадырь.

- 01.09.2020 между Департаментом промышленной политики Чукотского автономного округа и АО «Чукотэнерго» подписано Дополнительное соглашение № 1 к Соглашению от 10.02.2020 № 21 на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек;

Октябрь:

- 15.10.2020 Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа принято постановление № 16-э/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение промышленных и сельскохозяйственных энергопринимающих устройств на земельных участках (кадастровые номера 87:05:000018:99 и 87:05:000018:98) к электрическим сетям АО «Чукотэнерго» по индивидуальному проекту»;

- Выполнен текущий расширенный ремонт турбоагрегата ст. №1 на Чаунской ТЭЦ мощностью 5 МВт в части замены трубок трубного пучка водовода и водяных камер охлаждения конденсатора турбины, а также произведен ремонт 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 года с целью повышения экономичной работы, надежной и безопасной эксплуатации установки.

Ноябрь:

- 10.11.2020 Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа принято постановление № 18-э/1 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год» (увеличение ставки за мощность с 01.07.2020 Дополнительные расходы АО «Чукотэнерго» на покупную энергию (мощность) ПАТЭС увеличились на 991 712 тыс. рублей без НДС. Тарифы АО «Чукотэнерго» на 2020 год остались без изменения. Данные расходы, по действующему законодательству, будут компенсированы через тарифные решения в 2022 году, как выпадающие расходы);

- 13.11.2020 между Департаментом промышленной политики Чукотского автономного округа и АО «Чукотэнерго» подписано Дополнительное соглашение № 2 к Соглашению от 10.02.2020 № 21 на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек;

- 17.11.2020 между Департаментом промышленной политики Чукотского автономного округа и АО «Чукотэнерго» подписано Дополнительное соглашение № 3 к Соглашению от 10.02.2020 № 21 на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек;

- 25.11.2020 между Департаментом промышленной политики Чукотского автономного округа и АО «Чукотэнерго» подписано Дополнительное соглашение № 6 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).

В рамках утвержденной ремонтной программы выполнены:

- капитальный ремонт кровли бункерно-деаэрационного отделения в здании главного корпуса Анадырской ТЭЦ по заключенному договору с подрядной организацией ООО «Теплоэнергосервис». Работы выполнялись по разработанной специализированной организацией ООО «Югтехноинжиниринг» проектной документации.

Работы выполнены с целью поддержания здания главного корпуса в исправном и работоспособном эксплуатационном состоянии и повышения эксплуатационной надежности несущих конструкций;

- ремонт сетевой насосной станции Анадырской ТЭЦ по заключенному договору с подрядной организацией ООО «Теплоэнергосервис» и разработанной проектной документацией «Модернизация сетевой насосной установки Анадырской ТЭЦ». В период ремонта выполнены работы по замене морально устаревшего

оборудования на современное, энергоэффективное, а также произведен ремонт покрытия поверхностей рабочей зоны насосной, что позволило повысить экономию электроэнергии и технико-экономические показатели работы оборудования;

- На основании поданной Налоговой декларации по НДС за 3 кв. 2020 году возмещен НДС в сумме 432,4 млн. рублей.

Декабрь:

- 17.12.2020 между Департаментом промышленной политики Чукотского автономного округа и АО «Чукотэнерго» подписано Дополнительное соглашение № 4 к Соглашению от 10.02.2020 № 21 на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек;

- Постановлением Правительства РФ от 22.12.2020 № 2212 внесены изменения в постановление Правительства РФ от 02.03.2019 № 231 в части увеличения стоимости проекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино» (этап строительства № 1) до 24,73 млрд. рублей.;

- Приказом Министерства энергетики РФ № 27@ от 28.12.2020 утверждена инвестиционная программа Общества на 2020-2024 годы, в т.ч. источники финансирования общим объемом 25 774,348 млн. рублей с НДС;

- 29.12.2020 между Департаментом промышленной политики Чукотского автономного округа и АО «Чукотэнерго» подписано Дополнительное соглашение № 5 к Соглашению от 10.02.2020 № 21 на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек;

- 30.12.2020 между АО «Концерн Росэнергоатом» (Билибинская АЭС) и АО «Чукотэнерго» заключено Дополнительное соглашение №12 к договору купли-продажи электрической энергии (мощности) №17/3-2009Э от 22.12.2008 о реструктуризации части задолженности на общую сумму 713 366 589,70 рублей;

- 30.12.2020 между АО «Концерн Росэнергоатом» (ПАТЭС) и АО «Чукотэнерго» заключено Дополнительное соглашение № 2 к договору купли-продажи электрической энергии (мощности) № 51-2019 от 01.10.2019 о реструктуризации части задолженности на общую сумму 682 571 429,81 рублей;

- Начато выполнение строительно-монтажных работ по проекту «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино» (этап строительства № 1);

- Выполнен капитальный ремонт котлоагрегата ст. № 2 на Чаунской ТЭЦ паропроизводительностью 50 т/ч. В период ремонта выполнены сверхтиповые работы: заменены циклонные элементы БЦ-512, экранные трубы холодной воронки, водоопускные и пароотводящие трубопроводы, заменены трубные пучки пароохладителя, произведен ремонт обмуровки и тепловой изоляции. Работы выполнены в соответствии с планом мероприятий АО «Чукотэнерго» по повышению надежности функционирования оборудования, зданий и сооружений Чаунской ТЭЦ

до 2025 года в целях повышения экономичной работы, надежной и безопасной эксплуатации установки.

- В филиале Северные электрические сети в рамках реализации мероприятий по замене дефектных опор выполнен капитальный ремонт по бурению скважин с установкой свай на участке ВЛ 110 кВ «Южный-Комсомольский» (переход через речку Млельын) подрядной организацией ИП Волокитин С.В. Персоналом филиала произведена установка 2-х П-образных опор, что обеспечило надежную и безопасную эксплуатацию воздушной линии, а также позволило повысить устойчивость опор в пойме реки в период прохождения половодья;
- Завершено выполнение проекта «Модернизация кровли котельного цеха энергетического производственно-технического комплекса АТЭЦ»;
- Завершено выполнение проекта «Модернизация сетевой насосной установки Анадырской ТЭЦ»;
- Получено положительное заключение Главгосэкспертизы по результатам повторной экспертизы сметной части проектной документации «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино» (этап строительства № 2).

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

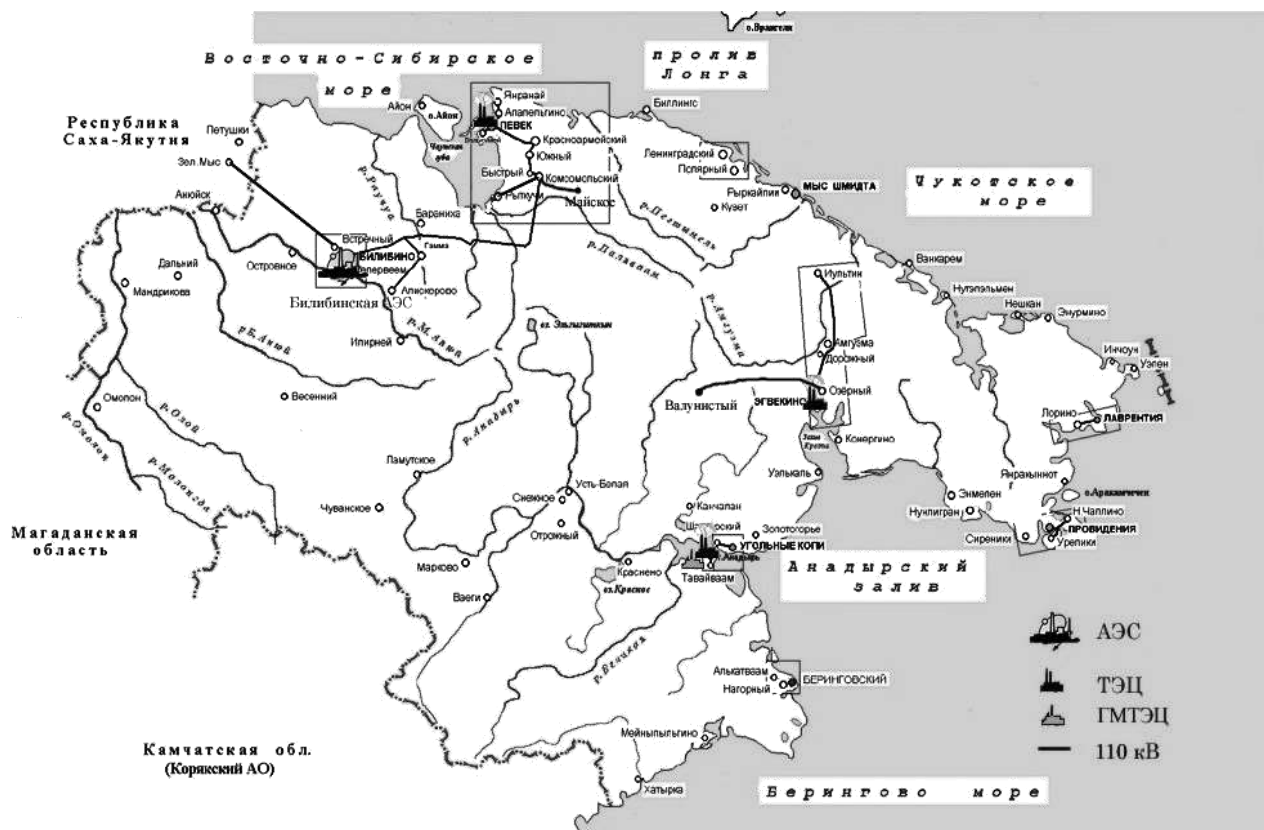
Электроэнергетическая система Чукотского автономного округа является технологически изолированной территориальной системой, не имеющей связи с ЕЭС России, территория которой является зоной оперативно-диспетчерской ответственности АО «Чукотэнерго» (Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 854 «Об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

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 от 26.05.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

Приказом Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 29.12.2006 № 252-э 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 от 17.02.2015 № 2-э/2 с изменениями от 12.12.2016 № 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 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»
Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»	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 АО «Чукотэнерго» и Филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» (далее – Билибинская АЭС), «Плавучая атомная теплоэлектростанция» (далее – ПАТЭС). 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 и ПАТЭС 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%.

Основным угледобывающим предприятием Чукотского АО является Открытое акционерное общество «Шахта Угольная», разрабатывающее запасы бурогоугольного Анадырского месторождения. В 2016 году 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, в 2020 году – 60,5 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 Эгвекинской 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. В 2020 году уголь на Эгвекинотскую ГРЭС поставлялся с ОАО «Шахта Угольная», аналогичной марки 3 Бр. 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.

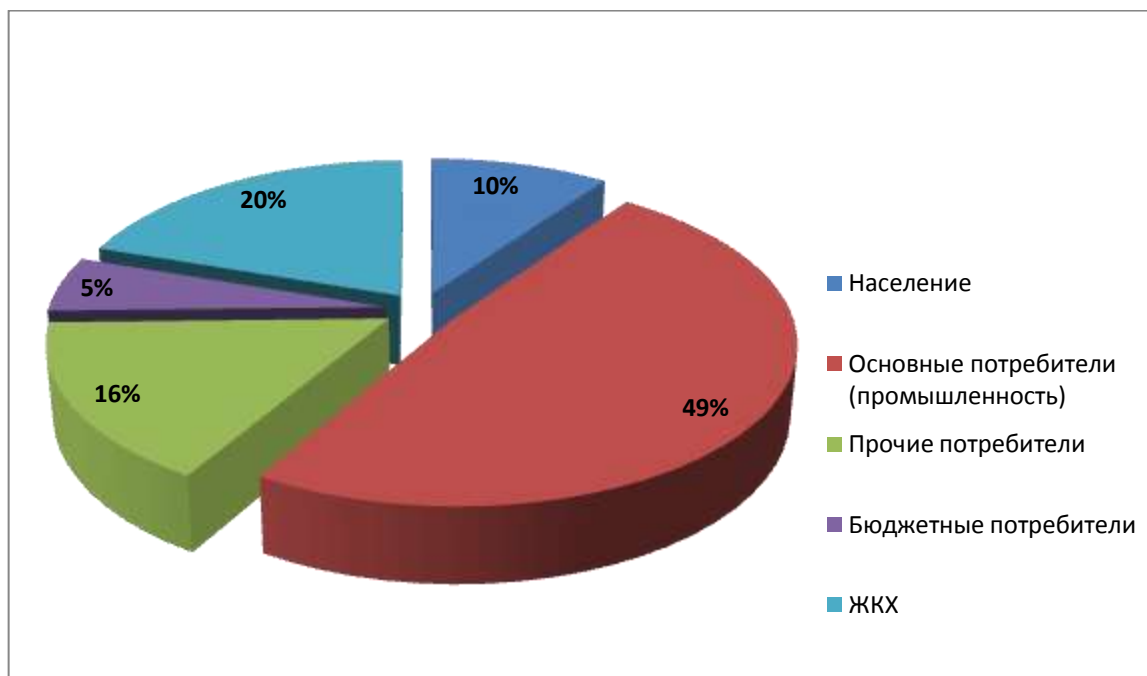
1.1.7. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ КЛИЕНТАХ (ГРУППАХ КЛИЕНТОВ) КОМПАНИИ, ПРИНЦИПАХ РАБОТЫ С НИМИ (КЛИЕНТСКАЯ ПОЛИТИКА)

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		
	2018	2019	2020
Бюджетные потребители	19,2	19,4	18,7
Население	32,2	32,1	33,2
Прочие потребители, в т.ч.	273,1	284,1	285,2
Основные потребители	159,1	166,6	164,1
ЖКХ	63,8	64,7	66,8
Итого	324,5	335,6	337,1

2020 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 31.12.2020 ПАО «РусГидро» владеет 98,8283% 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 2020 году выполнены следующие мероприятия:

- завершено выполнение проекта «Модернизация кровли котельного цеха энергетического производственно-технического комплекса АТЭЦ», ввод объекта в эксплуатацию состоялся 30.12.2020;
- завершено выполнение проекта «Модернизация сетевой насосной установки Анадырской ТЭЦ», ввод объекта в эксплуатацию состоялся 30.12.2020;
- начато выполнение строительно-монтажных работ по проекту «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино (1 этап)»;
- начато выполнение строительно-монтажных работ по проекту «Организация интеллектуальной системы учета электроэнергии (приобретение компонентов интеллектуальной системы учета, выполнение проектных, строительно-монтажных и пусконаладочных работ по модернизации / созданию интеллектуальной системы учета электроэнергии)»;
- получено положительное заключение Главгосэкспертизы по результатам повторной экспертизы сметной части проектной документации объекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино» (этап строительства № 2).

В 2021 году планируется реализация наиболее значимых инвестиционных проектов:

1. завершение реализации инвестиционного проекта «Газификация Анадырской ТЭЦ (2 этап)»;
2. продолжится реализации проекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино (1 этап)»;
3. продолжится реализация проекта «Разработка проектной документации по объекту «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино (этап строительства №2)»;
4. завершение реконструкции ВЛ 110 кВ Гамма-Комсомольский;
5. согласно требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ, продолжится реализация инвестиционного 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)».

Во исполнение поручений Правительства Российской Федерации в 2021 году Общество также планирует приступить к реализации проекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино» (этап строительства № 2): провести торги и заключить договоры подряда на выполнение работ, поставку материалов для строительства, завезти первую партию грузов и начать выполнение строительно-монтажных работ.

Согласно заключению Главгосэкспертизы, сметная стоимость строительства, рассчитанная на основании методики, специально утвержденной Минстроем России для данного проекта, в ценах 1 кв. 2019 года составит 14 244,69 млн. рублей (с НДС 20%).

В соответствии с Комплексным планом модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р реализация проекта предусмотрена в 2024 году.

Ввод в эксплуатацию ВЛ по проектам «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино» (этап строительства №№ 1, 2) позволит обеспечить переток мощности от Чаунской ТЭЦ и ПАТЭС в Чаун-Билибинском энергоузле в полном объеме, увеличит его надежность.

Рассматривая тему надежности энергоснабжения в Чаун-Билибинском энергоузле необходимо коснуться вопроса вывода из эксплуатации ВЛ 110 кВ Черский-Встречный, который предварительно запланирован на 2022 год.

Энергосистема Чукотского автономного округа является автономной и не имеет внешних связей с субъектами Российской Федерации, за исключением п. Черский Республики Саха (Якутия), который связан с Чаун-Билибинским энергоузлом по одноцепной ВЛ 110 кВ Встречный – Черский.

ВЛ 110 кВ Встречный – Черский протяженностью 224,7 км. выполнена на деревянных опорах и введена в эксплуатацию в 1970 году. Указанная ВЛ проходит в труднодоступной местности, а срок ее эксплуатации превышает 50 лет.

В последние годы наблюдается повышенная аварийность ВЛ 110 кВ Встречный – Черский (порядка 70% от всех аварий в электрических сетях АО «Чукотэнерго»). Выполнение аварийно-восстановительных работ в условиях Крайнего Севера занимает длительное время. В среднем затрачивается около 60 часов на ликвидацию одного нарушения электроснабжения.

В соответствии с озвученным на совещании в Минэнерго России предложением АО «Чукотэнерго» о выводе из эксплуатации участка ВЛ 110 кВ Встречный-Черский с переводом электроснабжения п. Черский на собственный генерирующий источник, поддержанным ПАО «РусГидро», Правительством Республики Саха (Якутия) и Правительством Чукотского автономного округа, с 2022 года планируется организовать электроснабжение п. Черский путем строительства собственного локального источника постоянной генерации с полным прекращением транзита электрической энергии и мощности по ВЛ 110 кВ Встречный – Черский.

Вывод из эксплуатации ВЛ 110 кВ Встречный – Черский повлияет на изменение возрастной структуры линий электропередачи 35 кВ и выше. В настоящее время более 90% линий электропередачи 35 кВ и выше находятся в эксплуатации более 40 лет.

При средней нагрузке потребителей п. Черский около 2,5 МВт, передача мощности по действующей протяженной ВЛ 110 кВ Встречный – Черский осуществляется со значительной величиной потерь электрической энергии. Полное прекращение транзита электрической энергии по данной ВЛ позволит сократить технологические потери в электрических сетях на величину до 400 тыс. кВт×ч в год.

1.4. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Общество осуществляет управление рисками в рамках системы внутреннего контроля и управления рисками (далее СВКиУР) Общества.

Функционирование СВКиУР Общества осуществляется в рамках СВКиУР Группы РусГидро и регулируется следующими документами:

- Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро, которая утверждена решением Совета директоров ПАО «РусГидро»;
- Положением о системе внутреннего контроля Группы РусГидро;
- Положением об управлении рисками Группы РусГидро.

Общество присоединилось к указанным документам по решению Совета Директоров АО «Чукотэнерго» от 27.05.2020 протокол № 9-20.

Стратегические риски определяются на верхнем уровне Группы РусГидро с учетом их влияния на достижение стратегических целей, которые заявлены в Стратегии развития Группы РусГидро.

Информация по рискам подготовлена с учетом Плана управления рисками Общества на 2020 год и его мониторинга за год.

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 2020 год Обществом идентифицированы (приказ № 249 от 31.07.2020) следующие риски:

1. Нарушение сроков выполнения работ на объекте;
2. Невыполнение плана по выручке;
3. Рост дебиторской задолженности за поставку электроэнергии (мощности), теплоэнергии;

4. Рост текущих расходов относительно установленных показателей (тарифов, надбавок, договоренностей);
5. Длительность закупочных процедур;
6. Процентный риск;
7. Крупные аварии/инциденты/ несчастные случаи на производстве;
8. Риски, связанные с реализацией инвестиционного проекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино» (этап строительства № 1): риски нарушения сроков выполнения работ, низкого качества работ, ошибок (по составу, срокам и стоимости) в оценке инвестиционного проекта.

Риск «Нарушение сроков выполнения работ на объекте». Общество оценило риск как крайне высокий. В 2020 году проведены следующие мероприятия по управлению риском:

- проводится ежедневная проверка состояния сотрудников привлекаемых к работе;

- в соответствии с Приказом № 78 от 13.03.2020 «О проведении мероприятий в связи с введением режима повышенной готовности» реализованы мероприятия по оперативному реагированию на распространение коронавирусной инфекции (2019-nCoV).

По результатам выполнения мероприятий риск не реализовался.

Риск «Невыполнение плана по выручке». Общество оценило риск как крайне высокий. В 2020 году проведены следующие мероприятия по управлению риском:

- проведена работа с Департаментом промышленной политики Чукотского АО по заключению дополнительных соглашений об увеличении суммы субсидии на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек.

По результатам выполнения мероприятий риск не реализовался.

Риск «Рост дебиторской задолженности за поставку электроэнергии (мощности), теплоэнергии». Общество оценило риск как крайне высокий. В 2020 году проведены следующие мероприятия по управлению данным риском:

- мониторинг ситуации с расчетами за потребленную электроэнергию;
- направлены предупреждения об ограничении потребления электрической энергии потребителям, имеющим задолженности;
- проведение претензионно - исковой работы.

По результатам выполнения мероприятий риск не реализовался.

Риск «Рост текущих расходов относительно установленных показателей (тарифов, надбавок, договоренностей)». Общество оценило риск как средний. В 2020 году проведены следующие мероприятия по управлению данным риском:

- поставка топлива осуществлялась по трем долгосрочным договорам заключенным в предыдущие годы.

По результатам выполнения мероприятий риск не реализовался.

Риск «Длительность закупочных процедур». Общество оценило риск как средний. В 2020 году проведены следующие мероприятия по управлению данным риском:

- за счет укрупнения закупок расширен круг участников закупочных процедур. Доля закупок у единственного поставщика в общем объема закупок Общества минимизирована.

По результатам выполнения мероприятий риск не реализовался.

Риск «Процентный риск». Общество оценило риск как средний. В 2020 году проведены следующие мероприятия по управлению данным риском:

- в течение года сделки на привлечение заемных средств заключались с соблюдением лимитов стоимостных параметров заимствований.

По результатам выполнения мероприятий риск не реализовался.

Риск «Крупные аварии/инциденты/ несчастные случаи на производстве». Общество оценило риск как средний. В 2020 году проведены следующие мероприятия по управлению данным риском:

- в соответствии с годовым графиком проведено обследование объектов резервуарного хозяйства хранения дизельного топлива и оценка технического состояния;

- приказом АО «Чукотэнерго» от 22.09.2020 № 229 утвержден План мероприятий, направленных на снижение риска аварийности на резервуарах для хранения дизельного топлива АО «Чукотэнерго», не являющихся опасными производственными объектами;

- проведены капитальные ремонты основного оборудования в соответствии с графиком ремонтов на 2020 год.

По результатам выполнения мероприятий риск не реализовался.

Риски, связанные с реализацией инвестиционного проекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино» (этап строительства № 1) были оценены Обществом как крайне высокие.

Для управления рисками в 2020 году выполнялись следующие мероприятия:

- взаимодействие с органами государственной власти: Минэнерго России, Правительством РФ, полномочным представителем Президента РФ по вопросу определения единственного исполнителя работ по инвестиционному проекту, переносу сроков реализации инвестиционного проекта, установлению параметров финансирования инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной ПСД;

- планирование выполнения работ с максимальным совмещением, мобилизацией ресурсов;

- контроль исполнения подрядчиками и поставщиками плановых сроков выполнения работ и поставки оборудования (участие в подготовке и согласовании локальных графиков выполнения работ и поставки оборудования, планов мероприятий по сокращению отставаний);

- включение в договоры подряда условий о предоставлении банковских гарантий возврата авансового платежа; надлежащего исполнения договора либо гарантийных удержаний в случае не предоставления банковских гарантий, контроль включения аналогичных условий в договоры субподряда.

По результатам выполнения мероприятий в отчетном году реализовался риск, связанный с нарушением сроков выполнения работ по инвестиционному проекту. По

плану выполнение строительно-монтажных работ должно было начаться в сентябре 2020 года, фактически выполнение началось в декабре 2020 года.

Задержка начала выполнения строительно-монтажных работ произошла по причине позднего издания Правительством РФ распоряжения об определении АО «ЦИУС ЕЭС» единственным исполнителем работ привело к нарушению сроков выполнения мероприятий, направленных на реализацию проекта в 2023 году (пропуску основного периода навигации 2020 года, невозможность поставки материалов, оборудования, строительных машин и механизмов для полноценного разворота работ в 2020 году).

Также, Правительством РФ не был поддержан запрошенный Обществом перенос сроков реализации инвестиционного проекта на 2024 год (в связи с необходимостью синхронизации ввода объекта в эксплуатацию со сроками вывода из эксплуатации Билибинской АЭС).

В настоящий момент Обществом подготовлен и согласован с подрядчиком график производства работ по реализации инвестиционного проекта, учитывающий указанные выше факторы и предусматривающий ввод объекта в эксплуатацию в установленный Правительством РФ срок (август 2023 года).

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.

Финансовые риски:

Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2020 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 2020 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 2020 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 политики Чукотского АО о выделении субсидий. В установленные сроки сформированы заявки на получение бюджетных ассигнований.

По результатам выполнения мероприятий риск не реализовался.

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 2020 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 (производственные риски)

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 электрической энергии от действующих станций до потребителя, риска потери статуса гарантирующего поставщика нет.

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, 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, 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, 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, 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.

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.

Экологические и социальные риски

Экологические 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.

Социальные риски

Уход высококвалифицированного персонала, снижение уровня его профессиональной подготовки могут существенно влиять на качество выполняемых работ и оказываемых услуг. Общество оценило риск как высокий. В 2020 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. Внесены изменения, направленные на повышение мотивации сотрудников, в ЛНА Общества.
5. 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.

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.

1.5. ОСНОВНЫЕ ДОСТИЖЕНИЯ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

- Получен паспорт готовности к осенне-зимнему периоду 2019 – 2020 годов.
- 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 2020 года включены расходы по приоритетным проектам за счет действия механизма надбавки.
- Четвертый год подряд сохранен уровень ссудной задолженности по операционным кредитам на конец года без прироста относительно начала года.
- Получены бюджетные средства в сумме 6 000 000 000 (шесть миллиардов) рублей на реализацию проекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110кВ Певек-Билибино» (1 этап) (далее – Проект). Суммарный объем бюджетных средств, полученных в 2019-2020 годах на финансирование Проекта – 13 000 000 000 (тринадцать миллиардов) рублей.
- Реализованы мероприятия Программы повышения надежности работы и продлению срока службы Чаунской ТЭЦ (2017-2025), запланированные на 2020 год.
- В результате эффективной работы по планированию и осуществлению ремонтов достигнуто снижение аварийности на 42,5% с 40 аварий в 2019 году до 23 – в 2020 году.
- В результате постоянного эффективного взаимодействия АО «Чукотэнерго» с Правительством Чукотского АО и ТСО на 24,5% (287 млн. рублей) до 878 млн. рублей снижена задолженность теплоснабжающих организаций Чукотского АО (далее – ТСО) за тепловую энергию перед АО «Чукотэнерго».
- Приказом Минэнерго России от 28.12.2020 №27@ утверждена инвестиционная программа АО «Чукотэнерго» на 2020-2024 года.
- Продолжены работы по реализации проекта «Газификация Анадырской ТЭЦ (2 этап)» в городе Анадырь Чукотского автономного округа.

- 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.
- Завершено выполнение проекта «Модернизация кровли котельного цеха энергетического производственно-технического комплекса АТЭЦ», ввод объекта в эксплуатацию состоялся 30.12.2020.
- Завершено выполнение проекта «Модернизация сетевой насосной установки Анадырской ТЭЦ», ввод объекта в эксплуатацию состоялся 30.12.2020.
- Начато выполнение строительно-монтажных работ по проекту «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино (1 этап)».
- Начато выполнение строительно-монтажных работ по проекту «Организация интеллектуальной системы учета электроэнергии (приобретение компонентов интеллектуальной системы учета, выполнение проектных, строительно-монтажных и пусконаладочных работ по модернизации / созданию интеллектуальной системы учета электроэнергии)».
- Получено положительное заключение Главгосэкспертизы по результатам повторной экспертизы сметной части проектной документации объекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино» (этап строительства № 2).

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

Вид энергетического ресурса	Единица измерения	Объем потребления в натуральном выражении	Объем потребления, тыс. руб.
1	2	3	4
Тепловая энергия ¹	тыс. Гкал.	32,132	50 196,6
Электрическая энергия ²	млн кВтч	55,569	262 658,4
Топливо дизельное	тнт	430	29 282,5
Газ естественный (природный)	тыс. м3	60513	260 203,6
Уголь	тнт	155477	1 229 687,9
Покупная электроэнергия ³	млн кВтч	205,504	5 978 824,10

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.

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

2.1.2. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

В соответствии с ч. 1 ст. 47 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и п. 9.1. Устава Общества Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решения по наиболее важным вопросам деятельности. В своей деятельности Общее собрание акционеров руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров АО «Чукотэнерго», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров 26.06.2014 года. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

В отчетном периоде состоялось одно Общее собрание акционеров Общества - Годовым общим собранием акционеров Общества по итогам 2019 года, проведенным 18.05.2020, протокол № 2, были приняты следующие решения:

- Утвержден годовой отчет Общества за 2019 год, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, в том числе отчет о финансовых результатах по итогам 2019 года;
- Утверждено распределение прибыли (убытков) Общества за 2019 год. Принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2019 года.
- Избран Совет директоров Общества;
- Избрана Ревизионная комиссия Общества;
- Утвержден аудитор Общества;
- Утверждено Положение о Ревизионной комиссии 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 30.07.2012 (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 18.05.2020, протокол № 2, в Совет директоров Общества были избраны (информация указана на момент избрания):

Председатель Совета директоров:

Бурков Антон Николаевич

1985 года рождения

Сведения об образовании: высшее

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: высшее

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: высшее

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: высшее

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%.

Холодова Жанна Геннадьевна

1976 года рождения

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента по тарифному регулированию Департамента тарифного регулирования и экономического анализа 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 18.05.2020, протокол от 18.05.2020 № 2, Совет директоров Общества действовал в составе, избранном на годовом Общем собрании акционеров АО «Чукотэнерго», проведенным 25.06.2019, протокол № 1 (информация указана на момент избрания):

Председатель Совета директоров:

Васильев Сергей Вячеславович

1975 года рождения

Сведения об образовании: высшее

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: высшее

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: высшее

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: высшее

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: высшее

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 2020 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 (переизбран на должность решением Совета директоров АО «Чукотэнерго», протокол от 31.12.2019 № 20-19).

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 2020 года лицом, осуществлявшим полномочия единоличного исполнительного органа 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 2020 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2020 года, составил 558 289,00 (Пятьсот пятьдесят восемь тысяч двести восемьдесят девять) рублей.

Наименование показателя	Отчетный год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	558 289,00
Заработная плата	0,00
Премии	0,00
Комиссионные	0,00
Иные виды вознаграждений	0,00
ИТОГО	558 289,00
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	0,00

Выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2020 году производились в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «Чукотэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением Общего собрания акционеров Общества, протокол от 03.07.2017 № 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.

Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу производится в соответствии с условиями трудового договора и Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества 31.07.2017 (протокол от 31.07.2017 № 10-17), с изм. от 17.08.2018 (протокол от 17.08.2018 № 17-18) и от 21.06.2019 (протокол от 21.06.2019 № 12-19).

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 Акционерного общества «Чукотэнерго», утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества, протокол от 18.05.2020 № 2.

Действующий состав Ревизионной комиссии избран Общим собранием акционеров АО «Чукотэнерго», протокол от 18.05.2020 № 2.

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 Контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» 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 Контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» 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: Главный специалист Контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» 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 2020 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 2020 году членам Ревизионной комиссии Общества составила: 84 420 (восемьдесят четыре тысячи четыреста двадцать) рублей.

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: 107076, г. Москва, ул. Стромьнка, д. 18, корп. 5Б, АО «НРК - Р.О.С.Т.»; тел.: (495) 780-73-63; адрес электронной почты: info@rrost.ru; адрес в сети Интернет: <https://rrost.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.rrost.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

В 2020 году Советом директоров АО «Чукотэнерго» было проведено 21 заседание Совета директоров Общества, в ходе которых рассмотрено 132 вопроса.

Все заседания Совета директоров проводились в заочной форме.

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

1 квартал 2020 года

- Определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- Утверждение программы благотворительной и спонсорской деятельности Общества на 2020 год;
- Утверждение Положения об управлении организационной структурой Общества;
- Утверждение Годовой комплексной программы закупок Общества на 2020 год;
- Утверждение перечня инвестиционных проектов Общества для проведения технологического и ценового аудита в 2020 году;
- Присоединение к Положению о Центральной топливной комиссии Группы РусГидро;
- Присоединение к Положению о порядке приобретения (отчуждения) или предоставления во временное владение и пользование или во временное пользование имущества подконтрольными организациями ПАО «РусГидро»;
- Присоединение к Единому положению о комиссиях по продаже не востребовавшихся ТМЦ, отработанных масел, лома и отходов черных и цветных металлов в филиалах ПАО «РусГидро» и его подконтрольных организациях;
- Отчеты Генерального директора за 4 квартал 2019 года;
- Сделки.

2 квартал 2020 года

- Подготовка к ГОСА;
- Определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- Утверждение целевых значений ключевых показателей эффективности Общества на 2020 год;
- Утверждение Руководства по применению фирменного стиля Общества;
- Утверждение перечня инвестиционных проектов Общества для проведения публичного технологического и ценового аудита в 2020-2021 годах;
- Избрание Председателя Совета директоров Общества;
- Утверждение плана работы Совета директоров Общества на 2020-2021 годы;

- Присоединение к внутренним документам ПАО «РусГидро», регулирующим деятельность в области внутреннего контроля и управления рисками;
- Присоединение к Технической политике Группы РусГидро;
- Рассмотрение отчета Генерального директора выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества за 4 квартал 2019 года;
- Отчеты Генерального директоров Общества за 1 квартал 2020 года;
- Сделки.

3 квартал 2020 года

- Внесение (утверждение) изменений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества;
- Отчеты Генерального директора Общества за 2 квартал 2020 года;
- Корректировка ранее принятых Советом директоров Общества решений;
- Сделки.

4 квартал 2020 года

- Утверждение Центральной закупочной комиссии Общества в новом составе;
- Утверждение Стандарта управления непрофильными активами организаций Группы РусГидро;
- Утверждение Программы страховой защиты Общества на 2021 год;
- Утверждение бизнес-плана Общества на 2021-2025 годы;
- Утверждение Годовой комплексной программы закупок Общества на 2021 год;
- Утверждение Плана заимствований Общества на 2021 год;
- Корректировка ранее утвержденной Советом директоров Общества программы благотворительной и спонсорской деятельности Общества на 2020 год;
- Отчеты Генерального директора Общества за 3 квартал 2020 года;
- Сделки.

2.3. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31.12.2020 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 рублей
Номинальная стоимость 1 акции	1 рубль
Общая номинальная стоимость	161 586 122 рублей

Данные о ценных бумагах Общества

Категория ценных бумаг	Обыкновенные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	1 рубль
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 рубль
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 взноса в уставный капитал АО «Чукотэнерго» № 1010-265-5-2019 от 11.04.2019.

По состоянию на 31 декабря 2020 года:

– По Договору № 1010-265-6-2019 от 11.04.2019 Обществом было размещено 629 294 073 (Шестьсот двадцать девять миллионов двести девяносто четыре тысячи семьдесят три) 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 13 000 000 000 (Тринадцать 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:	
	01.01.2020 г.	31.12.2020 г.	01.01.2020 г.	31.12.2020 г.
ПАО «РусГидро»	97,7936%	98,8283%	97,7936%	98,8283%
ПАО «Магаданэнерго»	2,2064%	1,1717%	2,2064%	1,1717%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «Чукотэнерго» по состоянию на 31.12.2020 – 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 рублей 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 21.01.2000.



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

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. рублей.

В 2018 - 2020 годах Годовым общим собранием акционеров ОАО «Шахта «Угольная» было принято решение дивиденды за 2017 - 2019 года не выплачивать.

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

Участие АО «Чукотэнерго» в некоммерческих организациях

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

	«Энергетическая работодателская ассоциация России» (Ассоциация «ЭРА России»)	органами местного самоуправления, профессиональными союзами и другими организациями, а так же при проведении переговоров и заключении отраслевых тарифных соглашений, в комиссиях по регулированию социально-трудовых отношений, оказание консультативно-правовой помощи членам Объединения по вопросам применения трудового законодательства.	
2.	Ассоциация региональное отраслевое объединение работодателей Саморегулируемая организация «Союз строителей Якутии» (Ассоциация СРО «Союз строителей Якутии»)	Представление интересов организаций и специалистов, работающих в сфере строительства, 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.

В соответствии с пунктом 13.1 Раздела 13 Устава Общества положения главы XI ФЗ «Об акционерных обществах», регулирующей порядок одобрения сделок, в совершении которых имеются заинтересованность, не применяются к Обществу.

РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВО

3.1. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Производство электроэнергии

Изменение установленной электрической мощности электростанций Общества

№ пп	Наименование электростанции	Нуст (МВт)		Изменение за 2019 год, МВт	Нуст (МВт) 31.12.2020	Изменение, за 2020 год, МВт
		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	30,00	30,00	0,00	30,00	0,00
4.	Чаунская ТЭЦ	30,00	30,00	0,00	30,00	0,00
	ИТОГО:	128,25	128,25	0,00	128,25	0,00

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

№ п/п	Наименование станции	2018 год	2019 год	Изменение 2019/2018	2020 год	Изменение 2020/2019
1.	Анадырская ТЭЦ	56,479	71,167	26,0%	71,322	0,2%
2.	Анадырская ГМТЭЦ	61,061	45,585	-25,3%	52,029	+14,1%
3.	Эгвекинотская ГРЭС	64,358	69,922	8,6%	69,206	-1,0%
4.	Чаунская ТЭЦ	80,529	83,034	3,1%	48,481	-41,6%
	ИТОГО:	262,427	269,708	2,8%	241,038	-10,6%

Увеличение выработки электроэнергии станциями Анадырского энергоузла связано с увеличением энергопотребления в регионе.

Снижение выработки электроэнергии Чаунской ТЭЦ связано с увеличением доли покупной электроэнергии за счет ввода в эксплуатацию ПАТЭС с 01.01.2020 (Чаунская ТЭЦ работает в режиме технологического минимума).

Отпуск и распределение теплоэнергии

Изменение установленной тепловой мощности электростанций АО «Чукотэнерго».

№ п/п	Наименование электростанции, котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение, 2019/2018, Гкал/ч	Qуст (Гкал/ч) 01.01.2020	Изменение, 2020/2019, Гкал/ч
		31.12.2018	01.01.2019			
1.	Анадырская ТЭЦ	140,00	140,00	-	140,00	-
2.	Анадырская ГМТЭЦ	68,28	68,28	-	68,28	-

№ п/п	Наименование электростанции, котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение, 2019/2018, Гкал/ч	Qуст (Гкал/ч)	Изменение, 2020/2019, Гкал/ч
		31.12.2018	01.01.2019		01.01.2020	
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	2018 год	2019 год	Изменение 2019/2018	2020 год	Изменение 2020/2019
1.	Анадырская ТЭЦ	108,823	145,260	33,5%	139,777	-3,8%
2.	Анадырская ГМТЭЦ	105,291	63,090	-40,1%	73,671	+16,8%
3.	Эгвекинотская ГРЭС	83,150	84,544	1,7%	85,610	+1,3%
4.	Чаунская ТЭЦ	118,222	121,424	2,7%	97,784	-19,5%
	ИТОГО:	415,486	414,318	-0,3%	396,842	-4,2%

Снижение отпуска теплоэнергии в сеть Чаунской ТЭЦ связано с тем, что с 01.07.2020 проведено перераспределение около 50% тепловой нагрузки г. Певека от Чаунской ТЭЦ в пользу ПАТЭС.

Увеличение отпуска теплоэнергии Анадырской ТЭЦ в 2020 году связано со снижением среднесуточной годовой температуры воздуха относительно 2019 года на 1,0⁰С.

Изменение протяженности теплосетей АО «Чукотэнерго»

	Ед. изм.	2018	2019	Отклонение 2019/2018		2020	Отклонение 2020/2019	
				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.	2018	2019	Отклонение 2019/2018		2020	Отклонение 2020/2019	
				ед.	%		ед.	%
Отпуск	тыс.	415,486	414,318	-1,168	-0,28	396,842	-17,476	-4,2

тепловой энергии в сеть	Гкал							
Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	0	0	-	-	0	-	-
то же % к отпуску в сеть	%	0	0	-	-	0	-	-
Расход тепловой энергии на производстве и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	33,072	33,955	0,883	2,67	32,132	-1,823	-5,4
тепловых источников	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-
тепловых сетей	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	382,414	380,363	-2,051	-0,54	364,710	-15,653	-4,1

Расход теплоэнергии зависит от температурного режима в регионе.

Передача и распределение электрической энергии

Распределение электроэнергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	Отклонение 2019 к 2019	2020	Отклонение 2020 к 2019
1	Отпуск электроэнергии в сеть	млн кВт.ч	378,217	388,001	2,59%	395,748	+2,0%
2	Потери электроэнергии, млн кВт.ч	млн кВт.ч	49,002	47,442	-3,18%	53,893	+13,6%
3	нормативные технологические потери	млн кВт.ч	34,868	38,219	9,61%	42,501	+11,2%
4	сверхнормативные потери	млн кВт.ч	14,134	9,223	-34,75%	11,392	+23,5%
5	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	%	12,96	12,23	-0,73	13,62	+1,39%

Увеличение величины потерь в 2020 году относительно 2019 года связано с увеличением отпуска электроэнергии в сеть.

Распределительные сети

Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций

Подстанции	Единица измерения					
		2018	2019	Отклонение 2019/2018	2020	Отклонение 2020/2019
ПС, в том числе	шт.	93	95	2,15%	96	1,1%
	МВА	287,93	287,897	-0,01%	288,087	0,1%
220 кВ	шт.	-	-	-	-	-
	МВА	-	-	-	-	-
110 кВ	шт.	9	9	-	9	-
	МВА	175,7	175,7	-	175,7	-
35 кВ	шт.	12	12	-	11	-8,3%
	МВА	61	61	-	60,9	-0,2%
6-10/0,4 кВ	шт.	72	74	2,78%	76	2,7%
	МВА	51,23	51,197	-0,06%	51,487	0,6%
Итого 35-220	шт.	21	21	-	20	-
	МВА	236,7	236,7	-	236,6	-0,04%
Итого 6-220	шт.	93	95	2,15%	96	1,1%
	МВА	287,93	287,897	-0,01%	288,087	0,1%

В 2020 году в филиале АО «Чукотэнерго» Северные электрические сети выведена из эксплуатации ПС 35/0,4 кВ Ретранслятор-Встречный. В ОП Анадырская ТЭЦ в 2020 году для технологического присоединения потребителей построены ТП 6/0,4 кВ № 20А = 0,25 МВА, ТП 6/0,4 кВ № 51А = 0,04 МВА.

Протяженность линий электропередач по цепям

Линии электропередач	Единица измерения					
		2018	2019	Отклонение 2019/2018	2020	Отклонение 2020/2019
ВЛ, в том числе	км	1234,2	1234,2	-	1234,2	-
110 кВ	км	993,89	993,89	-	993,89	-
35 кВ	км	153,7	153,7	-	153,7	-

10 кВ	км	-	-	-	-	-
6 кВ	км	62,8	62,8	-	62,8	-
0,5 кВ и ниже	км	23,8	23,8	-	23,8	-
КЛ, в т.ч.	км	22,7	22,7	-	22,7	-
110 кВ	км	-	-	-	-	-
35 кВ	км	1,692	1,692	-	1,692	-
10/6/0,4 кВ	км					
10 кВ	км	-	-	-	-	-
6 кВ	км	18,7	18,7	-	18,7	-
0,4 кВ	км	1,312	1,312	-	1,784	27,1

В 2020 году в филиале АО «Чукотэнерго» Эгвекинотская ГРЭС было выполнено строительство новых ЛЭП 0,4 кВ для технологического присоединения потребителей.

РАЗДЕЛ 4. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ

4.1. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ – ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ, РЕМОНТ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

В рамках Ремонтной программы АО «Чукотэнерго» 2020 года запланированы мероприятия по ремонту основного энергетического оборудования, электрических сетей, промышленных зданий и сооружений.

Утвержденным годовым графиком ремонта основного оборудования станций АО «Чукотэнерго» на 2020 год предусмотрено отремонтировать капитальным и средним ремонтом 5 котлоагрегатов общей паропроизводительностью 350 т/час, 2 турбоагрегата мощностью 26,5 МВт, 2 силовых трансформатора мощностью 32 МВА.

Текущих ремонтов запланировано к выполнению в 2020 году: 9 турбоагрегатов общей мощностью 108,5 МВт (в том числе 2 текущих расширенных ремонта), 10 котлоагрегатов общей паропроизводительностью 680 т/ч (в том числе 2 текущих расширенных ремонтов), 7 силовых трансформаторов мощностью 121,5 МВА.

Графиком капитального ремонта электрических сетей АО «Чукотэнерго» запланировано к выполнению 9,39 км, из них:

ВЛ 110 кВ – 8,65 км;

ВЛ 35 кВ – 0,54 км;

ВЛ 6 кВ – 0,2 км.

Общий объем по расчистке трасс ВЛ 35-110 кВ от древесно-кустарниковой растительности в охранной зоне филиала АО «Чукотэнерго» Северные электрические сети на 2020 год запланирован в объеме 122 Га.

Ремонтной программой АО «Чукотэнерго» на 2020 год запланировано выполнение объемов работ по ремонту оборудования электростанций, электрических сетей, зданий и сооружений на сумму 743 823 тыс. рублей, в т. ч. хозспособом – 256 012 тыс. рублей, подрядным способом – 487 811 тыс. рублей.

Из них на:

- ремонт энергетического оборудования – 573 079 тыс. рублей;

- ремонт зданий и сооружений – 122 682 тыс. рублей;

- ремонт электрических сетей – 48 062 тыс. рублей.

Фактическое выполнение Ремонтной программы АО «Чукотэнерго» за 2020 год составило 894 407 тыс. рублей или 120,2 % от годового плана, в т. ч. выполнение хозяйственным способом – 399 950 тыс. рублей, подрядным способом – 494 457 тыс. рублей.

Из них на:

- ремонт энергетического оборудования – 704 409 тыс. рублей (122,9 %);

- ремонт зданий и сооружений – 151 282 тыс. рублей (123,3 %);

- ремонт электрических сетей – 38 716 тыс. рублей (80,6 %).

Отклонение от годового плана составило – 150 584 тыс. рублей или 20,2 %.

По способу выполнения:

- хозяйственный способ – 143 938 тыс. рублей;
- подрядный способ – 6 646 тыс. рублей.

Основными причина пере выполнения годового плана стали:

- выполнение внеплановых работ по ремонту станционного оборудования, зданий и сооружений, объектов электросетевого комплекса, в том числе работ по переходящим договорам 2019 года по техническому состоянию;
- дополнительные затраты на давальческие материалы по заключенным договорам подряда 2019-2020 годов на ремонт арендованного технологического оборудования Анадырской ГМТЭЦ.

Выполнение графика ремонтов основного оборудования станций, электрических сетей 110 кВ и выше АО «Чукотэнерго»

Наименование оборудования	Ед. изм.	2019			2020		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбоагрегаты (всего)	ед.	10	10	100	11	11	100
	МВт	110	110		135	135	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	20	20	100	15	*14	93,3
	т/ч	1 240	1 240		1030	980	
Генераторы	ед.	10	10	100	11	11	100
	МВт	110	110		135	135	
Трансформаторы	ед.	9	9	100	9	11	122,2
	МВА	153,5	153,5		153,5	185,5	
Электрические сети 110 кВ и выше	км	17,2	25,0	145,4	8,65	18,07	208,9

*Запланированные объемы работ текущего ремонта котлоагрегата ст. №2 Чаунской ТЭЦ выполнены в период капитального ремонта котлоагрегата ст. №2 с 14.09.2020 по 11.12.2020 по причине его продления.

Выполнение запланированных объемов работ по ремонту основного оборудования АО «Чукотэнерго» за 2020 год составило 100%.

Выполнение графика капитального ремонтов ВЛ 110 кВ и выше за 2020 год составило 208,9 %. Отклонения от годового плана вызваны выполнением внеплановых работ по техническому состоянию и аварийно-восстановительных работ при ликвидации аварийных ситуаций.

Фактическое выполнение технического обслуживания основного энергетического оборудования, электрических сетей, промышленных зданий и сооружений АО «Чукотэнерго» за 2020 год составило 108 152 тыс. рублей при плане 117 116 тыс. рублей.

Отклонение фактических затрат от плановых – 8 964 тыс. рублей. Это вызвано снижением затрат на ФОТ и ЕСН (-10 210 тыс. рублей) за счет снижения численности ремонтного персонала, увеличением затрат на материалы и запасные части (+4 897 тыс. рублей), снижением затрат подрядным способом (-3 651 тыс. рублей).

Техническое обслуживание основного энергетического оборудования, электрических сетей, промышленных зданий и сооружений филиалов и ОП АО «Чукотэнерго» выполняется хозяйственным способом. Для сервисного обслуживания технологического оборудования Анадырской ГМТЭЦ привлекалась специализированная организация ООО «Реман-Сервис».

Источники финансирования ремонтной программы

Наименование	2018	2019	2020
Заявлено в РЭК	470 909	819 627	790 618
Утверждено в тарифе	470 909	717 461	766 405
<i>"Δ, не принятые в тариф "</i>	-	102 166	24 213
Бизнес-план	506 979	744 855	743 823
Фактические затраты	488 895	612 133	894 407

Комитетом Государственного регулирования цен и тарифов по Чукотскому АО установлены тарифы на тепловую и электрическую энергию. В связи с чем Ремонтная программа АО «Чукотэнерго» на 2020 год в формате бизнес-плана была уточнена и актуализирована с учетом сценарных условий и затрат, не превышающих 2019 год.

РАЗДЕЛ 5. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

5.1. ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

№ п/п	Наименование показателя	2018г.* Факт, тыс.руб.	2019г.* Факт, тыс.руб.	2020г. Факт, тыс.руб.	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации	8 243 105	7 581 808	10 575 034	139,5
2.	Себестоимость	6 876 493	7 387 746	11 292 824	152,9
3.	Прибыль/убыток от продаж	1 366 612	194 062	-717 790	-369,9
4.	Проценты к получению	8 316	7 338	13 952	190,1
5.	Проценты к уплате	67 341	153 657	71 741	46,7
6.	Прочие доходы	219 033	444 129	523 905	118,0
7.	Прочие расходы	237 885	138 494	137 542	99,3
8.	Прибыль до налогообложения	1 288 735	353 378	-389 216	-110,1
9.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-302 126	-95 553	59 279	-162,0
10.	Чистая прибыль	986 609	257 825	-329 937	-128,0

*Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2018, 2019 годов.

Фактический объем выручки составил 10 575 034 тыс. рублей.

Увеличение выручки на 2 993 226 тыс. рублей (на 39,5%), в т.ч.:

- увеличение выручки по прочим товарам и услугам производственного и непромышленного характера на 2 766 555 тыс. рублей произошло за счет увеличения объема субсидии на возмещение недополученных доходов в связи с доведением тарифов на электрическую энергию до базового уровня в 2020 году на 2 306 167 тыс. рублей и увеличения размера субсидии на возмещение разницы в тарифах на электрическую энергию для населения в 2020 году на 466 624 тыс. рублей и уменьшению объемов прочей реализуемой продукции и оказываемых услуг на 6 236 тыс. рублей;

- увеличение выручки по электрической энергии на 205 590 тыс. рублей, связано с увеличением полезного отпуска и среднего отпускного тарифа на электрическую энергию;

- увеличение выручки по тепловой энергии на 21 081 тыс. рублей, связано с увеличением среднего отпускного тарифа на тепловую энергию, при этом объем полезного отпуска тепловой энергии сократился относительно 2019 года за счет осуществления с 01.07.2020 частичного теплоснабжения г. Певека от ПАТЭС и

сокращения отпуска тепла от Чаунской ТЭЦ.

Себестоимость реализованных товаров/ работ/услуг увеличилась на 3 905 078 тыс. рублей (на 52,9%) и составила 11 292 824 тыс. рублей. Рост затрат обусловлен увеличением расходов на покупную электрическую энергию (мощность) на 3 572 122 тыс. рублей (в т.ч. дополнительно на 991,7 млн. рублей за счет пересмотра в ноябре 2020 года тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2020 год для ПАТЭС); увеличением расходов на сырье и материалы на 218 483 тыс. рублей; увеличением расходов на работы и услуги производственного характера на 129 716 тыс. рублей; увеличением расходов на оплату труда и страховые взносы на 94 619 тыс. рублей; увеличением прочих расходов на 2 688 тыс. рублей; снижением расходов на топливо на 112 550 тыс. рублей (в т.ч. за счет сокращения производственной программы по Чаунской ТЭЦ в результате ввода в эксплуатацию ПАТЭС).

Проценты к получению в 2020 году составили 13 952 тыс. рублей, что выше 2019 года на 6 614 тыс. рублей (на 50,1%). Рост процентов к получению связан с размещением свободных денежных средств на расчетном счете в сделках о поддержании неснижаемых остатков.

Проценты к уплате в 2020 году составили 71 741 тыс. рублей, что ниже 2019 года на 81 916 тыс. рублей (на 53,3%). Снижение обусловлено снижением процентных ставок по кредитам и займам и меньшего объема привлечений кредитных средств.

Прочие доходы в 2020 году составили 523 905 тыс. рублей, что выше 2019 года на 79 776 тыс. рублей (на 18%). Рост доходов связан с увеличением государственных субсидий, дохода от восстановления резервов и полученных пеней за несвоевременную оплату теплоснабжающими организациями Чукотского автономного округа потребленной тепловой энергии. Так, в 2020 году получена субсидия на компенсацию разницы в тарифах на электроэнергию для населения за 2019 год в сумме 208 877 тыс. рублей и компенсация выпадающих доходов за 2019 год, связанных с доведением тарифов в ДФО до базового уровня в сумме 8 238 тыс. рублей. Сумма полученных пеней в 2020 году составила 168 251 тыс. рублей, что выше значений 2019 года на 32 085 тыс. рублей.

Прочие расходы в 2020 году составили 137 542 тыс. рублей, что ниже 2019 года на 952 тыс. рублей (на 0,7%).

В 2020 году Общество понесло убыток в размере 329 937 тыс. рублей, что ниже показателя 2019 года на 587 762 тыс. рублей. Это обусловлено фактором, не зависящим от действий менеджмента - пересмотром Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского АО в ноябре 2020 года тарифов ПАТЭС на 2020 год. В результате у Общества возникли дополнительные расходы по покупной электроэнергии (мощности) от ПАТЭС 991 712 тыс. рублей, которые будут компенсированы через выпадающие расходы в тарифах на 2022 год.

5.2. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2020 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 2020 год, тыс. рублей*				
Показатели	На 31.12.2019	На 31.12.2020	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
<i>I. Внеоборотные активы:</i>				
Нематериальные активы	9 568	7 992	-1 576	-16,5
Основные средства	5 226 465	5 582 669	356 204	6,8
Долгосрочные финансовые вложения	10	10	0	0,0
Отложенные налоговые активы	735 488	756 809	21 321	2,9
Прочие внеоборотные активы	12 957	6 711	-6 246	-48,2
Итого внеоборотные активы (раздел I)	5 984 488	6 354 191	369 703	6,2
<i>II. Оборотные активы:</i>				
Запасы	2 078 438	2 361 869	283 431	13,6
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	16 093	5 601	-10 492	-65,2
Долгосрочная дебиторская задолженность	0	0	0	0,0
Краткосрочная дебиторская задолженность	1 679 026	3 889 575	2 210 549	131,7
Денежные средства	7 108 879	11 348 305	4 239 426	59,6
Прочие оборотные активы	7 296	7 064	-232	-3,2
Итого оборотные активы (раздел II)	10 889 732	17 612 414	6 722 682	61,7
БАЛАНС	16 874 220	23 966 605	7 092 385	42,0
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	161 586	161 586	0	0,0

Добавочный капитал	3 553 942	3 552 885	-1 057	-0,03
Резервный капитал	8 079	8 079	0	0,0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	107 139	366 021	258 882	241,6
Нераспределенная прибыль отчетного года	257 825	-329 937	-587 762	-228,0
Расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах	7 547 412	13 629 294	6 081 882	80,6
Итого капитал и резервы (раздел III)	11 635 983	17 387 928	5 751 945	49,4
IV. Долгосрочные обязательства:				
Заемные средства	1 570 823	1 501 623	-69 200	-4,4
Отложенные налоговые обязательства	575 628	537 634	-37 994	-6,6
Прочие обязательства	0	0	0	0,0
Итого долгосрочные обязательства (раздел IV)	2 146 451	2 039 257	-107 194	-5,0
V. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	259 540	254 617	-4 923	-1,9
Кредиторская задолженность	2 569 496	4 028 422	1 458 926	56,8
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0,0
Оценочные обязательства	242 900	251 732	8 832	3,6
Прочие краткосрочные обязательства	19 850	4 649	-15 201	-76,6
Итого краткосрочные обязательства (раздел V)	3 091 786	4 539 420	1 447 634	46,8
БАЛАНС	16 874 220	23 966 605	7 092 385	42,0

* По данным аудированной отчетности по итогам 2020 года, т.е. «ретроспективно», с учетом изменений учетной политики Общества в 2020 году (см. пункт 2.19. раздела II пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах) в сравнительные данные, включенные в бухгалтерскую отчетность за 2020 год.

Были внесены следующие корректировки показателей отчетности:

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Сумма корректировки	Сумма с учетом корректировки
I. Изменение ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций»					
Корректировки показателей 2018 года					
1180	Отложенные налоговые активы	794 122	1	(16 570)	777 552
1340	Переоценка внеоборотных активов	4 196 288	1	(641 710)	3 554 578
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(171 669)	1	278 171	106 502
1420	Отложенные налоговые обязательства	219 093	1	346 969	566 062
Корректировки показателей 2019 года					
1180	Отложенные налоговые активы	752 058	1	(16 570)	735 488
1340	Переоценка внеоборотных активов	4 195 652	1	(641 710)	3 553 942
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	86 793	1	278 171	364 964
1420	Отложенные налоговые обязательства	228 659	1	346 969	575 628

Величина внеоборотных активов на конец 2020 года составила 6 354 191 тыс. рублей, что на 369 703 тыс. рублей (+6,2%) больше, чем по состоянию на 31.12.2019.

За 2020 год изменения в структуре внеоборотных активов произошли по следующим основным статьям баланса:

- нематериальные активы – снижение в сумме 1 576 тыс. рублей (амортизация в сумме 1 898 тыс. рублей НМА программа для мониторинга и прогнозирования технического состояния плотин мерзлого типа, контрагент ФГАОУ ВПО «Дальневосточный федеральный университет»; амортизация в сумме 78 тыс. рублей НМА сайт АО «Чукотэнерго», контрагент ООО «Софт-Мажор»; принятие к учету НМА Личный кабинет к корпоративному сайту АО «Чукотэнерго» в сумме 400 тыс. рублей, контрагент ООО «Софт-Мажор»);

- основные средства – увеличение в сумме 356 204 тыс. рублей (+6,8%);

- отложенные налоговые активы – увеличение в сумме 21 321 тыс. рублей (+2,9%);

- прочие внеоборотные активы – снижение в сумме 6 246 тыс. рублей (-48,2%).

Величина оборотных активов на конец 2020 года составила 17 612 414 тыс. рублей, что на 6 722 682 тыс. рублей (+61,7%) больше, чем по состоянию на 31.12.2019.

За 2020 год изменения в структуре оборотных активов произошли по следующим основным статьям баланса:

- запасы – увеличение в сумме 283 431 тыс. рублей (+13,6%), в том числе за счет увеличения запасов топлива на 156 261 тыс. рублей, а также увеличения в сумме 127 170 тыс. рублей прочих запасов (сырье и материалы, запчасти, стройматериалы, спецодежда и пр.);

- НДС – снижение в сумме 10 492 тыс. рублей (-65,2%);

- дебиторская задолженность – увеличение в сумме 2 210 549 тыс. рублей (+131,7%):

- ✓ по статье «Покупатели и заказчики» (-)258 099 тыс. рублей (улучшение расчетов бюджетозависимых ТСО за потребленную тепловую энергию);

- ✓ по статье «Авансы выданные» (+)1 932 553 тыс. рублей (АО «ЦИУС ЕЭС» в целях финансирования инвестиционного проекта «Строительство 2-х одноцепных ВЛ 110 кВ Певек – Билибино (1 этап)»);

- ✓ по статье «Прочие дебиторы» (+) 536 095 тыс. рублей (увеличение задолженности по налогу на прибыль, по налогу на добавленную стоимость);

- денежные средства – увеличение в сумме 4 239 426 тыс. рублей (59,6%), на казначейском счете размещены бюджетные денежные средства в сумме 10 963 781 тыс. рублей для финансирования инвестиционного проекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино» (1 этап);

- прочие оборотные активы – снижение в сумме 232 тыс. рублей (-3,2%) (НДС по авансам полученным).

В структуре пассивов на конец 2020 года произошли следующие изменения:

- капитал и резервы – увеличение в сумме 5 751 945 тыс. рублей (+49,4%) относительно 31.12.2019. В основном за счет увеличения расчетов по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах в сумме 6 081 882 тыс. рублей (+80,6%) и снижения нераспределенной прибыли отчетного года и прошлых лет на 328 880 тыс. рублей (-90,1%);

- долгосрочные обязательства – снижение в сумме 107 194 тыс. рублей (-5,0%) относительно 31.12.2019, в т.ч. по заемным средствам в сумме 69 200 тыс. рублей (-4,4%) и по отложенным налоговым обязательствам на 37 994 тыс. рублей (-6,6%);

- краткосрочные обязательства – увеличение в сумме 1 447 634 тыс. рублей (+46,8%) относительно 31.12.2019, в том числе:

- заемные средства – снижение в сумме 4 923 тыс. рублей (-1,9%);

- кредиторская задолженность – увеличение в сумме 1 458 926 тыс. рублей (+56,8%):

✓ по статье «Поставщики и подрядчики» (+) 1 441 484 тыс. рублей, в основном за счет увеличения задолженности перед АО «Концерн Росэнергоатом» за покупную электроэнергию, рост задолженности связан с пересмотром тарифов на электрическую энергию (мощность) АО «Концерн Росэнергоатом» (Постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского АО от 15.10.2020 №16-э/1);

✓ за счет увеличения задолженности по оплате труда перед персоналом на (+) 512 тыс. рублей, перед государственными внебюджетными фондами на (+) 3 501 тыс. рублей, по налогам и сборам на (+) 183 тыс. рублей;

✓ по статье «Авансы полученные» (-) 1 637 тыс. рублей (авансы от покупателей электрической энергии, от заказчиков услуг по технологическому присоединению к сети);

✓ за счет увеличения задолженности по статье «Прочие кредиторы» на (+) 14 883 тыс. рублей;

- прочие краткосрочные пассивы – снижение в сумме 6 369 тыс. рублей за счет снижения НДС по авансам выданным в сумме 18 750 тыс. рублей, увеличения суммы оценочных обязательств (на оплату отпусков и выплату премии по итогам года) в сумме 8 832 тыс. рублей, увеличения доходов будущих периодов на 3 549 тыс. рублей.

Расчет стоимости чистых активов АО «Чукотэнерго», тыс. руб.*

Показатель	31.12.2019	31.12.2020
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	5 984 488	6 354 191
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	10 889 732	17 612 414
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд,	0	

Расчет стоимости чистых активов АО «Чукотэнерго», тыс. руб.*		
Показатель	31.12.2019	31.12.2020
паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций		
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	16 874 220	23 966 605
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	2 146 451	2 039 257
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	3 091 786	4 539 420
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	3	3 552
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	5 238 234	6 575 125
Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	11 635 986	17 391 480

* По данным аудированной отчетности по итогам 2020 года, т.е. «ретроспективно»

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 17 391 480 тыс. рублей. Таким образом, за 2020 год данный показатель увеличился на 5 755 494 тыс. рублей. 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 (ЕБИТ, ЕБИТДА) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

Показатели	2018г.*	2019г.*	2020г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Чистая прибыль	986 609	257 825	-329 937	-128,0

ЕВИТ	1 366 612	194 062	-717 790	-369,9
ЕВИТДА	1 517 796	389 479	-500 014	-128,4

* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2018, 2019 годов.

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	2018г.*	2019г.*	2020г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Норма чистой прибыли, %	11,97	3,40	-3,12	-91,8
Норма ЕВИТ, %	16,58	2,56	-6,79	-265,2
Норма ЕВИТДА, %	18,41	5,14	-4,73	-92,0

* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2018, 2019 годов.

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	2018г.*	2019г.*	2020г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	7,49	5,38	4,56	84,8
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	49	68	80	117,6
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	2,87	3,52	4,11	116,8
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	127	104	89	85,6

* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2018, 2019 годов.

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	2018г.*	2019г.*	2020г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент быстрой ликвидности	0,59	3,09	3,56	115,2

Коэффициент абсолютной ликвидности	0,01	2,5	2,65	106,0
Коэффициент Бивера	0,10	0,23	0,23	100,0

* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2018 года, 2019 года.

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. По итогам 2020 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. По итогам 2020 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	2018г.*	2019г.*	2020г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент автономии	0,46	0,71	0,73	102,8
Соотношение собственного и заемного капитала	1,17	0,41	0,38	92,7

* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2018 года, 2019 года.

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 ДОХОДНОСТИ КАПИТАЛА

Показатели	2018г.*	2019г.*	2020г.	Темп роста, (4/3) %
------------	---------	---------	--------	---------------------

1	2	3	4	5
ROA, %	12,27	2,93	-1,33	-45,4
ROE, %	26,66	3,18	-2,27	-71,4

* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2018 года, 2019 года.

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.

Снижение показателей относительно прошлого года связано с уменьшением чистой прибыли.

ПОКАЗАТЕЛИ ДОЛГОВОЙ НАГРУЗКИ

Показатели	2018г.*	2019г.*	2020г.	Динамика за 2020 г., %
1	2	3	4	5
Долг, тыс. руб.	2 040 658	1 830 363	1 756 240	-4,0
Процентные расходы, тыс. руб.	101 437	153 657	71 741	-53,3
Коэффициент долговой нагрузки	1,3	4,7	-3,5	-**
Коэффициент покрытия процентных расходов	15,0	2,5	-7,0	-**

* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2018 года, 2019 года.

** Динамика коэффициента за 2020 год не приводится в связи с отрицательным показателем EBITDA в отчетном периоде

Одним из ключевых показателей Общества для целей оценки уровня долговой нагрузки является коэффициент долговой нагрузки (отношение показателя Долга к значению EBITDA), отражающий способность Общества выполнять все имеющиеся кредитные обязательства исходя из результатов своей операционной деятельности. Чем ниже значение данного коэффициента, тем сильнее финансовая позиция Общества.

На горизонте анализируемого периода объем долга Общества незначительно сокращается, в том числе в связи с погашением в 2020 году кредита Газпромбанк (Акционерное общество) на сумму 69 200 тыс. рублей, привлеченного для целей реализации инвестиционного проекта «Газификация Анадырской ТЭЦ». На конец отчетного периода коэффициент долговой нагрузки имеет отрицательное значение в связи с отрицательным значением EBITDA.

Отрицательное значение EBITDA в 2020 году объясняется пересмотром

Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского АО в ноябре 2020 года тарифов ПАТЭС на 2020 год. В результате у Общества возникли дополнительные расходы по покупной электроэнергии (мощности) от ПАТЭС в сумме 991 712 тыс. рублей, которые будут компенсированы через выпадающие расходы в тарифах на 2022 год.

Дополнительным показателем Общества в отношении долговой нагрузки и финансовой устойчивости является коэффициент покрытия процентных расходов (отношение значения EBITDA к Процентным расходам). Фактически данный коэффициент оценивает достаточность прибыли до выплаты процентов, налогов и амортизационных отчислений для уплаты процентов по долговым обязательствам. Чем ниже коэффициент покрытия процентных платежей, тем менее устойчивое финансовое положение Общества.

На горизонте анализируемого периода коэффициент покрытия процентных расходов Общества снижается. На конец отчетного периода коэффициент долговой нагрузки имеет отрицательное значение в связи с отрицательным значением EBITDA. При этом в отчетном периоде отмечается сокращение процентных расходов в виду проведенных мероприятий по оптимизации стоимости заемных средств.

5.4. АНАЛИЗ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

№ п/п	Наименование показателя	2018г. Факт*	2019г. Факт*	2020г. 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	1 702 091	1 679 026	3 889 575	231,7
2.1	Покупатели и заказчики	1 332 719	1 282 864	1 024 765	79,9
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	44 813	136 350	2 068 903	1 517,3
2.6	Прочие дебиторы	324 559	259 812	795 907	306,3

* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2018 года, 2019 года.

По состоянию на 31.12.2020 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) отсутствует, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 3 889 575 тыс. рублей.

По сравнению с 2020 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 131,7% (или на 2 210 549 тыс. рублей) в основном за счет:

- снижения задолженности по статье «Покупатели и заказчики» на 258 099 тыс. рублей (увеличение задолженности потребителей электрической энергии на 27 504 тыс. рублей и снижение задолженности за потребленную тепловую энергию на 285 805 тыс. рублей);

- увеличения задолженности по статье «Авансы выданные» на 1 932 553 тыс. рублей (отражение авансовых платежей АО «ЦИУС ЕЭС» в целях финансирования инвестиционного проекта «Строительство 2-х одноцепных ВЛ 110 кВ Певек - Билибино (1 этап)»);

- увеличения задолженности по статье «Прочие дебиторы» на 536 095 тыс. рублей (увеличение задолженности по налогам и сборам, отражение в бухгалтерском учете страховой премии по договору строительно-монтажного страхования, страхования ответственности перед третьими лицами при строительно-монтажных работах и страхования грузов на объекте строительства: 1 этап - строительство первой одноцепной воздушной линии 110 кВ по маршруту ПС Береговая – Комсомольский (с отпайкой на ПС Быстрый) – Билибино на объекте «Строительство двух одноцепных воздушных линий 110 кВ Певек - Билибино»).

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 2020 года направлены предупреждения об ограничении потребления электрической энергии 33 потребителям на сумму 275,0 тыс. рублей. Ограничения потребления электрической энергии не вводились.

3. Проводилась претензионно - исковая работа. За 12 месяцев 2020 года по энергосистеме направлены претензии 213 юридическим лицам на сумму 2 049 414 тыс. рублей, 28 физическим лицам на сумму 342,0 тыс. рублей.

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 И КРАТКОСРОЧНЫХ ЗАЙМОВ И КРЕДИТОВ

№ п/п	Наименование показателя	2018г. Факт*	2019г. Факт*	2020г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Займы и кредиты	442 568	259 540	254 617	98,1
2.	Кредиторская задолженность	2 462 238	2 569 496	4 028 422	156,8
2.1.	поставщики и подрядчики	2 288 425	2 383 398	3 824 882	160,5
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	56 658	63 028	63 540	100,8
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	26 165	27 970	31 471	112,5
2.6.	По налогам и сборам	33 974	34 817	35 000	100,5
2.7.	Авансы полученные	44 208	46 636	44 999	96,5
2.8.	Прочие кредиторы	12 808	13 647	28 530	209,1
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0,0
4.	Доходы будущих периодов	3	3	3 552	118 400,0
5.	Резервы предстоящих расходов	181 019	242 900	251 732	103,6
6.	Прочие краткосрочные обязательства	2 264	19 847	1 097	5,5

* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2018 года, 2019 года.

По состоянию на 31.12.2020 кредиторская задолженность составила 4 028 422 тыс. рублей.

По сравнению с 2019 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 56,8% (или на 1 458 926 тыс. рублей), в основном за счет:

- роста задолженности по статье «Поставщики и подрядчики» на 1 441 484 тыс. рублей из-за снижения задолженности перед поставщиками топлива на 349 971 тыс. рублей и увеличения долга перед АО «Концерн Росэнергоатом» за

покупную электроэнергию на 1 746 635 тыс. рублей, рост задолженности связан с пересмотром тарифов на электрическую энергию (мощность) АО «Концерн Росэнергоатом» (Постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского АО от 15.10.2020 №16-э/1) без изменения тарифов на электрическую энергию на 2020 год для АО «Чукотэнерго».

Погашена реструктуризованная задолженность перед АО «Концерн Росэнергоатом» за покупную электроэнергию от блок-станций по Дополнительному соглашению № 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 798 657 тыс. рублей в соответствии с графиком погашения равными долями в период 28.02.2020 - 30.11.2020.

В рамках работы с кредиторской задолженностью с АО «Концерн Росэнергоатом» подписано Дополнительное соглашение № 12 от 30.12.2020 к договору купли-продажи электроэнергии (мощности) № 17/3-2009Э от 22.12.2008 о реструктуризации части кредиторской задолженности (сентябрь – ноябрь 2020) за покупную электрическую энергию от блок-станций на общую сумму 713 367 тыс. рублей с графиком погашения в течение 11 месяцев равными долями в период февраль-декабрь 2021 года; подписано Дополнительное соглашение № 2 от 30.12.2020 к договору купли-продажи электроэнергии (мощности) № 51-2019 от 01.10.2019 о реструктуризации части кредиторской задолженности (октябрь - ноябрь 2020) за покупную электрическую энергию от Плавучей атомной электрической станции на общую сумму 682 571 тыс. рублей с графиком погашения в течение 11 месяцев равными долями в период февраль - декабрь 2021 года;

- увеличения задолженности по оплате труда перед персоналом на 512 тыс. рублей, перед государственными внебюджетными фондами на 3 501 тыс. рублей, по налогам и сборам на 183 тыс. рублей;

- снижения задолженности по статье «Авансы полученные» на 1 637 тыс. рублей (авансы от покупателей электрической энергии, от заказчиков услуг по технологическому присоединению к сети);

- увеличения задолженности по статье «Прочие кредиторы» на 14 883 тыс. рублей (в основном за счет задолженности перед САО «ВСК» по строительно-монтажному страхованию, страхованию на объекте «Строительство двух одноцепных воздушных линий 110 кВ Певек - Билибино»).

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 не денежной 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 2017, 2018, 2019 годах дивиденды АО «Чукотэнерго» не начислялись и не выплачивались.

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.

В 2020 году годовым Общим собранием акционеров было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2019 года.

По итогам работы Общества за 2020 год Обществом получен убыток. Решение о распределении прибыли по итогам работы Общества за 2020 год будет принято на годовом Общем собрании акционеров в 2021 году.

Так как дивиденды выплачиваются из чистой прибыли Общества, а по итогам работы Общества за 2020 год получен убыток, то источник для выплаты дивидендов за 2020 год отсутствует.

*РАЗМЕР ВЫПЛАЧЕННЫХ АО «ЧУКОТЭНЕРГО» ДИВИДЕНДОВ, ТЫС. РУБЛЕЙ
(ОБЩАЯ СУММА В ГОД):*

Дивиденды	2018г.	2019г.	2020г.
Всего, в том числе:	0,0	0,0	0,0
на обыкновенные акции	0,0	0,0	0,0
на привилегированные акции	0,0	0,0	0,0

РАЗДЕЛ 6. ИНВЕСТИЦИИ

6.1. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В ФОРМЕ
КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ*Динамика капитальных вложений:*

№	Показатель	2018		2019		2020	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
	Капитальные вложения всего (без НДС)	1030,31	91%	528,49	84%	583,63	29%
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	539,73	95%	180,10	75%	344,92	95%
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	395,92	83%	243,94	79%	179,20	12%
3	Технологическое присоединение	12,24	160%	9,16	212%	3,48	24%
4	Прочие	82,41	99%	95,28	120%	56,02	108%

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

В составе утвержденного бизнес-плана (утв. Протоколом заседания Совета директоров от 10.12.2019 №18-19) внесена инвестиционная программа в объеме финансирования 12 424,851 млн. рублей с НДС и освоения капитальных вложений – 1 988,592 млн. рублей без НДС.

Освоение фактически составило 583 629 тыс. рублей без НДС. Выполнение плана составило 29,35% (без проектов «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино (этап строительства №1)» и «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино (этап строительства №2)» - 90,92%).

Финансирование фактически составило 2 596 547 тыс. рублей. Выполнение плана составило 20,90% (без проектов «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино (этап строительства №1)» и «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино (этап строительства №2)» - 82,34%).

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

- Стоимость введенных основных фондов за 2020 год составляет 160,355 млн. рублей или 25% от годового плана (план/факт: 649,534 млн. рублей /160,355 млн. рублей).

Наиболее значимые инвестиционные проекты, характеризующиеся высокими запланированными показателями капитальных вложений и направленных на решение наиболее важных задач по техническому перевооружению и реконструкции зданий и

объектов энергетики, задействованные в оказании бесперебойных услуг энергоснабжения населения и юридических лиц, выделяются следующие:

- Газификация Анадырской ТЭЦ (2 этап);
- Реконструкция ВЛ 110 кВ «Гамма – Комсомольский»;
- Модернизация кровли котельного цеха энергетического производственно-технологического комплекса АТЭЦ;
- Модернизация сетевой насосной установки Анадырской ТЭЦ;
- Организация интеллектуальной системы учета электроэнергии (приобретение компонентов интеллектуальной системы учета, выполнение проектных, строительного-монтажных и пусконаладочных работ по модернизации/созданию интеллектуальной системы учета электроэнергии);
- 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	185,47	181,49	2,1%
	Чистая прибыль прошлых лет	-	-	-
	НДС к возмещению	204,64	113,84	44,6%
	Чистая прибыль текущего года	126,23	125,33	0,07%
	Прочие собственные источники	148,91	57,05	61,7%
	Средства федерального бюджета	11 521,30	2 036,22	82,3%
	Прочие средства (средства ПАО «РусГидро»)	238,30	82,61	34,7%
Итого:		12 424,85	2 596,55	79,1%

Структура капиталовложений по направлениям:

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2020 году		
	план	факт	Отклонения
1. Техническое перевооружение и реконструкция	427,806	344,86	-82,94
2. Новое строительство	11 917,35	2 174,85	-9 742,50

и расширение действующих предприятий			
3. Технологическое присоединение	17,44	9,38	-8,06
4. Прочие	62,26	67,45	5,19
Итого	12 424,85	2 596,55	-9 828,30

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Освоение инвестиционной программы в 2020 году		
	план	факт	Отклонения
1. Техническое перевооружение и реконструкция	364,00	344,92	-19,00
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	1 558,18	179,20	-1 378,98
3. Технологическое присоединение	14,53	3,48	-11,05
4. Прочие	51,88	56,02	4,14
Итого	1 988,59	583,63	-1 404,96

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2020 года (аналитика по финансированию и освоению капитальных вложений):

- Отклонение по финансированию составляет 79,1% (план/факт – 12 424,85/2 596,55 млн. рублей);
- Отклонение по освоению составляет 70,6% (план/факт – 1 988,59/583,63 млн. рублей).

Финансирование за 12 месяцев 2020 года было запланировано в размере 12 424 851 тыс. рублей с НДС, факт составил 2 596 547 тыс. рублей. Выполнение плана составило **20,90%** (без проектов «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино (этап строительства №1)» и «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино (этап строительства №2)» - **82,34%**).

Отклонение в части финансирования связано со следующими факторами:

- по проекту «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек – Билибино (этап строительства №1)» (план/факт: 11 890 883/2 156 158 тыс. рублей). Выполнение плана составило 18,13%. Проект включен в Федеральную адресную инвестиционную программу. В 2019 году закладывались лимиты бюджетного

финансирования в сумме 7 млрд. рублей, в 2020 году – 6 млрд. рублей. Показатели на 2020 год в бизнес-плане АО «Чукотэнерго» закладывались с учетом данных источников финансирования. В течение 2020 года было пересмотрено распределение денег в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 декабря 2020 года № 2212. В соответствии с новым планом распределения сметной стоимости капитального строительства фактический объем финансирования составил 2 156 158 тыс. рублей, в т. ч. бюджетное финансирование 2 036 219 млн. рублей. Проект не был в 2020 году завершен в соответствии с плановым сроком реализации проекта;

- по проекту «*Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек – Билибино (этап строительства №2)*» (план/факт: 0/725 тыс. рублей). Отклонение связано с исполнением обязательств 2019 года, а также произведена оплата госпошлины за государственную экспертизу проектной документации в части проверки достоверности определения сметной стоимости по объекту. Финансирование осуществлялось за счет заемных средств (заём ПАО «РусГидро»);

Финансирование	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2020
ВСЕГО ПРОЕКТ	294 629,58	-	-	429 970,02	724 599,60
Займы от РГ	294 629,58			429 970,02	724 599,60

- по проекту «*Газификация Анадырской ТЭЦ (2 этап)*» - (план/факт: 275 133/225 982 тыс. рублей). Выполнение плана составило 82,13%. Отклонение связано с переносом срока окончания реализации проекта, вследствие распространения коронавирусной инфекции, повлиявшей на работу поставщиков, логистику в навигационный период, повлекших перенос проекта на 2021 год, а также в связи с произведенным по просьбе подрядчика зачетом выплаченного ему аванса в полном объеме в счет выполненных работ. Задержка реализации инвестиционного проекта стала основной причиной невыполнения установленного целевого показателя «Выполнение годовой инвестиционной программы»;

- по проекту «*Модернизация кровли котельного цеха энергетического производственно - технологического комплекса АТЭЦ*» (план/факт: 9 320/18 993 тыс. рублей), работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 30.12.2020;

- по проекту «*Модернизация сетевой насосной установки Анадырской ТЭЦ*» (план/факт: 13 492,4/12 968 тыс. рублей), работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 30.12.2020;

- по проекту «*Реконструкция ОРУ 110/35/6 кВ Чаунской ТЭЦ с заменой оборудования ВЛ 110 кВ ЧТЭЦ-Южный*» (план/факт: 7 590/6 852 тыс. рублей), работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 28.12.2020;

- по проекту «*Реконструкция системы возбуждения турбогенераторов филиала Чаунская ТЭЦ, с разработкой проекта*» (план/факт: 5 173/4 617 тыс. рублей), работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 29.12.2020;

- 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: 0/1 540 тыс. рублей), погашение кредиторской задолженности по проекту, завершение которого планировалось в 2019 году, работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 26.02.2020;

- по проекту «Реконструкция автомобильных весов филиала Чаунская ТЭЦ (разработка проекта, закупка и установка автомобильных весов с целью точного измерения количества угля, завозимого на ЧТЭЦ)» (план/факт: 0/573 тыс. рублей), погашение кредиторской задолженности по проекту, завершение которого планировалось в 2019 году, работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 31.03.2020;

- по проекту «Реконструкция узла учета тепловой энергии Чаунской ТЭЦ» (план/факт: 0/1 312 тыс. рублей), погашение кредиторской задолженности по проекту, завершение которого планировалось в 2019 году, работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 31.03.2020;

- по проекту «Реконструкция ОРУ-6/35/110 кВ Эгвекинской ГРЭС с заменой линейного масляного выключателя типа МКП-110М на вакуумный ВЛ 110 кВ ЭГРЭС-Валунистый» (план/факт: 8 754/6 627 тыс. рублей), работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 16.11.2020;

- по проекту «Модернизация системы возбуждения турбогенератора ст. №3 Эгвекинской ГРЭС» (план/факт: 5 808/4 296 тыс. рублей). Выполнение плана 73,97%. Отклонение связано с отставанием подрядчика от календарного графика выполнения работ, перенос проекта на 2021 год;

- по проекту «Реконструкция обмуровки котлоагрегатов (ст. №1, 2, 3, 4) филиала Эгвекинская ГРЭС» (план/факт: 8 644/ 8 855 тыс. рублей), работы по ст. №3 выполнены, объект введен в эксплуатацию 30.09.2020;

- по проекту «Реконструкция ВЛ-110 кВ ЭГРЭС-Иультин (87-ой км) (352 опоры)» (план/факт: 0/5,47 тыс. рублей) погашение кредиторской задолженности по проекту, завершение которого планировалось в 2019 году, работы выполнены, объект введен в эксплуатацию;

- по проекту «Строительство здания гаража на 6 машиномест Эгвекинской ГРЭС (400 кв/м)» - (план/факт: 26 469/17 969 тыс. рублей). Выполнение плана составило 67,89%. Отклонение связано с корректировкой рабочей документации, приостановкой выполнения работ до момента утверждения скорректированной рабочей документации, отсутствием возможности выполнить весь запланированный по проекту объем работ в оставшийся до конца года срок, перенос проекта на 2021 год;

- по проекту «Реконструкция устройства релейной защиты и автоматики ВЛ-110 кВ ЭГРЭС-Иультин» (план/факт: 3 922/3 420 тыс. рублей), работы выполнены, объект введен в эксплуатацию 11.11.2020;

- по проекту «Модернизация топливоподачи котлоагрегатов Эгвекинской ГРЭС ст. №3,4 (монтаж АСУ ТП топливными трактами)» (план/факт: 4 920/10 006 тыс. рублей). Выполнение плана 203,37%. Отклонение связано с оплатой оборудования по обязательствам 2019 года, а также оплатой работ по новым заключенным в 2020 году договорам, перенос проекта на 2021 год;

- по проекту «Модернизация топливоподачи котлоагрегатов Эгвекинской ГРЭС ст. №1,2 (монтаж АСУ ТП топливными трактами)» (план/факт: 1 652/0 тыс. рублей). Выполнение плана 0%. Отклонение связано с подготовкой документации для проведения закупочных процедур по выбору нового подрядчика, перенос проекта на 2021 год;

- по проекту «Реконструкция ВЛ-110 кВ «Гамма - Комсомольский» (план/факт: 46 308/ 18 562 тыс. рублей). Выполнение плана 40,08%. Отклонение связано с неблагоприятной эпидемиологической обстановкой в стране (COVID-19), задержкой разгрузки и погрузки груза в морских портах г. Певек и п. Эгвекино, Чукотского АО и срывом графика движения судов, а также плохими погодными условиями в период производства работ с августа по сентябрь 2020 года, как следствие отсутствовала возможность проезда спецтехники и персонала подрядчика к месту производства работ, перенос проекта на 2021 год;

- по проекту «Реконструкция ПС 110 кВ Гамма для увеличения пропускной способности существующего транзита ВЛ 110 кВ БИАЭС-ЧТЭЦ» (план/факт: 1 495/937 тыс. рублей), работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 02.11.2020;

- по проекту «Реконструкция ПС 110/35/6 кВ "Встречный". Установка шкафа оперативного тока» (план/факт: 853/295 тыс. рублей), работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 31.12.2020;

- по проекту «Организация интеллектуальной системы учета электроэнергии (приобретение компонентов интеллектуальной системы учета, выполнение проектных, строительно-монтажных и пусконаладочных работ по модернизации/созданию интеллектуальной системы учета электроэнергии)» (план/факт: 31 465/19 019 тыс. рублей). Выполнение плана 60,44%. Отклонение связано с экономией по итогам закупочных процедур, а также с уменьшением объема выполняемых по договору работ под фактическую потребность;

- по технологическому присоединению (план/факт: 17 435/ 9 380 тыс. рублей). Выполнение плана на 53,80%. Прошла оплата по строительству объектов для осуществления технологического присоединения потребителей АТЭЦ по мощности до 15 кВт на сумму 6 465 тыс. рублей, по мощности свыше от 15 до 150 кВт на сумму 1 885 тыс. рублей и по мощности свыше 150 кВт на сумму 1 029 тыс. рублей;

Отклонение в части освоения связано со следующими факторами:

- по проекту «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек – Билибино (этап строительства №1)» (план/факт: 1 536 118/172 235 тыс. рублей, в т.ч. фактическое освоение суммы за услуги страхования СМР в размере 5 884 тыс. рублей). Выполнение плана составило 11,21%. Отклонение связано с поздней датой

начала работ по строительству объекта (декабрь 2020);

- по проекту «Газификация Анадырской ТЭЦ (2 этап)» (план/факт: 229 277/ 242 228 тыс. рублей, в т.ч. фактическое освоение суммы за услуги страхования СМР в размере 146 тыс. рублей). Выполнение плана составило 105,65%. Перевыполнение плана на 5,65% объясняется приемкой в 2020 году работ, выполнение которых первоначально было запланировано в срок до конца 2019 года, перенос проекта на 2021 год;

- по проекту «Модернизация кровли котельного цеха энергетического производственно - технологического комплекса АТЭЦ» (план/факт: 7 767/16 659 тыс. рублей). Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 30.12.2020;

- по проекту «Модернизация сетевой насосной установки Анадырской ТЭЦ» (план/факт: 18 744/10 804 тыс. рублей). Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 30.12.2020;

- по проекту «Реконструкция автомобильных весов филиала Чаунская ТЭЦ (разработка проекта, закупка и установка автомобильных весов с целью точного измерения количества угля, завозимого на ЧТЭЦ)» (план/факт: 0/530 тыс. рублей) отклонение связано с принятием к учету окончательных актов выполненных работ по проекту, завершение которого планировалось в 2019 году, работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 31.03.2020;

- по проекту «Реконструкция узла учета тепловой энергии Чаунской ТЭЦ» (план/факт: 0/ 1094 тыс. рублей), отклонение связано с принятием к учету окончательных актов выполненных работ по проекту, завершение которого планировалось в 2019 году, работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 31.03.2020;

- по проекту «Модернизация бункеров БСУ филиала Чаунская ТЭЦ путем применения высокотехнологичных материалов» (план/факт: 0/1 459 тыс. рублей), отклонение связано с принятием к учету окончательных актов выполненных работ по проекту, завершение которого планировалось в 2019 году, работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 26.02.2020;

- по проекту «Реконструкция обмуровки котлоагрегатов (ст.№1, 2, 3, 4) филиала Эгвекинская ГРЭС» (план/факт: 7 203/8 277 тыс. рублей). Выполнение плана составило 114,9%. Ст. №3 введена в эксплуатацию 30.09.2020;

- по проекту «Реконструкция ВЛ-110 кВ «Гамма-Комсомольский»» (план/факт: 38 590/ 16 892 тыс. рублей). Выполнение плана составило 43,77%. Отклонение связано с неблагоприятной эпидемиологической обстановкой в стране (COVID-19), задержкой разгрузки и погрузки груза в морских портах г. Певек и п. Эгвекино, Чукотского АО и срывом графика движения судов, а также плохими погодными условиями в период производства работ с августа по сентябрь 2020 года, как следствие отсутствовала возможность проезда спецтехники и персонала подрядчика к месту производства работ, перенос проекта на 2021 год;

- по проекту «Реконструкция ПС 110 кВ Гамма для увеличения пропускной способности существующего транзита ВЛ 110 кВ БИАЭС-ЧТЭЦ» (план/факт:

- 1 246/911 тыс. рублей), работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 02.11.2020;
- по проекту «Реконструкция ПС 110/35/6 кВ "Встречный". Установка шкафа оперативного тока» (план/факт: 711/463 тыс. рублей), работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 31.12.2020;
 - по проекту «Реконструкция ОРУ 110/35/6 кВ Чаунской ТЭЦ с заменой оборудования ВЛ 110 кВ ЧТЭЦ-Южный» (план/факт: 6 325/5 785 тыс. рублей), работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 28.12.2020;
 - по проекту «Реконструкция системы возбуждения турбогенераторов филиала Чаунская ТЭЦ, с разработкой проекта» (план/факт: 4 311/3 852 тыс. рублей), работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 29.12.2020;
 - по проекту «Модернизация топливоподдачи котлоагрегатов Эгвекинотской ГРЭС ст. №3,4 (монтаж АСУ ТП топливными трактами)» (план/факт: 4 100/ 9 452 тыс. рублей). Выполнение плана 230%, отклонение объясняется приемкой в 2020 году работ, выполнение которых первоначально было запланировано в срок до конца 2019 года, перенос проекта на 2021 год;
 - по проекту «Модернизация топливоподдачи котлоагрегатов Эгвекинотской ГРЭС ст. №1,2 (монтаж АСУ ТП топливными трактами)» (план/факт: 1 377/0 тыс. рублей). Выполнение плана 0%. Причина отклонения - не проведен своевременно конкурс с подрядчиком и не заключен договор на проведение работ в связи с продлением сроков реализации проекта «Модернизация топливоподдачи котлоагрегатов Эгвекинотской ГРЭС ст. №3,4 (монтаж АСУ ТП топливными трактами)», перенос проекта на 2021 год;
 - по проекту «Реконструкция устройства релейной защиты и автоматики ВЛ-110 кВ ЭГРЭС-Иультин» (план/факт: 3 268/2 850 тыс. рублей) работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 11.11.2020;
 - по проекту «Реконструкция ОРУ-6/35/110 кВ Эгвекинотской ГРЭС с заменой линейного масляного выключателя типа МКП-110М на вакуумный ВЛ 110 кВ ЭГРЭС-Валунистый» (план/факт: 3648/5555 тыс. рублей) работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию 16.11.2020;
 - по проекту «Модернизация системы возбуждения турбогенератора ст. №3 Эгвекинотской ГРЭС» (план/факт: 4 840/3 474 тыс. рублей). Выполнение плана составило 71,77%. Отклонение связано с несоблюдением сроков окончания работ в соответствии с календарным графиком работ и отсутствием исполнительной документации со стороны подрядчика, перенос проекта на 2021 год;
 - по проекту «Строительство здания гаража на 6 машиномест Эгвекинотской ГРЭС (400 кв/м)» - (план/факт: 22 058/6 967 тыс. рублей). Выполнение плана составило 31,58%. Отклонение связано с корректировкой рабочей документации, приостановкой выполнения работ до момента утверждения скорректированной рабочей документации, отсутствием возможности выполнить весь запланированный по проекту объем работ в оставшийся до конца года срок, перенос проекта на 2021 год;
 - по проекту «Организация интеллектуальной системы учета электроэнергии

(приобретение компонентов интеллектуальной системы учета, выполнение проектных, строитель-но-монтажных и пусконаладочных работ по модернизации/созданию интеллектуальной системы учета электроэнергии)» (план/факт: 26 221/14 636 тыс. рублей). Выполнение плана 55,82%. Отклонение связано с неблагоприятной эпидемиологической обстановкой в стране (COVID-19) и, как следствие, несвоевременным выполнением работ по установке счетчиков, работы будут выполнены филиалами АО «Чукотэнерго» в 2021 год;

- по технологическому присоединению (план/ факт: 14 529/3 478 тыс. рублей). Выполнение плана составило 23,94%. Освоение прошло по строительству объектов для осуществления технологического присоединения потребителей АТЭС по мощности до 15 кВт на сумму 2 449 тыс. рублей и по мощности свыше 150 кВт на сумму 1 029 тыс. рублей;

- по несметному оборудованию ЭГРЭС, СЭС, ЧТЭС, ИА (план/факт: 51 882/ 56 024 тыс. рублей). Выполнение плана составило 107,98%. Опережающее выполнение вызвано необходимостью освоения оборудования, требуемого для выполнения задач, связанных с выполнением основной деятельности ИА и филиалов АО «Чукотэнерго», обслуживающих подразделений, а также защитой информационных ресурсов, приобретения средств индивидуальной защиты персонала, задействованного в производственной деятельности по работе с электрооборудованием высокого напряжения, приобретения компьютерной техники, разработки личного кабинета сайта посетителей АО «Чукотэнерго» для предоставления актуальной информации и др. текущих целей.

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 2020 года:

- Газификация Анадырской ТЭС (2 этап);
- Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек - Билибино (этап строительства №1);
- Реконструкция ВЛ-110 кВ «Гамма – Комсомольский» (СЭС);

Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов:

За счёт реализации инвестиционных проектов за период 2018-2020 года, 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.

Среди наиболее значимых инвестиционных проектов, характеризующихся высокими запланированными показателями капитальных вложений и направленных на решение наиболее важных задач по техническому перевооружению и реконструкции зданий и объектов энергетики, задействованных в оказании бесперебойных услуг энергоснабжения населения и юридических лиц, выделяются следующие:

- Газификация Анадырской ТЭЦ (2 этап);
- Реконструкция ВЛ 110 кВ «Гамма – Комсомольский»;
- Модернизация кровли котельного цеха энергетического производственно-технологического комплекса АТЭЦ;
- Организация интеллектуальной системы учета электроэнергии (приобретение компонентов интеллектуальной системы учета, выполнение проектных, строительно-монтажных и пусконаладочных работ по модернизации/созданию интеллектуальной системы учета электроэнергии).

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

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 2020 году составил 20 864,2 тыс. рублей с НДС. Фактический объем освоения по мероприятиям за 2020 год составил 19 188,0 тыс. рублей без НДС. Финансирование мероприятий осуществлялось за счет собственных средств Общества, основную долю которых составляют источники инвестиционной программы АО «Чукотэнерго» на 2020 год.

Основные инновационные проекты, реализуемые в 2020 году:

Реконструкция обмуровки котлоагрегатов (ст.№1, 2, 3, 4) филиала Эгвекинской ГРЭС. Монтаж обмуровки новой модификации из современных теплоизоляционных материалов.

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 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.

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.

Основные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР), выполненные АО «Чукотэнерго» в отчетном году:

В 2020 году в АО «Чукотэнерго» не проводились научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР).

Выполнение мероприятий по развитию системы управления инновационной деятельностью АО «Чукотэнерго» в 2020 году:

В инновационной деятельности АО «Чукотэнерго» руководствуется Положением о формировании и мониторинге выполнения программы инновационного развития Группы РусГидро, утвержденным Приказом ПАО «РусГидро» от 26.10.2020 № 917.

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:

Выключатель элегазовый 110 кВ для Чаунской ТЭЦ.

Элегазовый выключатель ВГТ-110Ш-40/3150УХЛ1.

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

Герметичная конструкция выключателей предотвращает загрязнение газа влагой, пылью, песком и т.п., что обеспечивает снижение стоимости жизненного цикла продукции, а также уменьшения числа отказов.

Учитывая, что у элегазовых выключателей отсутствует необходимость в замене и пополнении дугогасящей среды, установке компрессорных установок и обслуживания (пополнения) масляного хозяйства, прогнозируемая стоимость эксплуатации элегазового оборудования ниже на 20% стоимости эксплуатации аналогичного маслonaполненного оборудования, ранее применявшегося на электросетевых объектах Общества.

Выключатели вакуумные для Эгвекинотской ГРЭС и Анадырской ТЭЦ.

Вакуумные выключатели ВВ/TEL 10 кВ. Коммутационные аппараты нового поколения, в основе принципа действия которых лежит гашение возникающей при размыкании контактов электрической дуги в глубоком вакууме, а фиксация контактов вакуумных дугогасительных камер в замкнутом положении осуществляется за счет остаточной индукции приводных электромагнитов.

Отсутствие необходимости в замене и пополнении дугогасящей среды, компрессорных установок и масляного хозяйства позволяет достигнуть экономический эффект от установки данного типа выключателей.

Насосы для Чаунской ТЭЦ и Анадырской ТЭЦ.

Насосы оснащены встроенным преобразователем частоты, который регулирует обороты электродвигателя и комплектуется датчиком давления, а также двигателем класса IE. Подобные технологии позволяют значительно сократить затраты электроэнергии.

Портативные измерительные приборы для Эгвекинской ГРЭС, Анадырской ТЭЦ и Чаунской ТЭЦ.

Виброметр, спектрофотометр, кондуктометр, анализатор влажности.

Данные приборы позволяют повысить точность лабораторных исследований и сократить затраты на обслуживание. Серия МХ отличается наличием встроенного стандартного программного обеспечения WinCT-Moisture, обеспечивающего графическое отображение результатов исследования, что значительно сократит время работы персонала хим. лабораторий. Возможность калибровки устройства вместо проводимой в настоящее время поверки средств измерений позволяет выполнять замеры более точно, при этом калибровочные работы могут производиться собственной лабораторией филиала.

Мероприятия в области развития взаимодействия с субъектами инновационной среды:

По данному направлению в 2020 году мероприятия не выполнялись.

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

По данному направлению в 2020 году мероприятия не выполнялись.

Мероприятия в области международного сотрудничества и внешнеэкономической деятельности:

По данному направлению в 2020 году мероприятия не выполнялись.

Планы и задачи Общества в области инновационного развития на 2021 год:

1. Выполнение мероприятий, предусмотренных проектом Среднесрочного плана реализации мероприятий Программы инновационного развития Группы РусГидро на 2021 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.

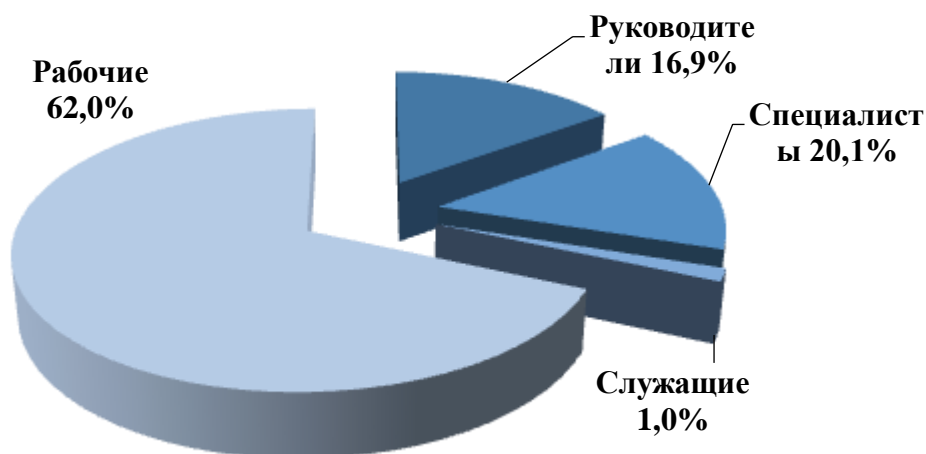
8.1.1. СПИСОЧНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА РАБОТНИКОВ ПО КАТЕГОРИЯМ

Списочная численность персонала АО «Чукотэнерго» по состоянию на 31.12.2020 составила 1158 человек и по сравнению с началом года увеличилась на 18 человек. Из списочной численности персонала 65,2 % мужчин и 34,8 % женщин.

Структура персонала по категориям

Категории	31.12.2018		31.12.2019		31.12.2020	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	187	16,1	187	16,4	196	16,9
Специалисты	219	18,9	216	19,0	233	20,1
Служащие	11	0,9	13	1,1	11	1,0
Рабочие	744	64,1	724	63,5	718	62,0
Всего	1161	100,0	1140	100,0	1158	100,0

Структура персонала по категориям 2020 год, %



В структуре персонала по категориям за период с 2018 года по 2020 год произошло незначительное увеличение числа руководителей на 4,8% и специалистов на 6,4%, снижение числа рабочих на 3,5%, что обусловлено естественным оттоком.

8.1.2. ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2018 года по 2020 год произошло увеличение числа работников АО «Чукотэнерго» в возрастной категории от 30 до 50 лет на 6,8% и снижение числа работников до 30 лет на 1,9% и старше 50 лет на 9,8%, а также пенсионеров по возрасту на 49,3%. Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2020 года составляет 43 года.

Возраст	31.12.2018		31.12.2019		31.12.2020	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	161	13,9	163	14,3	158	13,6
От 30 до 50 лет	590	50,8	609	53,4	630	54,4
Старше 50 лет	410	35,3	368	32,3	370	32,0
в том числе пенсионеры по возрасту (работающие)	215	18,5	137	12,0	109	9,4
Всего	1161	100,0	1140	100,0	1158	100,0
Средний возраст	44		43		43	

В Обществе работает 109 пенсионеров по возрасту, что составляет 9,4 % от общей численности. По сравнению с 2019 годом количество работающих пенсионеров снизилось на 28 человек или на 20,4%.

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 2020 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; Tomsk.ru, Present-dv.ru, Krasrabota.ru, Portamur.ru, truvvsem.ru, вакансии размещены и на крупнейшей онлайн-рекрутинговой платформе в России HeadHunter, использованы дополнительные ресурсы в виде размещения информации о вакантных должностях на телевидении.

Информация о спросе на работников для Общества размещается на сайте АО «Чукотэнерго». Заключено Соглашение о сотрудничестве с Агентством по развитию Дальнего Востока.

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 прохождение 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 2020 году производственную практику в Обществе прошел только 1 студент Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Калининградский государственный технический университет». Основной причиной явилось реализация мероприятий направленных на профилактику распространения COVID-19.

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)

	31.12.2018		31.12.2019		31.12.2020	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	339	29,2	335	29,4	373	32,2
Среднее профессиональное	459	39,5	459	40,3	479	41,4
Среднее общее	352	30,3	340	29,8	299	25,8
Начальное и основное общее	11	1,0	6	0,5	7	0,6
Всего	1161	100	1140	100	1158	100

На 31 декабря 2020 года высшее образование имеют – 32,2 %, среднее профессиональное – 41,4 %, среднее общее – 25,8 %, начальное и основное общее – 0,6 % работников Общества.

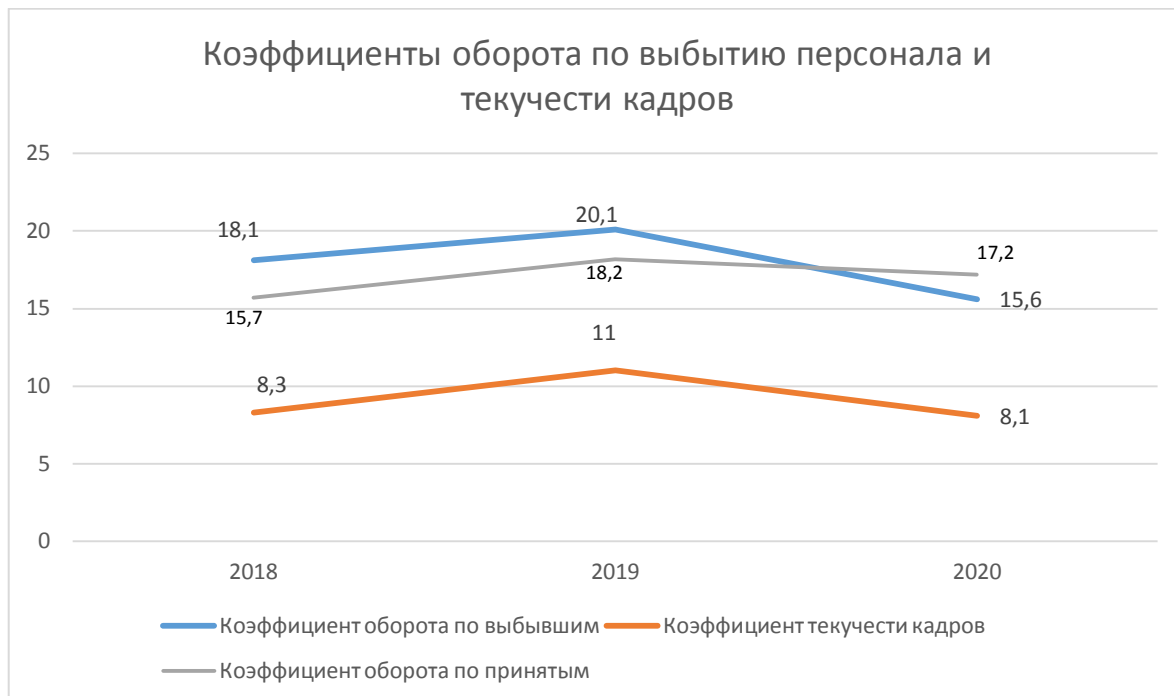
По сравнению с 2018 годом количество работников с высшим образованием увеличилось на 34 чел. или на 10,0%, во многом этому поспособствовал открывшийся в 2011 году в городе Анадырь Чукотский филиал ФГАОУ ВО «Северо-Восточный федеральный университет имени М.К. Аммосова», в котором обучают по специальности «Электроэнергетика и электротехника» и с 2012 года по специальности «Теплоэнергетика и теплотехника», что помогает решать проблему получения высшего образования по заочной форме обучения.

На 31.12.2020 год в данном университете получают образование по заочной форме обучения 1,5 % работников Общества.

8.1.4. ДАННЫЕ ПО ДВИЖЕНИЮ ПЕРСОНАЛА

Коэффициент оборота работников составляет:

По принятым 17,17 %, по выбывшим 15,56 %. Коэффициент текучести персонала за период 2020 года снизился в сравнении с аналогичным периодом 2019 года на 2,8 % и составляет 8,14 %.



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

8.2. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА РАБОТНИКОВ

№	Показатель	2018	2019	2020
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	1 390 364,9	1 525 269,3	1 604 288,0

2	Среднемесячная заработная плата на 1 работника, руб.	99 097	110 806	119 175
---	--	--------	---------	---------

Рост фонда оплаты труда за 3 года составил 15,4% , в том числе:

- 2019 год к 2018 году +9,7%

- 2020 год к 2019 году +5,2%

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

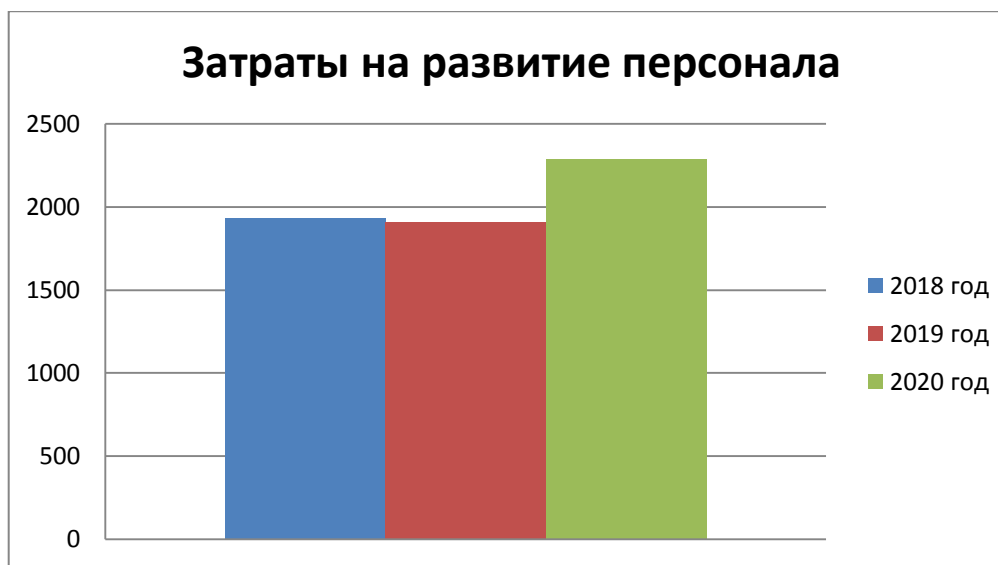
Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2020 году по сравнению с 2019 годом на 7,6% и в 3,3 раз превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионе.

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. РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОГРАММ ОБУЧЕНИЯ РАБОТНИКОВ

	2018, тыс. руб.	2019, тыс. руб.	2020, тыс. руб.
Затраты на развитие персонала	1935,62	1906,818	2291,37



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 2020 году работниками пройдено обучение на 387 (внешнее и корпоративное обучение) курсах, в том числе: 213 курсов пройдены руководителями, 58 - специалистами, 116 - рабочими.

Затраты на обучение во внешних учебных заведениях составили 2 291,37 тыс. рублей.

Сведения о профессиональной подготовке персонала в 2020 году:

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

№ п/п	Направления обучения		Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс.руб.
Руководители				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)		198	887,11
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	3	58,75
		2.2. Информационные технологии	0	0,00
		2.3. Корпоративные сервисы	7	166,97
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	0	0,00
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	5	0,00
3.	Кадровый резерв		0	0,00
4.	Корпоративные стандарты		0	0,00
5.	Тренажерная подготовка		0	0,00
6.	Соревнования профессионального мастерства		0	0,00
ИТОГО			213	1112,83
Специалисты				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)		48	295,4
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	1	58,00
		2.2. Информационные технологии	1	7,46
		2.3. Корпоративные сервисы	7	82,71
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	1	0,00

		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	0	0,00
3.	Кадровый резерв		0	0,00
4.	Корпоративные стандарты		0	0,00
5.	Тренажерная подготовка		0	0,00
6.	Соревнования профессионального мастерства		0	0,00
ИТОГО			58	443,57
Рабочие				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)		116	734,97
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	0	0,00
		2.2. Информационные технологии	0	0,00
		2.3. Корпоративные сервисы	0	0,00
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	0	0,00
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	0	0,00
3.	Кадровый резерв		0	0,00
4.	Корпоративные стандарты		0	0,00
5.	Тренажерная подготовка		0	0,00
6.	Соревнования профессионального мастерства		0	0,00
ИТОГО			116	734,97
ИТОГО в части обучения по корпоративным программам (обучение в КорУнГ, собственном УЦ/УП)			9	0,00
ИТОГО в части обучения по программам производственно-технического обучения (обучение на рабочем месте)			0	0,00
ИТОГО в части обучения во внешних учебных центрах			387	2291,37
ОБЩИЙ ИТОГ			387	2291,37

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

В 2020 году обучение в корпоративных учебных центрах пройдено по 9 курсам, в том числе:

Очно – 4 курса, из них
 Руководителями – 1 курс.
 Специалистами – 3 курса.

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

8.3.2. ИНФОРМАЦИЯ 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 производственно-технологической 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 2020 году прошли практику в Обществе 3 студента по специальности «Электроэнергетика и электротехника». Прохождение практики студентами в 2020 году было затруднено по причине реализации мероприятий направленных на профилактику распространения COVID-19.

В 2020 году заключен четырехсторонний договор о целевом обучении по образовательной программе высшего образования (далее – Договор), участниками которого являются Департамент образования и науки Чукотского автономного округа, АО «Чукотэнерго», Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Калининградский государственный технический университет» (далее – Университет) и студент Университета. В рамках реализации Договора АО «Чукотэнерго» обязуется обеспечить студенту Университета, обучающемуся по направлению подготовки «Электроэнергетика и электротехника», условия для прохождения практики и после успешного завершения обучения и получения диплома, трудоустройство в ОП АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ, срок освоения образовательной программы – июнь 2024 года.

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.

В рамках сотрудничества с государственными автономными профессиональными образовательными учреждениями Чукотского автономного округа проводится работа по проведению учебно-ознакомительной и производственной (профессиональной) практики. В 2020 году прошли практику в Обществе:

- 8 студентов Государственного автономного профессионального образовательного учреждения Чукотского автономного округа «Чукотский многопрофильный колледж» обучающиеся по специальности «Слесарь по ремонту оборудования электростанций»;

- 2 студента Государственного автономного профессионального образовательного учреждения Чукотского автономного округа «Чукотский полярный техникум поселка Эгвекинот» обучающиеся по специальности «Техническое обслуживание и ремонт автомобильного транспорта».

Основные направления сотрудничества с опорными вузами, с которыми заключены соглашения

№	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»	<ol style="list-style-type: none"> 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 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

	2018	2019	2020
Социальные расходы, тыс. руб.	104 096,8	111 707,5	101 899

В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников (раздел 8.2.)	24 313,5	20 670,8	28 125
--	----------	----------	--------

Перечень и размеры льгот за 2018-2020 годы носят стабильный характер, предоставляются персоналу в полном объеме. Снижение расходов в 2020 году в основном обусловлено введением ограничительных мер в целях противодействия распространению новой коронавирусной инфекции, в связи с чем большая часть работников не воспользовалась правом на оплачиваемый проезд в отпуск и обратно.

Диаграмма «Структура социальных расходов» за 2020 год.



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

- ✓ Оплата проезда к месту отдыха и обратно, количество получателей - 520 чел.;
- ✓ Единовременное пособие выплачено 20 работникам, уволившимся в связи с выходом на пенсию;
- ✓ Доплата до среднего заработка на время утраты трудоспособности произведена 456 работникам.
- ✓ Частичная компенсация платы за эл. и тепловую энергию предоставлена 629 работникам;

✓ Единовременное вознаграждение при оформлении отпуска получили 772 работника.

Общество приобрело 416 новогодних подарков для детей работников.

8.4.2. Добровольное медицинское страхование

Добровольное медицинское страхование осуществляется в соответствии с договором, заключенным со страховой компанией АО «ВСК». Программа ДМС включает в себя:

- стационарное и амбулаторно-поликлиническое обслуживание,
- стоматологическая помощь,
- помощь на дому, скорая и неотложная медицинская помощь,
- 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

С 2010 года в Обществе реализуется Паритетный план негосударственного пенсионного обеспечения (далее – НПО), при котором Работник и Общество солидарно финансируют НПО Работника. Количество участников Паритетного плана - 13 человек.

8.4.4. Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия

В 2020 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.

8.4.5. Социальное партнерство

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.

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» от 09.08.2018 №417 «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 26.12.2019 № 506 «О проведении Дней (недель) охраны труда»);
- ежемесячное проведение селекторных совещаний с обособленными подразделениями Общества по вопросам охраны труда;
- 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) – 43 чел.;
 - Пожарно-технический минимум для руководителей организаций и лиц, ответственных за пожарную безопасность и проведение противопожарного инструктажа на пожароопасных производствах – 55 чел.;
 - Пожарно-технический минимум для работников, выполняющих газоэлектросварочные и другие огневые работы – 7 чел.;
 - Работы на высоте для руководителей и специалистов – 33 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 2020 году на сумму 601,19347 тыс. рублей.

Затраты на охрану труда в 2020 году.

В 2020 году затраты на охрану труда составили 58 418,992 тыс. рублей в т.ч.:

- на мероприятия по предупреждению несчастных случаев – 1 711,49 тыс. рублей;
- на проведение санитарно-гигиенических мероприятий – 30 270,027 тыс. рублей;
- на мероприятия по общему улучшению состояния условий труда – 4 043,256 тыс. рублей;
- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты – 22 394,119 тыс. рублей.

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 2015-2020 годах.

Итоги СОУТ отражены в таблице:

	Количество рабочих мест по результатам проведенной последующей аттестации, СОУТ
Количество аттестованных рабочих мест	1125
Класс 2.(допустимый)	422
Класс 3 (вредный), в том числе:	703
Класс 3.1.	244
Класс 3.2.	433
Класс 3.3.	26
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 2020 года, а также обеспечения надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей издан приказ от 12.03.2020 № 75 «Об обеспечении надежной работы в весенне-летний пожароопасный сезон 2020 года».

В обособленных подразделениях Общества так же были изданы приказы по подготовке к прохождению пожароопасного сезона 2020 года.

Пожароопасный сезон 2020 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 2020 году в АО «Чукотэнерго» не зафиксировано несчастных случаев.

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, утвержденная протоколом заседания Совета 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, сохранение 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.

В целях осуществления производственного экологического контроля Общество ежегодно 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 2020 году осуществлялись в соответствии с Планом, утвержденным Приказом АО «Чукотэнерго» от 31.12.2019 № 514.

Основными мероприятиями по охране окружающей среды, проведенными в 2020 году, являются:

- Лабораторные исследования: выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников; качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитных зон; сброса загрязняющих веществ в составе сточных вод в водный объект; контроля качества водных объектов, находящихся в районе золошлакоотвалов, эксплуатируемых Обществом;

- Испытание золоулавливающих установок;

- Контроль за обращением отходов производства и потребления I – V класса опасности, включая твердые коммунальные отходы;

- Мониторинг объектов размещения отходов - золошлакоотвалов;

- Техническое обслуживание, обустройство объектов размещения отходов - золошлакоотвалов;

- Разработка проектной документации и проведение экспертизы по вопросам охраны окружающей среды, и получение разрешительных документов в надзорных органах для осуществления производственной деятельности Общества;

- Обучение сотрудников Общества по экологии и др.

- **Применение перспективных технологий и решений.**

В обособленном подразделении Анадырская ТЭЦ в 2018-2019 годах проведена модернизация котлоагрегата, в котором переоборудовано топочное устройство для перехода с твердого сжигаемого топлива (угля) на природный газ.

В других филиалах Общества с момента ввода в эксплуатацию электростанций по настоящее время применяются технологии без изменений.

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

По выбросам вредных веществ в атмосферный воздух.

В целом по АО «Чукотэнерго» за 2020 год по сравнению с 2019 годом, произошло уменьшение выбросов вредных (загрязняющих) веществ на 1594,596 тонн.

По источникам негативного воздействия по сравнению с 2019 годом произошло:

- увеличение выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух у Анадырской Газомоторной ТЭЦ на 24,576 в связи с несением увеличенной нагрузки на отпуск электрической и тепловой энергии Анадырским энергоузлом.

- снижение выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух у ОП Анадырской ТЭЦ на 18,228 тонн в связи со снижением образования газообразных выбросов из-за оптимизации режима горения после текущего ремонта котлоагрегата № 2, у филиала Чаунской ТЭЦ на 840,272 тонн в связи со снижением нагрузки станции филиала Чаунской ТЭЦ (предположительно в 2025 - 2027 году

станцию филиала Чаунскую ТЭЦ планируют вывести из эксплуатации), и у филиала Эгвекинотская ГРЭС на 6,665 тонн в связи с качеством твердого топлива (уголь) с уменьшенным содержанием примесей (зольность).

По водопотреблению и водоотведению.

В целом по АО «Чукотэнерго» за 2020 год по сравнению с 2019 годом, произошло уменьшение на 3636,16 тонн по водопотреблению, на 3757,48 тонн по водоотведению, и на 1,102 тонн по сбросу загрязняющих веществ в составе сточных вод в водный объект. Основная причина снижения водопотребления и водоотведения – работа электростанции Чаунской ТЭЦ на минимальных нагрузках (предположительно в 2025 - 2027 годах станцию Чаунская ТЭЦ планируют вывести из эксплуатации).

По обращению с отходами производства и потребления.

По сравнению с 2019 годом в 2020 году образовалось отходов на 3 263,738 тонны меньше, что связано с уменьшенным количеством образования отходов производства и потребления при ремонтных работах.

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

В 2020 году Обществу назначен административный штраф на юридическое лицо за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований в размере - 210 000 рублей.

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, используемые в производственной деятельности Общества, не оказывают значительного воздействия на окружающую среду.

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

В 2020 году расходы на охрану окружающей среды составили 33389 тыс. рублей, в том числе:

- текущие (эксплуатационные) затраты - 15422 тыс. рублей.

- затраты на оплату услуг природоохранного назначения - 17967 тыс. рублей.

Инвестиции на охрану окружающей среды в 2020 году отсутствовали.

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

В 2020 году 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. используются 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 30.06.2015 № 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 2020 представлены в таблице №1.

Таблица №1. Информация по выбросам парниковых газов в 2020 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	68277,5	111265,548	-	-	-	-
Нефтепродукто	614,5	1354,612	-	-	-	-
Твердое топливо	101483,0	262025,388	-	-	-	-
Всего:	170375,0	374645,548	-	-	-	-

Инициативы по снижению выбросов парниковых газов и достигнутые результаты

В 2020 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.

Сведения о выбросах загрязняющих веществ в атмосферный воздух за 2020 год представлены в таблице №2.

Таблица № 2. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, тонн/год

№ п/п	Показатель	Итого по АО «Чукотэнерго»	
		2019 г	2020 г
1	Оксид углерода, CO	1557,756	1 301,765
2	Диоксид серы, SO ₂	504,292	439,381
3	Оксиды азота (NO _x), в пересчёте на NO ₂	652,46	570,378
4	Всего твёрдых, газообразных загрязняющих веществ, в том числе:	4983,862	4 143,442
5	твёрдые вещества (пыль)	2242,876	1 803,610
6	газообразные (общий объем)	2741,148	2 339,832

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 – золошлакоотвалов.

Сведения об образовании отходов производства и потребления представлены в таблице № 3.

Таблица № 3. Образование отходов производства и потребления, тонны

Образовалось отходов за 2019	Образовалось отходов за 2020	Разрешенный уровень 2020	Объемы отклонений	
			+/- (к разрешенному уровню) Гр3-гр2	+/- (к разрешенному уровню) Гр2-гр1
25060,479	21796,741	36 652,906	-14 856,165	-3 263,738

АО «Чукотэнерго» осуществляет деятельность по транспортированию, размещению отходов I-IV классов опасности (транспортирование отходов I-IV класса опасности, размещение отходов I-IV класса опасности) на основании лицензии №(49)-870098 от 30.09.2020, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования. Срок действия лицензии - бессрочно.

Фактическое образование и размещение отходов производства и потребления в 2020 год не превысило утвержденные лимиты по образованию и размещению отходов производства и потребления.

Образованные отходы производства и потребления в 2020 году меньше на 14 856,165 тонны лимитов, установленных декларациями негативного воздействия на окружающую среду (далее - НВОС), размещенные отходы производства и потребления меньше на 14 323,871 тонны лимитов, установленных декларациями

НВОС.

По сравнению с 2019 годом в 2020 году образовалось отходов на 3 263,738 тонны меньше, что связано уменьшенным количеством образования отходов производства и потребления при ремонтных работах.

Объекты размещения отходов, предназначенные для размещения отходов производства и потребления, образующихся в АО «Чукотэнерго», включены в государственный реестр объектов размещения отходов (далее - ГРОРО):

- Золошлакоотвал зарегистрирован в ГРОРО под номером 87-00025-Х-00449-311018 (г. Анадырь);

- Золошлакоотвал зарегистрирован в ГРОРО под номером 87-00028-Х-00449-311018 (г. Певек);

- Золошлакоотвал зарегистрирован в ГРОРО под номером 87-00015-Х-00294-020818 (ГО Эгвекинот);

- Площадка для хранения лома, зарегистрирован в ГРОРО под номером 87-00026-Х-00449-311018 (г. Анадырь);

- Комплексный объект размещения отходов, зарегистрирован в ГРОРО под номером 87-00027-Х-00449-311018 (г. Анадырь).

Отходы, образующиеся в АО «Чукотэнерго», по договорам передаются специализированным организациям для обработки, утилизации, обезвреживания, использования и размещения.

Общее количество и объем существенных разливов

В 2020 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 2020 году региональным оператором Чаунского района перевезены на размещение отходы жилищ несортированные (крупногабаритные) в количестве 27,2 тонн с территории филиала Чаунская ТЭЦ Общества и региональным оператором Анадырского района перевезены на обезвреживание отходы жилищ несортированные (крупногабаритные) в количестве 23,6 тонн с территории ОП Анадырской ТЭЦ.

Отходы жилищ несортированные (крупногабаритные) 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 использованной продукции, приобретенной у производителя, и ее упаковочных материалов для их дальнейшей переработки.

Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам:

Сведения о количестве забранной воды в 2020 году приведены в таблице № 4.

Таблица № 4. Водопотребление АО «Чукотэнерго» в 2020 году, тыс. куб. м.:

№ п/п	Наименования источника водопотребления	Забрано воды в 2019 г.	Забрано воды в 2020 г.
1	Водный объект Водохранилище на р. Казачка	1521,26	1696,24
2	Водный объект озеро Охотничье	10707,64	10715,79
3	Водный объект Чаунская губа Восточно-Сибирского моря	9095,93	5311,71
4	Городской водопровод г. Анадырь	63,27	82,67
5	Городской водопровод пос. Эгвекинот	6,32	3,92
6	Городской водопровод г. Певек (ЧТЭЦ)	256,08	204,36
7	Городской водопровод г. Певек (СЭС)	2,42	1,82
8	Городской водопровод г. Билибино (СЭС)	2,94	3,19
	Итого по АО «Чукотэнерго»	21655,86	18019,70

Филиалы, ОП АО «Чукотэнерго» осуществляют водопотребление на основании следующих разрешительных документов:

ОП Анадырская ТЭЦ осуществляет забор воды на производственные нужды и для передачи абонентам из водного объекта (водохранилище на р. Казачка) на основании:

- договора водопользования № 2019 № 87-19.06.00.001-Х-ДЗИО-С-2019-00826/00 (далее – договор АТЭЦ), заключенного с Комитетом природных ресурсов и экологии Чукотского автономного округа на срок с 16.07.2019 по 16.07.2039.

Объём забранной воды из водного объекта в 2020 году меньше допустимого объёма забора воды, установленного договором АТЭЦ, на 1588,76 тыс.куб.м., и больше объёма забранной воды в 2019 году на 174,98 тыс.куб.м. в связи с увеличенным объемом передачи технической воды абонентам.

ОП АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ осуществляет прием воды на хозяйственно-бытовые нужды через водопроводную сеть на основании дополнительного соглашения к договору водоснабжения и водоотведения от 09.01.2019 № 72-В/19 (далее – Дополнительное соглашение №1), заключенного с Муниципальным предприятием городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» (далее, МУП ГКХ). Срок действия Дополнительного соглашения № 1 - до 31.12.2020.

Объём принятой воды из водопроводной сети в 2020 году меньше гарантированного объема, установленного Дополнительным соглашением №1,

на 4,58 тыс.куб.м и больше объема забранной воды в 2019 году на 19,4 тыс.куб.м, что связано с увеличенным потреблением воды на хозяйственно-бытовые нужды.

Эгвекинотская ГРЭС осуществляет забор воды из водного объекта (озеро Охотничье) на основании договора водопользования № 87-19.04.00.001-О-ДЗВХ-С-2016-0062/00 (далее - договор ЭГРЭС), заключенного с Департаментом промышленной политики, строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чукотского АО на срок с 24.05.2016 по 31.12.2020 .

Объем забранной воды из водного объекта за 2020 год меньше допустимого объема, установленного договором ЭГРЭС, на 448,91 тыс.куб.м. и больше объема забранной воды в 2019 году на 8,15 тыс.куб.м, в связи с увеличением выработки электрической и отпуска тепловой энергии, передаваемой потребителям.

Филиал *Эгвекинотская ГРЭС* осуществляет забор воды на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды из горводопровода на основании договора № 17 от 25.12.2019, заключенного с МУП ЖКХ «Иультинское» (далее – договор водоснабжения). Срок действия договора водопользования - по 31.12.2020.

Объем забранной воды в 2020 году из горводопровода меньше гарантированного объема, установленного договором водоснабжения, на 2,9 тыс.куб.м и меньше объема забранной воды в 2019 году на 2,4 тыс.куб.м в связи с уменьшенным потреблением воды питьевые нужды.

Чаунская ТЭЦ осуществляет забор воды на нужды производства из водного объекта (Чаунская губа Восточно-Сибирского моря) на основании лицензии на водопользование № АНД 00135 ТМЗЗХ, выданной Комитетом природных ресурсов по Чукотскому автономному округу на срок с 28.06.2000 по 28.07.2020 (далее – Лицензия на водопользования).

Объем забранной природной воды из водного объекта за 2020 меньше допустимого объема, установленного Лицензией на водопользования, на 3000,29 тыс.куб.м. и меньше объема забранной воды в 2019 году на 3784,22 тыс.куб.м в связи со снижением нагрузки станции филиала Чаунской ТЭЦ (предположительно в 2025 - 2027 году станцию филиала Чаунскую ТЭЦ планируют вывести из эксплуатации).

Филиал *АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ* осуществляет забор воды из горводопровода на основании договора № 01/2020 от 30.12.2019 (далее – договор водоснабжения ЧТЭЦ), заключенного с МП «Чаунское районное коммунальное хозяйство». Срок действия договора водопользования - до 31.12.2020.

Объем забранной воды в 2020 году из горводопровода больше гарантированного объема, установленного договором водоснабжения, на 105,61 тыс.куб. в связи увеличенным расходом воды на подпитку тепловых сетей г.Певек и хозяйственно-бытовые нужды и меньше объема забранной воды в 2019 году на 51,72 тыс.куб.м в связи уменьшенным потреблением воды на производственные и хозяйственно-бытовые 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 холодное водоснабжения и водоотведение № 42 г. Билибино, срок действия с 23.12.2019 по 31.12.2020 (далее – договор водоснабжения г. Билибино);

- Договор на холодное водоснабжения и водоотведения № 56/2020 г. Певек, срок действия с 23.12.2019 по 31.12.2020 (далее – договор водоснабжения г. Певек);

- Договор горячего водоснабжения № 5-ГВ г. Билибино срок действия с 23.12.2019. по 31.12.2020;

- Договор горячего водоснабжения № 56-т/2020 г. Певек, срок действия с 25.12.2019 по 31.12.2020.

Объем забранной воды в 2020 году из горводопровода для обеспечения водоснабжением производственной территории филиала Северные ЭС, расположенной в г. Билибино, составил больше гарантированного объема, установленного договором водоснабжения г. Билибино, на 0,428 тыс.куб.м в связи с ремонтами административных помещений и больше объема забранной воды из городского водопровода в 2019 году на 0,25 тыс.куб.м, в связи с увеличением расхода воды на потребление хозяйственно-бытовых нужд, в том числе ремонтные работы.

Объем забранной воды в 2020 году из горводопровода для обеспечения водоснабжением производственного участка филиала Северные ЭС, расположенного в г. Певек, составил меньше гарантированного объема, установленного договором водоснабжения г. Певек, на 0,462 тыс.куб.м и меньше объема забранной воды из городского водопровода в 2019 году на 0,6 тыс.куб.м по причине снижения потребления воды на бытовые-хозяйственные нужды.

Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта:

Сведения о водоотведении АО «Чукотэнерго» в 2020 году приведены в таблице № 5:

Таблица № 5. Водоотведение АО «Чукотэнерго» в 2020 году, тыс. куб. м

№ п/п	Наименования приемника отведенных вод/тип сточных вод (после ХБ использования, дренажные воды, ливневые и талые воды и др)	Отведено в 2019 г.	Отведено в 2020 г.
1	2	3	4
1	Водный объект озеро Охотничье	10423,29	10427,89
2	Водный объект Чаунская губа Восточно-Сибирского моря	9107,33	5329,3
3	Городской водопровод г. Анадырь	39,53	53,83
4	Городской водопровод пос. Эгвекинот	2	4
5	Городской водопровод г. Певек (ЧТЭЦ)	3,45	3,45
6	Городской водопровод г. Певек (СЭС)	2,42	1,82
7	Городской водопровод г. Билибино	2,94	3,19
	Итого по АО «Чукотэнерго»	19580,96	15823,48

ОП Анадырская ТЭЦ осуществляет отведение сточных вод в централизованную систему водоотведения на основании Дополнительного соглашения №1, заключенного с Муниципальным предприятием городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» (далее – МУП ГКХ). Срок действия Дополнительного соглашения № 1 - до 31.12.2020.

Объем сточной воды в 2020 году, переданной МУП ГКХ, больше гарантированного объема, установленного Дополнительным соглашением №1, на 6,33 тыс.куб.м и больше объема сточной воды, переданной горводопроводу в 2019 году, на 14,3 тыс.куб.м. в связи с увеличенным потреблением воды на хозяйственно-бытовые нужды.

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 водопользования. Срок действия Лицензии с 28.06.2000 по 28.06.2020.

Фактический объем сброса сточных вод в водный объект меньше допустимого объема, установленного Лицензий водопользования, на 2670,7 тыс.куб.м. и меньше объема сброса сточной воды в 2019 году на 3778,03 тыс.куб.м. в связи со снижением потребления воды на производственные нужды (филиал Чаунская ТЭЦ работает на минимальных нагрузках).

Отведение сточных вод в городской водопровод осуществляется на основании договора № 05/2020, заключенного с МП «Чаунское районное коммунальное хозяйство», на срок с 01.01.2020 по 31.12.2020 (далее – договор водоснабжения ЧТЭЦ).

Объем сточной воды в 2020 году, переданной городской водопровод, больше гарантированного объема, установленного договором водоснабжения ЧТЭЦ, на 0,877 тыс.куб.м. в связи с увеличенным расходом воды на хозяйственно-бытовые нужды. Объем, переданный в городской водопровод в 2020 году, равен объему, переданному в городской водопровод в 2019 году.

Эгвекинутская ГРЭС осуществляет использование водного объекта (озера Охотничье) в целях сброса нормативно чистых сточных вод на основании решения о предоставлении водного объекта в пользование № 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 на срок с 25.05.2016 по 31.12.2020.

Фактический объем сброса сточных вод в водный объект меньше допустимого объема, установленного Решением, на 447,11 тыс.куб.м. и больше объема сброса сточной воды за 2019 год на 4,6 тыс.куб.м.

Отведение сточных вод в городской водопровод на основании договора на предоставление транспортных услуг для водоотведения от 26.12.2019 № 6 (далее – договор водоотведения), заключенного с МУП ЖКХ «Иультинское». Срок действия договора до 31.12.2020.

Объем сточной воды в 2020 году, переданной городской водопровод, равен

гарантированному объему, установленному договором водоснабжения, и больше объема сточной воды, переданной городской водопровод в 2019 году, на 2 тыс.куб.м. в связи с увеличением потребления воды на хозяйственно-бытовые нужды, в том числе передача горячего водоснабжения после использования.

Северные ЭС осуществляют передачу сточной воды городской водопровод от производственной территории в г. Билибино и от производственного участка в г. Певек на основании договора водоснабжения г. Билибино, договора водоснабжения г. Певек.

Объем сточной воды в 2020 году, переданной городской водопровод от производственной территории в г. Билибино, больше гарантированного объема, установленного договором водоотведения г. Билибино, на 0,428 тыс.куб.м в связи с ремонтами административных помещений и больше объема сточной воды, переданной городской водопровод в 2019 году, на 0,25 тыс.куб.м. в связи с увеличением расхода воды на потребление хозяйственно-бытовых нужд, в том числе ремонтные работы.

Объем сточной воды в 2020 году, переданной городской водопровод от производственного участка в г. Певек меньше гарантированного объема, установленного договором водоотведения г. Певек, на 0,462 тыс.куб.м. и меньше объема сточной воды, переданной городскому водопроводу в 2019 году, на 0,6 тыс.куб.м. в связи с уменьшенным расходом воды на потребление хозяйственно-бытовых нужд.

Объемы сбросов загрязняющих веществ в водный объект со сточными (дренажными) водами, тонн

Сведения об объемах сброса загрязняющих веществ в водный объект со сточными водами приведены в таблице № 6.

Таблица № 6. Объем сбросов загрязняющих веществ в водный объект со сточными водами за 2020 год.

Сброс загрязняющих веществ в водный объект за 2019	Сброс загрязняющих веществ в водный объект за 2020	Разрешенный уровень в 2020	Объемы отклонений	
			+/- (к разрешенному уровню) Гр3-гр.2	+/- (к уровню 2019) Гр2-гр1
1	2	3	4	5
9,172	8,37	309,71	-301,34	-0,802
0,3	0	255,726	-255,726	-0,3
+9,472	+8,37	+565,436	-557,066	-1,102

Чаунская ТЭЦ осуществляет сброс загрязняющих веществ в составе сточных вод в водный объект (Чаунская губа Восточно-Сибирского моря) на основании декларации НВОС, действующей с 20.08.2020 по 20.08.2027 (далее - декларацией ЧТЭЦ).

Объем сбросов загрязняющих веществ в составе сточных вод в 2020 году меньше допустимого объема, установленного декларацией НВОС ЧТЭЦ, на 301,34 тонн и меньше объема сбросов загрязняющих веществ в составе сточных вод в 2019 году на 0,802 тонн в связи со снижением несения нагрузки станции.

Эвекинотская ГРЭС осуществляет сброс загрязняющих веществ в составе

сточных вод в водный объект (озеро Охотничье) на основании декларации НВОС действующей с 23.05.2019 по 23.05.2026.

Объем сбросов загрязняющих веществ в составе сточных вод в 2020 году меньше допустимого объема, установленного Декларацией НВОС ЭГРЭС, на 255,726 тонн и меньше объема сбросов загрязняющих веществ в составе сточных вод в 2019 году на 0,3 тонн в связи с меньшим содержанием нефтепродуктов в составе сточных вод.

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 2020 году составил 1,696,24 млн.м³ или 27,1 % от общего объема водного объекта – 7,8 млн.куб.м (данный объем указан в договоре на водопользование). Согласно договору на водопользование разрешенный водозабор – 3,285 млн. м3/год.

Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды.

Сведения о доли общего объема многократного и повторного использования воды в 2020 году приведены в таблице № 7.

Таблица № 7. Данные о доли общего объема многократного и повторного использования воды в 2020 году:

Расходы в системах водоснабжения	Единицы измерения	Расход в системах повторного водоснабжения		Общее кол-во забираемой воды	
		2019 г.	2020 г.	2019 г.	2020 г.
Общий объем многократно и повторно используемой воды	тыс. куб. м	850	850	21655,86	18019,70
Доля многократно и повторно используемой воды*	%	0	0	-	-
Динамика расхода общего количества забираемой воды*	%	-	-	4,55	-16,7

*(2020/2019)-1×100

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.

Сведения о водном объекте, на которое оказывают влияния сбросы Общества и поверхностный сток с территории его объектов, приведены в таблице № 8.

Таблица № 8. Сведения о водном объекте, на которое оказывают влияния сбросы Общества и поверхностный сток с территории его объектов

Название водного объекта	Количество сбрасываемой воды (саморегулируемый сброс) в млн. куб. м	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 биоразнообразии на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне границ охраняемых природных территорий.

Общество не оказывает существенного воздействия на биоразнообразии на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия.

Сохраненные или восстановленные местообитания.

Сохраненные или восстановленные местообитания - нарушенные земли, к которым относятся золоотвалы электростанций, эксплуатируемые Обществом и земли на которых осуществляются строительные работы.

Сведения о нарушенных землях в 2020 году приведены в таблице № 9.

Таблица № 9. Сведения о нарушенных землях в 2020 году.

Наименование показателя	Отчетный год	
	2019	2020
Наличие нарушенных земель на начало отчетного года - всего	174,658	173,933
в том числе отработано	1,531	0,5
За отчетный год. Нарушено земель - всего	0,306	28,636
Отработано из общей площади нарушенных земель		
Рекультивировано земель - всего	1,031	
в том числе под: пашню		
в том числе под: другие сельскохозяйственные угодья		
в том числе под: лесные насаждения		
в том числе под: водоемы и другие цели		
Наличие нарушенных земель на конец текущего года - всего	179,933	202,569
в том числе отработано	0,5	0,5

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 годом.

В 2020 году сумма платы за негативное воздействие на окружающую среду по Обществу составила 947 063,31 рублей, в том числе:

- в пределах нормативов допустимых выбросов, сбросов, а также в пределах установленного лимита на размещение отходов сумма составила 509 384,66 рублей;
- с превышением нормативов допустимых выбросов, сбросов, а также сверх установленного лимита на размещение отходов сумма составила 437 678,65 рублей.

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 03.12.2019 № 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 2020 ГОД

Общий объем проведенных АО «Чукотэнерго» закупок состоит из 748 закупочных процедур на общую стоимость 21 693 108,45 тыс. рублей без НДС.

Из них:

Способы закупок	Количество шт.	Сумма тыс. руб. без НДС	Доля %
Аукцион в электронной форме	3	4 791.06	0.02
Аукцион в электронной форме (МСП)	13	85 292.04	0.39
Единственный поставщик (МСП)	2	7 539.00	0.03
Закупка у взаимозависимых лиц	11	34 846.11	0.16
Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)	91	20 027 700.97	92.32
Запрос котировок в электронной форме	44	67 435.92	0.31

Запрос котировок в электронной форме (МСП)	29	56 052.15	0.26
Запрос предложений в электронной форме	55	171 237.63	0.79
Запрос предложений в электронной форме (МСП)	3	9 983.17	0.05
Конкурс в электронной форме	20	859 448.26	3.96
Конкурс в электронной форме (МСП)	28	244 072.00	1.13
Нерегламентированная закупка	371	52 263.36	0.24
Упрощенная закупка	73	67 794.17	0.31
Упрощенная закупка (МСП)	5	4 652.62	0.02

11.3. ОБЪЕМ ЭКОНОМИИ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ КОНКУРЕНТНЫХ ЗАКУПОК ЗА 2020 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 76 754.88 тыс. рублей 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	1 575 067.10	1 498 312.22	76 754.88	4.87%

11.4. ЗАКУПКИ У ПРЕДПРИЯТИЙ МАЛОГО И СРЕДНЕГО ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА (МСП) ЗА 2020 ГОД

В соответствии с отчетом Общества о закупке товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц у субъектов малого и среднего предпринимательства, общая стоимость закупок у МСП составила 878 718,67 тыс. рублей без НДС:

- закупки у субъектов МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 № 1352) составили – 88,15 % (при установленном показателе – не менее 20%);

- закупки, участники которых только субъекты МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 № 1352) составили – 18,20 % (при установленном показателе – не менее 18%).

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	15.12.1997
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, 35.13, 35.30.11, 35.30.2, 35.30.3, 35.30.5. Северо-Восточное отделение № 8645 ПАО «Сбербанк» г. Магадан Р/счет: 40702810736180100157 К/счет: 301018103000000000607 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.: +7 924-669-1848 Начальник отдела – Лапчук Ольга Юрьевна, e-mail: lapchuk_oy@chukotenergo.ru Специалист 1 категории – Потапенко Дмитрий Александрович, e-mail: potapenko_da@chukotenergo.ru</p>	

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
Адрес юридического лица	107076, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 5Б, помещение IX
Почтовый адрес	107076, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 5Б
ОГРН	1027739216757
Время работы	с 10:00 до 17:00
Телефон	тел. (495) 780-73-63
Факс	факс (495) 780-73-67
Адрес электронной почты	rost@rrost.ru
Адрес сайта в сети Интернет	https://rrost.ru

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2020 ГОД И ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА



ООО «РСМ РУСЬ»
Россия, 119285, Москва,
Ул. Пудовкина, д. 4, эт. 3, ком. 15
Тел: +7 495 363 28 48
Факс: +7 495 981 41 21
Э-почта: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

10.03.2021
~ РРМ-849

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам Акционерного общества «Чукотэнерго» (АО «Чукотэнерго»)

Мнение с оговоркой

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Чукотэнерго» (далее – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2020 года, отчета о финансовых результатах, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2020 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая основные положения 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 2020 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 2020 г., 31 декабря 2019 г., 31 декабря 2018 г., так как Обществом не проводился соответствующий анализ и не проводилась переоценка основных средств после 31 декабря 2013 г. Как следствие, у нас отсутствует возможность определить, необходимы ли какие-либо корректировки стоимости основных средств на указанные даты, отраженной в бухгалтерском балансе в размере 5 582 669 тыс. руб., 5 226 465 тыс. руб., 4 942 117 тыс. руб., соответственно, а также корректировки взаимосвязанных статей бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах.

Фирма ООО «РСМ РУСЬ» является членом сети RSM и осуществляет деятельность как RSM. RSM является торговой маркой, интеллектуальной собственностью сети RSM. Все члены сети RSM являются независимыми бухгалтерскими и консалтинговыми фирмами, каждая из которых имеет самостоятельную деятельность. Сеть RSM не образует отдельной юридической лица в какой бы то ни было юрисдикции.

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 Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики.

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 2020 год, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет АО «Чукотэнерго» за 2020 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 2020 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.

Ответственность руководства и Совета директоров Общества 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 Общества 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, 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 Общества, 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 2011г. №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 Рутьтегина, 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.3, ком.15;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 961-41-21;

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 2020 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.
 Местонахождение (адрес) 689000, Чукотский АО, Анадырь г, Рульытегина ул, д. 35, кор. А

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

ОКВЭД 2

по ОКФС / ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710001		
31	12	2020
34758731		
8700000339		
	35.11.1	
12247	/	16
		384

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 2020 г.	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
p. III п. 3.1.	Нематериальные активы	1110	7 992	9 568	156
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
p. III п. 3.2.	Основные средства	1150	5 582 669	5 226 465	4 942 117
	в том числе:				
	Основные средства в организации	11501	4 372 004	4 436 966	4 428 277
	Оборудование к установке	11502	12 521	20 959	13 279
	Строительство объектов основных средств	11503	1 189 262	761 022	488 144
	Приобретение объектов ОС	11504	8 882	7 518	12 417
p. III п. 3.4.	Финансовые вложения	1170	10	10	10
	Отложенные налоговые активы	1180	756 809	735 488	777 552
p. III п. 3.3.	Прочие внеоборотные активы	1190	6 711	12 957	15 386
	Итого по разделу I	1100	6 354 191	5 984 488	5 735 221
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
p. III п. 3.5.	Запасы	1210	2 361 869	2 078 438	1 600 663
	в том числе:				
	Сырье и материалы	12101	230 328	208 571	160 428
	Топливо	12102	1 613 963	1 457 692	1 143 036
	Запасные части	12103	236 209	181 151	142 394
	Специальная оснастка и специальная	12104	60 724	52 596	40 357
	Основные средства, учтенные в составе	12105	15 070	16 418	9 847
	Строительные материалы	12106	109 685	61 304	34 194
	Прочие материалы	12107	89 728	98 303	69 726
	Готовая продукция и товары для	12108	2 772	1 516	293
	Расходы будущих периодов	12104	3 400	887	388
	Прочие запасы и затраты	12105	-	-	-
p. III п. 3.11.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	5 601	16 093	22 609
p. III п. 3.6.	Дебиторская задолженность	1230	3 889 575	1 679 026	1 702 091
	в том числе:				
	Авансы выданные	12301	2 068 903	136 350	44 813
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	1 024 765	1 282 864	1 332 719
	Расчеты по налогам и сборам	12303	683 096	222 938	280 436
	Расчеты по страховым взносам	12304	-	-	2 885
	Расчеты с прочими дебиторами	12307	112 811	36 874	41 238
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
p. III п. 3.7.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	11 348 305	7 108 879	15 662
	в том числе:				
	Касса организации	12501	67	130	108
	Расчетные счета	12502	11 348 238	7 108 749	15 554
	Прочие оборотные активы	1260	7 064	7 296	6 743
	в том числе:				
	НДС по авансам полученным	12601	7 064	7 296	6 743
	Итого по разделу II	1200	17 612 414	10 889 732	3 347 768
	БАЛАНС	1600	23 966 605	16 874 220	9 082 989

5

	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
р. 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	-	-	-
р. III п. 3.8.	Переоценка внеоборотных активов	1340	3 552 885	3 553 942	3 554 578
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
р. 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	36 084	364 964	106 502
	в том числе:				
	отчетного года	13701	(329 937)	257 825	986 609
р. III п. 3.8.	Расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах	1380	13 629 294	7 547 412	-
	Итого по разделу III	1300	17 387 928	11 635 983	3 830 745
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
р. III п. 3.9.	Заемные средства	1410	1 501 623	1 570 823	1 598 090
	в том числе:				
	Долгосрочные кредиты	14101	419 705	488 905	535 412
	Долгосрочные займы	14102	1 081 918	1 081 918	1 062 678
	Отложенные налоговые обязательства	1420	537 634	575 628	566 062
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	2 039 257	2 146 451	2 164 152
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
р. III п. 3.9.	Заемные средства	1510	254 617	259 540	442 568
	в том числе:				
	Краткосрочные кредиты	15101	69 872	70 026	804
	Краткосрочные займы	15102	184 745	189 514	441 764
р. III п. 3.10.	Кредиторская задолженность	1520	4 028 422	2 569 496	2 462 238
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	3 824 882	2 383 388	2 288 425
	Расчеты по налогам и сборам	15203	35 000	34 817	33 974
	Расчеты по страховым вносам	15204	31 471	27 970	26 165
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	63 540	63 028	56 656
	Авансы полученные	15206	44 999	46 636	44 208
	Расчеты с прочими кредиторами	15207	28 530	13 647	12 808
	Доходы будущих периодов	1530	3 552	3	3
р. III п. 3.12.	Оценочные обязательства	1540	251 732	242 900	181 019
	в том числе:				
	на оплату отпуска	15401	214 863	193 707	181 019
	на выплату вознаграждений	15402	36 869	49 193	-
	Прочие обязательства	1550	1 097	19 847	2 264
	в том числе:				
	НДС по авансам выданным	15501	1 097	19 847	2 264
	Итого по разделу V	1500	4 539 420	3 091 786	3 088 092
	БАЛАНС	1700	23 966 605	16 874 220	9 082 989

Руководитель

22 января 2021 г.

Телегин
Андрей Сергеевич
(подпись)

Главный бухгалтер

Кравченко
Сергей Петрович
(расшифровка подписи)

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2020 г.**

Организация **Акционерное общество "Чукотэнерго"** по ОКПО
 Идентификационный номер налогоплательщика **7700000339** по ИНН
 Вид экономической деятельности **Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе** по ОКВЭД
 Организационно-правовая форма / форма собственности **Акционерное общество / Частная собственность** по ОКФС / ОКФВ
 Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	12	2020
34756731		
8700000339		
35.11.1		
12247	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	за Январь - Декабрь 2020 г.	за Январь - Декабрь 2019 г.
р. III п. 3.15.	Выручка	2110	10 575 034	7 581 808
	в том числе:			
	электроэнергия	21101	1 969 643	1 764 054
	теплоэнергия	21102	1 625 206	1 604 125
	прочая промышленного характера	21103	62 962	66 293
	прочая непромышленного характера	21104	14 553	17 459
	субсидии на возмещение выпадающих доходов	21105	6 902 870	4 129 877
р. III п. 3.16.	Себестоимость продаж	2120	(11 292 824)	(7 387 746)
	в том числе:			
	электроэнергия	21201	(9 287 074)	(5 570 925)
	теплоэнергия	21202	(1 822 468)	(1 732 129)
	прочая промышленного характера	21203	(69 602)	(68 652)
	прочая непромышленного характера	21204	(13 680)	(16 040)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(717 790)	194 062
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(717 790)	194 062
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Долевое участие в российских организациях	23101	-	-
	Проценты к получению	2320	13 952	7 338
р. III п. 3.9	Проценты к уплате	2330	(71 741)	(153 657)
р. III п. 3.17	Прочие доходы	2340	523 905	444 129
	в том числе:			
	Доходы от реализации и иного выбытия основных средств	23400	-	90
	Доходы, связанные с реализацией и иным выбытием прочего имущества	23401	2 753	1 516
	Доходы от продажи прав требования	23402	-	-
	Доходы в виде восстановления резервов	23403	61 776	40 880
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23404	168 251	136 166
	Прибыль прошлых лет	23405	1 942	145
	Доходы в виде списанной кредиторской задолженности	23406	5 368	172
	Прочие внереализационные доходы	23407	22 673	28 935
	Субсидии	23408	261 142	236 225
р. III п. 3.17	Прочие расходы	2350	(137 542)	(138 494)
	в том числе:			
	Расходы по реализации и иному выбытию основных средств	23500	-	(2 999)
	Расходы, связанные с реализацией и иным выбытием прочего имущества	23501	(6 148)	(1 216)
	Расходы по продаже имущественных прав и прав	23502	-	-
	Отчисления в оценочные резервы	23503	(36 748)	(49 876)
	Расходы на услуги банков	23504	(1 301)	(1 398)
	Штрафы, пени, неустойки к уплате	23505	(542)	(1 690)
	Убыток прошлых лет	23506	(4 486)	(553)
	Расходы в виде списанной дебиторской задолженности	23507	(148)	(956)
	Затраты, произведенные в связи с получением, обслуживанием и сопровождением займов и кредитов	23508	-	-
	Убытки от недостач, порчи и хищений имущества, виновники которых не установлены	23509	-	-
	Расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности	23510	-	-
	Расходы на содержание объектов социально-культурной сферы за счет собственных средств	23511	(37 988)	(37 658)
	Расходы на социальные мероприятия	23512	(38 171)	(28 578)
	Прочие внереализационные расходы	23513	(12 000)	(13 528)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(389 216)	353 378
р. III п. 3.11	Налог на прибыль	2410	59 315	(95 471)
	в т.ч.			
р. III п. 3.11	текущий налог на прибыль	2411	-	(43 841)
р. III п. 3.11	отложенный налог на прибыль	2412	59 315	(51 630)
	Прочее	2460	(36)	(82)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(329 937)	257 825
	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	(329 937)	257 825
р. III п. 3.18	СПРАВОЧНО			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(0,002)	0,0016
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель _____ (подпись)

Теперь: Андрей Сергеевич (расшифровка подписи)
 Главы: Бухгалтер _____ (подпись)

Короче: Сергей Петрович (расшифровка подписи)

22 января 2021 г.



4

Отчет об изменениях капитала
за 20 20 г.

Приложение № 2
к Приказу Министерства финансов Российской Федерации от 02.07.2010 № 66н
по вед. Приказа Минфина России
от 02.07.2010 № 124н, от 16.01.2015 № 57н,
от 06.02.2018 № 41н, от 19.04.2019 № 88н

Организация: Акционерное общество "Чукотэнерго"	Форма по ОКУД	0710004	
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	31	12 2020
Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКПО	34758731	
	ИНН	876080338	
	по ОКВЭД 2	36.11.1	
Организационно-правовая форма/форма собственности: Акционерное общество / Частная собственность	по ОКФС/ОКФС	12267	16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	394	

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 18 г. ¹	3100	161 586	-	3 554 578	8 079	106 502		3 830 745
За 20 19 г. ²								
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	257 825	7 547 412	7 805 237
в том числе:								
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	257 825		257 825
переоценка имущества	3212	x	x		x			-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x		x			
дополнительный выпуск акций	3214				x	x	7 547 412	7 547 412
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	(636)		636		x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x				x
Величина капитала на 31 декабря 20 19 г. ³	3200	161 586	-	3 553 942	8 079	364 964	7 547 412	11 635 983
За 20 20 г. ⁴								
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	6 081 882	6 081 882
в том числе:								
чистая прибыль	3311	x	x	x	x			-
переоценка имущества	3312	x	x		x			-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x		x			-
дополнительный выпуск акций	3314				x	x	6 081 882	6 081 882
увеличение номинальной стоимости акций	3315				x			x
реорганизация юридического лица	3316							-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(329 937)		(329 937)
в том числе:								
убыток	3321	x	x	x	x	(329 937)		(329 937)
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	(1 057)		1 057		x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x				x
Величина капитала на 31 декабря 20 20 г. ⁵	3300	161 586	-	3 552 885	8 079	36 084	13 629 294	17 387 928

8

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 18 г. ¹	Изменения капитала за 20 19 г. ²		На 31 декабря 20 19 г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	4 194 284	257 825	7 547 412	11 999 522
корректировка в связи с изменением учетной политики	3410	(363 539)			(363 539)
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	3 830 745	257 825	7 547 412	11 636 983
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
до корректировок	3401	(171 669)	257 825	636	86 793
корректировка в связи с изменением учетной политики	3411	278 171			278 171
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	106 502	257 825	636	364 964
Другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
Добавочный капитал					
до корректировок	3402	4 196 288		(636)	4 195 652
корректировка в связи с изменением учетной политики	3412	(641 710)			(641 710)
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	3 554 578		(636)	3 553 942

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 20 г. ³	На 31 декабря 20 19 г. ²	На 31 декабря 20 18 г. ¹
Чистые активы	3600	17 391 480	11 636 986	3 830 748

Руководитель _____
(подпись)

Главный бухгалтер _____
(подпись) Кравченко С. П.
(даты/фамилия/подпись)

г. 22. * январь 20 21

Примечания:

1. Указываются под, рублями и копейками.
2. Указываются прописными цифрами.
3. Указываются прописными цифрами.



Плановый 2
в ред. Приказа Минфина России от 02.07.2010 № 004
от 05.10.2011 № 124н, от 06.04.2015 № 57н,
от 06.03.2018 № 41н, от 13.04.2019 № 61н

Отчет о движении денежных средств
за Январь-Декабрь 20 20 г.

Организация Акционерное общество «Чукотэнерго»
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности
Организационно-правовая форма/форма собственности Акционерное общество / Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Дата (число, месяц, год) _____
Форма по ОКУД _____
по ОКПО _____
ИНН _____
по ОКВЭД 2 _____
по ОКФС/ОКФС _____
по ОКЕИ _____

Коды		
0710005	31	12 2020
34758731		
8700000339		
35.11.1		
12247	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь-Декабрь	За Январь-Декабрь
			20 20 г.	20 19 г.
Денежные потоки от текущих операций				
	Поступления - всего	4110	11 113 630	7 977 739
	в том числе:			
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 785 262	3 334 704
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	2 265	1 928
	от перепродажи финансовых вложений	4113		
р. III п. 3.7.	прочие поступления	4119	7 326 103	4 641 109
	Платежи - всего	4120	(10 376 033)	(7 622 023)
	в том числе:			
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(7 890 356)	(5 322 829)
	в т.ч. по основному обществу		(14)	
	в связи с оплатой труда работников	4122	(2 092 445)	(2 033 722)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(77 388)	(128 405)
	в т.ч. по основному обществу		(19 113)	(57 951)
	налога на прибыль организаций	4124	(144 634)	(2 574)
р. III п. 3.7.	прочие платежи	4129	(170 211)	(134 493)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	738 597	355 716
Денежные потоки от инвестиционных операций				
	Поступления - всего	4210		103
	в том числе:			
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211		103
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213		
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214		
р. III п. 3.7.	прочие поступления	4219		
	Платежи - всего	4220	(2 512 578)	(574 467)
	в том числе:			
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(2 512 578)	(574 467)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставлению займов другим лицам	4223		
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
р. III п. 3.7.	прочие платежи	4229		
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(2 512 578)	(574 364)
Денежные потоки от финансовых операций				
	Поступления - всего	4310	7 873 895	9 240 972
	в том числе:			
	получение кредитов и займов	4311	1 792 013	1 683 560
	в т.ч. по основному обществу		725	234 847
	денежных вкладов собственников (участников)	4312		
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	6 081 882	7 547 412
	в т.ч. по основному обществу		6 081 882	7 547 412
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
	прочие поступления	4319		
	Платежи - всего	4320	(1 860 488)	(1 929 107)
	в том числе:			
	собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322		
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(1 860 488)	(1 829 107)
	в т.ч. по основному обществу			(493 088)
	прочие платежи	4329		
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	6 013 407	7 311 865
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	4 239 426	7 083 217
р. III п. 3.7.	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	7 108 879	15 662
р. III п. 3.7.	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	11 348 305	7 108 879
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель _____

А. С. Зарегин

Главный бухгалтер _____

С. П. Кравченко

* 22 * январь 20 21 г.

Примечания

1. Указанная отчетный период
2. Указанная единица измерения года, аналогичная отчетному периоду



10

АО «Чукотэнерго»
наименование организации

Приложение № 3
к Приказу Министерства 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 2020 г.

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

0710005

Наименование показателя	Период	На начало года		поступило	Изменения за период								На конец периода	
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		в том числе		выбыло		начислено амортизации	пересчет		первоначальная стоимость	накопленная амортизация к убытку от обесценения	
					принятые в результате реорганизации в форме присоединения первоначальная	принятые в результате реорганизации в форме присоединения накопленная	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная в стоимость	накопленная амортизация			
1	2	4	5	6	6а	6б	7	8	9	11	12	13	14	
Нематериальные активы - всего	за 2020 г.	9 685	(117)	400	-	-	-	-	(1 976)	-	-	10 085	(2 093)	
	за 2019 г.	195	(39)	9 490	-	-	-	-	(78)	-	-	9 685	(117)	
в том числе:	за 2020 г.	195	(117)	-	-	-	-	-	(78)	-	-	195	(195)	
Сайт АО «Чукотэнерго»	за 2019 г.	195	(39)	-	-	-	-	-	(78)	-	-	195	(117)	
Личный кабинет к сайту АО «Чукотэнерго»	за 2020 г.	-	-	400	-	-	-	-	-	-	-	400	-	
	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Программа для мониторинга и прогнозирования технического состояния ледотки мерзлого типа	за 2020 г.	9 490	-	-	-	-	-	-	(1 898)	-	-	9 490	(1 898)	
	за 2019 г.	-	-	9 490	-	-	-	-	-	-	-	9 490	-	

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
1	3	4	5
Всего	195	-	-
в том числе:			
Сайт АО «Чукотэнерго»	195	-	-

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	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	за 2019 г.								
	за 2018 г.								

1.5. Незаконченные и несовершенные 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 2020 г.		400		(400)	
	за 2019 г.		9 490		(9 490)	
в том числе: Программа для мониторинга и прогнозирования технического состояния плотин мерзлого типа	за 2020 г.					
	за 2019 г.		9 490		(9 490)	
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов всего	за 2020 г.		400		(400)	
	за 2019 г.					
в том числе: Личный кабинет к корпоративному сайту АО «Чукотэнерго».	за 2020 г.		400		(400)	
	за 2019 г.					

12

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		выбыло объектов		начислено амортизации	переоценки		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
					перевод из доходных вложений (перевод в первоначальную)	перевод из доходных вложений (перевод в накопленную)	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 в материальные ценности) - всего	за 2020 г.	10 544 600	(6 107 634)	159 692	-	-	(3 920)	3 920	(224 654)	-	-	10 700 372	(6 328 368)
	за 2019 г.	10 365 447	(5 937 170)	213 243	-	-	(34 090)	31 091	(201 555)	-	-	10 544 600	(6 107 634)
в том числе:													
здания	за 2020 г.	6 795 473	(3 727 428)	31 826					(82 109)			6 827 299	(3 809 537)
	за 2019 г.	6 792 902	(3 670 900)	31 208			(28 637)	25 692	(82 220)			6 795 473	(3 727 428)
сооружения	за 2020 г.	1 284 026	(680 906)						(48 515)			1 284 026	(729 421)
	за 2019 г.	1 217 526	(645 216)	69 468			(2 968)	2 968	(38 658)			1 284 026	(680 906)
машины и оборудование	за 2020 г.	2 287 782	(1 595 561)	107 816			(3 914)	3 914	(78 348)			2 391 684	(1 669 995)
	за 2019 г.	2 221 996	(1 527 296)	66 520			(734)	734	(68 999)			2 287 782	(1 595 561)
транспортные средства	за 2020 г.	168 806	(99 001)	20 050					(15 018)			188 856	(114 019)
	за 2019 г.	124 395	(89 655)	46 047			(1 636)	1 636	(10 982)			168 806	(99 001)
многоэтажные жилые здания	за 2020 г.	-	-									-	-
	за 2019 г.	-	-									-	-
производственный и хозяйственный инвентарь	за 2020 г.	5 689	(4 296)				(6)	6	(451)			5 689	(4 741)
	за 2019 г.	5 894	(3 884)				(115)	61	(472)			5 689	(4 296)
земельные участки и объекты природопользования	за 2020 г.	2 056	-									2 056	-
	за 2019 г.	2 056	-									2 056	-
другие виды основных средств	за 2020 г.	768	(442)						(213)			768	(685)
	за 2019 г.	768	(219)						(223)			768	(442)

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. * передача оборудования в	
1	2	4	5	5а	6	7	8
Незавершенное строительство и незаключенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	за 2020 г.	789 499	609 730	-	(2 924)	(185 640)	1 210 665
	за 2019 г.	513 840	523 367		-	(247 708)	789 499
в том числе:							
приобретение земельных участков	за 2020 г.						-
	за 2019 г.						-
приобретение отдельных объектов ОС, не требующих монтажа	за 2020 г.	7 518	55 456			(54 092)	8 882
	за 2019 г.	12 417	79 556			(84 455)	7 518
законченные строительством объекты	за 2020 г.						-
	за 2019 г.						-
строительство, достройка, дооборудование, реконструкция	за 2020 г.	761 022	536 764		(2 924)	(105 600)	1 189 262
	за 2019 г.	488 144	401 667			(128 789)	761 022
прочие	за 2020 г.						-
	за 2019 г.						-
оборудование к установке	за 2020 г.	20 959	17 510			(25 948)	12 521
	за 2019 г.	13 279	42 144			(34 464)	20 959

2.3. Иное использование основных средств

Наименование показателя	На	На	На
	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
1	2	3	4
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	36 624	36 848	36 782
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	3 677 174	3 641 935	3 641 709
Основные средства, переведенные на консервацию		432	31 783

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		поступило	в том числе	Изменения за период						На конец периода			
		первоначальная стоимость	накопленная корректировка			принятые в результате реорганизации и формы присоединения	выбыло (погашено)		начисленные проценты (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
							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 2020 г.	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10	-	
	за 2019 г.	10	-	-	х	-	-	-	-	-	-	-	10	-	
в том числе:	за 2020 г.														
инвестиции в дочерние общества	за 2019 г.				х					х	х				
инвестиции в зависимые общества	за 2020 г.				-					х	х				
	за 2019 г.				х					х	х				
инвестиции в другие организации	за 2020 г.	10			-					х	х		10		
	за 2019 г.	10			х					х	х		10		
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	за 2020 г.				-										
	за 2019 г.				х										
прочие долгосрочные финансовые вложения	за 2020 г.				-										
	за 2019 г.				х										
Краткосрочные - всего	за 2020 г.				-										
	за 2019 г.				х										
в том числе:	за 2020 г.				-										
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	за 2019 г.				х										
прочие краткосрочные финансовые вложения	за 2020 г.				-										
	за 2019 г.				х										
Финансовых вложений - ИТОГО	за 2020 г.	10	-	-	-	-	-	-	-	х	х		10	-	
	за 2019 г.	10	-	-	х	-	-	-	-	х	х		10	-	

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Период	На начало года		поступление и затраты	в том числе принятое в результате реорганизации в форме присоединения	Изменения за период		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	На конец периода			
		себестоимость	включена резерва под снижение стоимости			выбыло				себестоимость	резерв под снижение стоимости	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
						в том числе	в том числе						
1	2	4	5	6	6а	7	8	9	10	11	12		
Запасы - всего, в том числе:	за 2020 г.	2 094 652	(16 214)	2 285 716	-	(2 001 929)	5 619	(5 975)		2 378 439	(16 570)		
	за 2019 г.	1 613 888	(13 225)	2 405 617	x	(1 924 853)	4 826	(7 815)		2 094 652	(16 214)		
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	за 2020 г.	2 092 249	(16 214)	2 274 560	-	(1 894 542)	5 619	(5 975)	-	2 372 267	(16 570)		
	за 2019 г.	1 613 207	(13 225)	2 396 722	x	(1 917 680)	4 826	(7 815)	-	2 092 249	(16 214)		
сырье и материалы	за 2020 г.	218 226	(9 655)	68 738	-	(47 976)	3 189	(2 194)		238 988	(8 660)		
	за 2019 г.	166 852	(6 424)	125 646	-	(74 272)	1 444	(4 675)		218 226	(9 655)		
топливо	за 2020 г.	1 457 692	-	1 720 006	-	(1 563 745)	-	-		1 613 953	-		
	за 2019 г.	1 143 036	-	1 987 894	-	(1 673 238)	-	-		1 457 692	-		
запасные части	за 2020 г.	187 224	(6 073)	95 487	-	(39 716)	2 215	(2 928)		242 995	(6 786)		
	за 2019 г.	148 775	(6 381)	70 677	-	(32 228)	3 156	(2 848)		187 224	(6 073)		
специальная оснастка и специальная одежда	за 2020 г.	52 596	-	27 243	-	(19 055)	-	(60)		60 784	(60)		
	за 2019 г.	40 357	-	24 421	-	(12 182)	-	-		52 596	-		
ОС, учтенные в составе материалов	за 2020 г.	16 418	-	22 118	-	(23 466)	-	-		15 070	-		
	за 2019 г.	9 847	-	18 025	-	(11 454)	-	-		16 418	-		
строительные материалы	за 2020 г.	61 588	(284)	68 019	-	(19 681)	135	(92)		109 926	(241)		
	за 2019 г.	34 266	(71)	42 487	-	(15 165)	-	(212)		61 588	(284)		
прочие материалы	за 2020 г.	98 505	(202)	272 949	-	(280 903)	80	(701)		90 551	(823)		
	за 2019 г.	70 074	(348)	127 572	-	(99 141)	226	(80)		98 505	(202)		
готовая продукция и товары для перепродажи	за 2020 г.	1 516	-	5 512	-	(4 256)	-	-		2 772	-		
	за 2019 г.	293	-	5 744	-	(4 521)	-	-		1 516	-		
расходы будущих периодов	за 2020 г.	887	-	5 644	-	(3 131)	-	-		3 400	-		
	за 2019 г.	388	-	3 151	-	(2 652)	-	-		887	-		

54

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года		поступление			Изменения за период				На конец периода		
		учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	принятые в результате реорганизации и форме присоединения	присчитанные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	выбыло списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко-срочную задолженность	создание резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
1	2	4	5	6	6а	7	8	9	10	11	11.1.	12	13
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего:	за 2020 г.	1 720 071	(41 045)	3 897 731	-	-	(1 698 306)	(148)	41 045	-	(29 773)	3 919 348	(29 773)
	за 2019 г.	1 737 128	(35 037)	1 689 094	x	-	(1 705 155)	(996)	35 054	-	(41 062)	1 720 071	(41 045)
в том числе:	за 2020 г.	1 323 909	(41 045)	1 049 625	-	-	(1 318 996)	-	41 045	-	(29 773)	1 054 538	(29 773)
покупатели и заказчики	за 2019 г.	1 367 756	(35 037)	1 504 793	-	-	(1 348 640)	-	35 054	-	(41 062)	1 323 909	(41 045)
	за 2020 г.	136 350	-	2 058 932	-	-	(126 379)	-	-	-	-	2 068 903	-
	за 2019 г.	44 813	-	130 656	-	-	(28 650)	(469)	-	-	-	136 350	-
авансы выданные всего, в том числе:	за 2020 г.	99 561	-	2 037 683	-	-	(92 372)	-	-	-	-	2 044 872	-
поставщикам по капитальному строительству	за 2019 г.	25 994	-	99 561	-	-	(25 994)	-	-	-	-	99 561	-
поставщикам ОС, оборудования и прочих ВНА	за 2020 г.	218	-	1 292	-	-	(106)	-	-	-	-	1 404	-
	за 2019 г.	3 803	-	218	-	-	(3 803)	-	-	-	-	218	-
	за 2020 г.	259 812	-	789 174	-	-	(252 931)	(148)	-	-	-	795 907	-
прочие дебиторы	за 2019 г.	324 559	-	253 645	-	-	(317 865)	(527)	-	-	-	259 812	-
ИТОГО	за 2020 г.	1 720 071	(41 045)	3 897 731	-	-	(1 698 306)	(148)	41 045	x	(29 773)	3 919 348	(29 773)
	за 2019 г.	1 737 128	(35 037)	1 689 094	x	-	(1 705 155)	(996)	35 054	x	(41 062)	1 720 071	(41 045)

16

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период						Остаток на конец периода
			получение			выбыло		перевод из долго- в кратко-срочную задолженность	
			в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	принятые в результате реорганизации в форме присоединения	проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание за фактосомой результат		
1	2	4	5	5а	6	7	8	9	10
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2020 г.	2 569 496	4 028 422	-	-	(2 564 128)	(5 368)	-	4 028 422
	за 2019 г.	2 462 238	2 565 311	x	-	(2 457 881)	(172)	-	2 569 496
поставщики и подрядчики	за 2020 г.	2 383 398	3 824 882	-	-	(2 383 398)	-	-	3 824 882
	за 2019 г.	2 288 415	2 383 398	-	-	(2 288 423)	(2)	-	2 383 398
по оплате труда перед персоналом	за 2020 г.	63 028	63 540	-	-	(63 028)	-	-	63 540
	за 2019 г.	56 658	63 028	-	-	(56 658)	-	-	63 028
задолженность по налогам и сборам	за 2020 г.	34 817	35 000	-	-	(34 817)	-	-	35 000
	за 2019 г.	33 974	34 817	-	-	(33 974)	-	-	34 817
задолженность по страховым взносам	за 2020 г.	27 970	31 471	-	-	(27 970)	-	-	31 471
	за 2019 г.	26 165	27 970	-	-	(26 165)	-	-	27 970
авансы полученные	за 2020 г.	46 636	44 999	-	-	(45 453)	(1 183)	-	44 999
	за 2019 г.	44 208	46 636	-	-	(44 208)	-	-	46 636
прочие кредиторы	за 2020 г.	13 647	28 530	-	-	(9 462)	(4 185)	-	28 530
	за 2019 г.	12 808	9 462	-	-	(8 453)	(170)	-	13 647
ИТОГО	за 2020 г.	2 569 496	4 028 422	-	-	(2 564 128)	(5 368)	x	4 028 422
	за 2019 г.	2 462 238	2 565 311	x	-	(2 457 881)	(172)	x	2 569 496

6. Затраты на производство

Наименование показателя	За 2020 г.	За 2019 г.
1	2	3
Материальные затраты	7 963 637	4 286 069
Расходы на оплату труда	1 638 654	1 619 363
Отчисления на социальные нужды	441 107	406 851
Амортизация	217 776	195 417
Прочие затраты	1 031 650	880 046
ИТОГО по элементам	11 292 824	7 387 746
Изменения остатков (прирост (-), уменьшение(+)):		
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост (-))		
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение (+))		
ИТОГО по обычным видам деятельности	11 292 824	7 387 746

17

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Остаток на начало года	Прирост	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
1	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	242 900	377 168	(348 699)	(19 637)	251 732
в том числе:					
резерв на предстоящую выплату отпусков	193 708	339 299	(318 144)		214 863
резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год	47 132	36 869	(27 615)	(19 517)	36 869
резерв на выплату вознаграждения за выполненное особо важное задание	2 060	-	(1 940)	(120)	-
Резерв финансовых ресурсов (ликвидация ЧС)		1 000	(1 000)		-

18

9. Государственная помощь

Наименование показателя	За 2020 г.		За 2019 г.	
1	2	3	4	5
Получено бюджетных средств - всего	47 576		58 112	
в том числе:				
на текущие расходы	47 576		58 112	
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 2020 г.	-	-	-
	за 2019 г.	-	-	-
	за 2020 г.	-	-	-
	за 2019 г.	-	-	-

Генеральный директор

_____ А. С. Телегин
И.О. Фамилия

Главный бухгалтер:

_____ Кравченко
И.О. Фамилия

22.01.2021
дата

(Handwritten signatures and initials)



(Handwritten mark)

ПОЯСНЕНИЯ
к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых
результатах АО «Чукотэнерго»
за 2020 год

1
20

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.....	11
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.....	39
3.15.	Выручка от продаж.....	39
3.16.	Расходы по обычным видам деятельности.....	39
3.17.	Прочие доходы и прочие расходы.....	40
3.18.	Прибыль (убыток) на акцию.....	41
3.19.	Связанные стороны.....	42
3.20.	Обеспечения обязательств и платежей.....	45
3.21.	События после отчетной даты.....	45
3.22.	Информация о прекращаемой деятельности.....	46
3.23.	Информация по непрерывности деятельности.....	46
	Приложение А – Информация по сегментам.....	47
	Приложение В – Информация о рисках хозяйственной деятельности.....	48

2
21

I. Общие сведения

Данные Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности АО «Чукотэнерго» за 2020 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 2020 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 31.12.2020 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,

3


ГРЭС		Иультинский район, п. Эгвекиног - 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 31.12.2020 составила 1158 человек (31.12.2019 – 1140 человек, 31.12.2018 – 1161 человек).

Акции Общества не котируются на рынке ценных бумаг.

Органы управления Общества на 31.12.2020 г.

Совет Директоров Общества:

Решением годового Общего собрания акционеров АО «Чукотэнерго» от 18.05.2020 года, протокол № 2 от 18.05.2020 г., 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	Холодова Жанна Геннадьевна	Заместитель директора Департамента по тарифному регулированию Департамент тарифного регулирования и экономического анализа 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.

Едиличный исполнительный орган:

С 22.03.2017 по 21.03.2020 г. генеральный директор АО «Чукотэнерго» - Телегин Андрей Сергеевич.

С 22.03.2020 г. по 21.03.2023 г. генеральный директор АО «Чукотэнерго» - Телегин Андрей Сергеевич.

4
23

Ревизионная комиссия:

Решением годового Общего собрания акционеров АО «Чукотэнерго» от 18.05.2020 года, протокол № 2 от 18.05.2020 г., 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 Контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»
2	Пятигорец Тамара Юрьевна	Ведущий специалист Контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»
3	Плис Илья Викторович	Ведущий специалист Контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» 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 продемонстрировала 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.

5
24

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» и объект НИОКР «Программа для мониторинга и прогнозирования технического состояния плотин мерзлотного типа».

В декабре 2020 года принят к учёту Личный кабинет к сайту АО "Чукотэнерго".

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 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

26

линейным способом.

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.

8
24

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 2020 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,

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

Нереальная к взысканию задолженность списывалась с баланса по мере

10
29

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, выкупленных Обществом у акционеров, нет.

В рамках реализации решения Собрания акционеров АО «Чукотэнерго» от 11.07.2018 г № 14-18, и Совета Диреторов АО «Чукотэнерго» от 16.07.2018 г. № 13-18 по увеличению уставного капитала АО «Чукотэнерго» на 18 000 000 тыс. руб. в 2020 году получено 6 081 882 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 счетах 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 2020 год

Существенные изменения в учетной политике Общества на 2020 год отсутствуют.

2.19. Данные прошлых отчетных периодов

2.19.1 Корректировки в связи с ретроспективным изменением вступительного сальдо

В связи с вступлением с 01.01.2020 г. в силу изменений в ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», оказавших существенное влияние на финансовые результаты деятельности Общества, результаты данных изменений (переклассификация временных разниц, образующихся в результате переоценки активов по рыночной стоимости для целей бухгалтерского учета которые ранее рассматривались, как постоянные) отражены в бухгалтерской отчетности ретроспективно.

Результаты корректировок представлены в таблице:

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Сумма корректировки	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2018 года					
1180	Отложенные налоговые активы	794 122	1	(16 570)	777 552
1340	Переоценка внеоборотных активов	4 196 288	1	(641 710)	3 554 578
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(171 669)	1	278 171	106 502
1420	Отложенные налоговые обязательства	219 093	1	346 969	566 062
Корректировки показателей 2019 года					
1180	Отложенные налоговые активы	752 058	1	(16 570)	735 488
1340	Переоценка внеоборотных активов	4 195 652	1	(641 710)	3 553 942
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	86 793	1	278 171	364 964
1420	Отложенные налоговые обязательства	228 659	1	346 969	575 628

III. Раскрытие существенных показателей

3.1. Нематериальные активы и НИОКР

15
34

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 в форме присоединения первоначальная	принятые в результате реорганизации в форме 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 2020 г.	9 685	(117)	400	-	-	-	-	(1 976)	-	-	10 085	(2 093)
	за 2019 г.	195	(39)	9 490	-	-	-	-	(78)	-	-	9 685	(117)
в том числе:													
Сайт АО «Чукотэнерго»	за 2020 г.	195	(117)	-	-	-	-	-	(78)	-	-	195	(195)
	за 2019 г.	195	(39)	-	-	-	-	-	(78)	-	-	195	(117)
Личный кабинет к сайту АО «Чукотэнерго»	за 2020 г.	-	-	400	-	-	-	-	-	-	-	400	-
	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Программа для мониторинга и прогнозирования технического состояния плотов мерзлого типа	за 2020 г.	9 490	-	-	-	-	-	-	(1 898)	-	-	9 490	(1 898)
	за 2019 г.	-	-	9 490	-	-	-	-	-	-	-	9 490	-

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 2020 г.					
	за 2019 г.		9 490		(9 490)	
в том числе: Программа для мониторинга и прогнозирования технического	за 2020 г.					
	за 2019 г.		9 490		(9 490)	
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	за 2020 г.		400		(400)	
	за 2019 г.					
в том числе: Личный кабинет к корпоративному сайту АО «Чукотэнерго»	за 2020 г.		400		(400)	
	за 2019 г.					

44

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 31.12.2020 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 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
1	2	3	4
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	36 624	36 848	36 782
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	3 677 174	3 641 935	3 641 709
Основные средства, переведенные на консервацию		432	31 783

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		Изменения за период								На конец периода	
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	в том числе		выбыло объектов		начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
					перевод из доходных вложений (перевод в доходные вложения) первоначальная стоимость	перевод из доходных вложений (перевод в доходные 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 доходных вложений в материальные ценности) - всего	за 2020 г.	10 544 600	(6 107 634)	159 692	-	-	(3 920)	3 920	(224 654)	-	-	10 700 372	(6 328 368)
	за 2019 г.	10 365 447	(5 937 170)	213 243	-	-	(34 090)	31 091	(201 555)	-	-	10 544 600	(6 107 634)
в том числе: здания	за 2020 г.	6 795 473	(3 727 428)	31 826					(82 109)			6 827 299	(3 809 537)
	за 2019 г.	6 792 902	(3 670 900)	31 208			(28 637)	25 692	(82 220)			6 795 473	(3 727 428)
сооружения	за 2020 г.	1 284 026	(680 906)						(48 515)			1 284 026	(729 421)
	за 2019 г.	1 217 526	(645 216)	69 468			(2 968)	2 968	(38 658)			1 284 026	(680 906)
машины и оборудование	за 2020 г.	2 287 782	(1 595 561)	107 816			(3 914)	3 914	(78 348)			2 391 684	(1 669 995)
	за 2019 г.	2 221 996	(1 527 296)	66 520			(734)	734	(68 999)			2 287 782	(1 595 561)
транспортные средства	за 2020 г.	168 806	(99 001)	20 050					(15 018)			188 856	(114 019)
	за 2019 г.	124 395	(89 655)	46 047			(1 636)	1 636	(10 982)			168 806	(99 001)
многолетние насаждения	за 2020 г.	-	-									-	-
	за 2019 г.											-	-
производственный и хозяйственный инвентарь	за 2020 г.	5 689	(4 296)				(6)	6	(451)			5 683	(4 741)
	за 2019 г.	5 804	(3 884)				(115)	61	(473)			5 689	(4 296)
земельные участки	за 2020 г.	2 056	-									2 056	-
	за 2019 г.	2 056										2 056	-
другие виды основных средств	за 2020 г.	768	(442)						(213)			768	(655)
	за 2019 г.	768	(219)						(223)			768	(442)

68

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. * передача оборудования в	
1	2	4	5	5а	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	за 2020 г.	789 499	609 730	-	(2 924)	(185 640)	1 210 665
	за 2019 г.	513 840	523 367		-	(247 708)	789 499
в том числе:	за 2020 г.						-
приобретение земельных участков	за 2019 г.						-
приобретение отдельных объектов ОС, не требующих монтажа	за 2020 г.	7 518	55 456			(54 092)	8 882
	за 2019 г.	12 417	79 556			(84 455)	7 518
законченные строительством объекты	за 2020 г.						-
	за 2019 г.						-
строительство, достройка, дооборудование, реконструкция	за 2020 г.	761 022	536 764		(2 924)	(105 600)	1 189 262
	за 2019 г.	488 144	401 667			(128 789)	761 022
прочие	за 2020 г.						-
	за 2019 г.						-
оборудование к установке	за 2020 г.	20 959	17 510			(25 948)	12 521
	за 2019 г.	13 279	42 144			(34 464)	20 959

CA

3.3. Прочие внеоборотные активы

В строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены активы со сроком списания более 12 месяцев.

Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Приобретение НМА			
Лицензии на программное обеспечение	6 711	12 933	15 301
Долгосрочные РБП	0	24	85
Итого прочие внеоборотные активы	6 711	12 957	15 386

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		Изменения за период									На конец периода	
		первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	в том числе принятые в результате реорганизации в форме присоединения	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	перевод из долгосрочных		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 2020 г.	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10	-
	за 2019 г.	10	-	-	x	-	-	-	-	-	-	-	10	-
в том числе:														
инвестиции в дочерние общества	за 2020 г.				x						x	x		
	за 2019 г.				x						x	x		
инвестиции в зависимые общества	за 2020 г.				-						x	x		
	за 2019 г.				x						x	x		
инвестиции в другие организации	за 2020 г.	10			-						x	x	10	
	за 2019 г.	10			x						x	x	10	
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	за 2020 г.				-									
	за 2019 г.				x									
прочие долгосрочные финансовые вложения	за 2020 г.				-									
	за 2019 г.				x									
Краткосрочные - всего	за 2020 г.				-									
	за 2019 г.				x									
в том числе:														
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	за 2020 г.				-									
	за 2019 г.				x									
прочие краткосрочные финансовые вложения	за 2020 г.				-									
	за 2019 г.				x									
Финансовых вложений - ИТОГО	за 2020 г.	10	-	-	-	-	-	-	-	x	x		10	-
	за 2019 г.	10	-	-	x	-	-	-	-	x	x		10	-

20

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		поступления и затраты	Изменения за период				На конец периода		
		себестоимость	величина резерва под снижение стоимости		в том числе принятые в результате реорганизации в форме присоединения	себестоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
1	2	4	5	6	6а	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего, в том числе:	за 2020 г.	2 094 652	(16 214)	2 285 716	-	(2 001 929)	5 619	(5 975)		2 378 439	(16 570)
	за 2019 г.	1 613 888	(13 225)	2 405 617	x	(1 924 853)	4 826	(7 815)		2 094 652	(16 214)
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	за 2020 г.	2 092 249	(16 214)	2 274 560	-	(1 994 542)	5 619	(5 975)	-	2 372 267	(16 570)
	за 2019 г.	1 613 207	(13 225)	2 396 722	x	(1 917 680)	4 826	(7 815)	-	2 092 249	(16 214)
сырье и материалы	за 2020 г.	218 226	(9 655)	68 738		(47 976)	3 189	(2 194)		238 988	(8 660)
	за 2019 г.	166 852	(6 424)	125 646		(74 272)	1 444	(4 675)		218 226	(9 655)
топливо	за 2020 г.	1 457 692		1 720 006		(1 563 745)				1 613 953	-
	за 2019 г.	1 143 036		1 987 894		(1 673 238)				1 457 692	-
запасные части	за 2020 г.	187 224	(6 073)	95 487		(39 716)	2 215	(2 928)		242 995	(6 786)
	за 2019 г.	148 775	(6 381)	70 677		(32 228)	3 156	(2 848)		187 224	(6 073)
специальная оснастка и специальная одежда	за 2020 г.	52 596		27 243		(19 055)		(60)		60 784	(60)
	за 2019 г.	40 357		24 421		(12 182)				52 596	-
ОС, учтенные в составе материалов	за 2020 г.	16 418		22 118		(23 466)				15 070	-
	за 2019 г.	9 847		18 025		(11 454)				16 418	-
строительные материалы	за 2020 г.	61 588	(284)	68 019		(19 681)	135	(92)		109 926	(241)
	за 2019 г.	34 266	(72)	42 487		(15 165)		(212)		61 588	(284)
прочие материалы	за 2020 г.	98 505	(202)	272 949		(280 903)	80	(701)		90 551	(823)
	за 2019 г.	70 074	(348)	127 572		(99 141)	226	(80)		98 505	(202)
готовая продукция и товары для перепродажи	за 2020 г.	1 516		5 512	-	(4 256)				2 772	-
	за 2019 г.	293		5 744	-	(4 521)				1 516	-
расходы будущих периодов	за 2020 г.	887		5 644	-	(3 131)				3 400	-
	за 2019 г.	388		3 151	-	(2 652)				887	-

44

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 714 420 тыс. руб. (в 2019 г. – 974 753 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			погашение	выбыло		перевод из долго- в кратко- срочную задолжен- ность	создание резерва по сомнитель- ным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнитель- ным долгам
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	принятые в результате реорганиза- ции в форме присоеди- нения	причитающ- иеся проценты, штрафы и иные начисления		списание на финансовый результат	восста- новление резерва				
1	2	4	5	6	6а	7	8	9	10	11	11.1.	12	13
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2020 г.	1 720 071	(41 045)	3 897 731	-	-	(1 698 306)	(148)	41 045	-	(29 773)	3 919 348	(29 773)
	за 2019 г.	1 737 128	(35 037)	1 689 094	x	-	(1 705 155)	(996)	35 054	-	(41 062)	1 720 071	(41 045)
в том числе: покупатели и заказчики	за 2020 г.	1 323 909	(41 045)	1 049 625	-	-	(1 318 996)	-	41 045	-	(29 773)	1 054 538	(29 773)
	за 2019 г.	1 367 756	(35 037)	1 304 793	-	-	(1 348 640)	-	35 054	-	(41 062)	1 323 909	(41 045)
авансы выданные всего, в том числе:	за 2020 г.	136 350	-	2 058 932	-	-	(126 379)	-	-	-	-	2 068 903	-
	за 2019 г.	44 813	-	130 656	-	-	(38 650)	(469)	-	-	-	136 350	-
поставщикам по капитальному строительству	за 2020 г.	99 561	-	2 037 683	-	-	(92 372)	-	-	-	-	2 044 872	-
	за 2019 г.	25 994	-	99 561	-	-	(25 994)	-	-	-	-	99 561	-
поставщикам ОС, оборудования и прочих ВНА	за 2020 г.	218	-	1 292	-	-	(106)	-	-	-	-	1 404	-
	за 2019 г.	3 803	-	218	-	-	(3 803)	-	-	-	-	218	-
прочие дебиторы	за 2020 г.	259 812	-	789 174	-	-	(252 931)	(148)	-	-	-	795 907	-
	за 2019 г.	324 559	-	253 645	-	-	(317 865)	(527)	-	-	-	259 812	-
Итого	за 2020 г.	1 720 071	(41 045)	3 897 731	-	-	(1 698 306)	(148)	41 045	x	(29 773)	3 919 348	(29 773)
	за 2019 г.	1 737 128	(35 037)	1 689 094	x	-	(1 705 155)	(996)	35 054	x	(41 062)	1 720 071	(41 045)

96

3.7. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Средства в кассе	67	130	108
Средства на расчетных счетах	11 348 238	7 108 749	15 536
Средства на валютных счетах			
Средства на специальных счетах в банках			18
Итого денежные средства	11 348 305	7 108 879	15 662
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)		-	-
Итого денежные эквиваленты		-	-
Итого денежные средства и денежные эквиваленты	11 348 305	7 108 879	15 662

Денежные средства, недоступные для использования Обществом

Денежные средства в размере 10 963 781 тыс. руб. на расчетном счете № 0321564300000018800 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 используются для расчетов по договорам с поставщиками и подрядчиками.

Денежные средства, недоступные для использования Обществом отсутствуют.

Расшифровка прочих поступлений и платежей "Отчета о движении денежных средств"

Наименование	2020 г.	2019 г.
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)	7 326 103	4 641 109
Поступление бюджетных средств в виде субсидий	7 167 361	4 366 102
Суммы от погашения дебиторской задолженности, списанной в прошлые годы в убыток (более 3 лет)	2	0
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	127 784	141 090
Возврат средств прочий (поступление)	1 925	295
Поступления (возврат) госпошлины	5 654	6 797
Поступления страховых выплат (от страховых компаний)	6 075	
Поступления от ФСС	1 121	2 847
Поступление (возврат) налоговых платежей (кроме НДС и налога на прибыль)	16	966
Прочие поступления по текущей деятельности	2 213	2 397
Поступление процентов от банка на остаток по расчетному счету	13 952	7 329
Поступления от возмещения убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	0	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	0	97 660

Наименование	2020 г.	2019 г.
платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет		
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)	170 211	134 493
Расходы на содержание социальной сферы	243	315
Оплата судебных издержек	76	0
Взносы в некоммерческие фонды и партнерства	1 301	1 301
Налог на имущество	79 083	81 012
Плата за пользование водными объектами, водный налог	6 645	6 086
Прочие налоги и пошлины	44	73
Земельный налог	1 924	1 924
Транспортный налог	619	428
Плата за НВОС	4 061	1 857
Оплата госпошлины	5 986	8 619
На социальные выплаты	8 690	4 964
Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии	770	283
Возврат средств (выбытие)	683	1 135
Оплата расходов на проведение ежегодного собрания акционеров	15	0
Оплата за представительские расходы	0	127
Выплаты на командировочные расходы	8 616	15 782
Выплаты на мероприятия социального и культурно-массового характера	775	1 216
Выплаты на благотворительные цели	7 000	1 996
Добровольное медицинское страхование	622	604
Прочее добровольное страхование физических лиц	974	939
Выплаты штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	1 835	5 421
Расходы на управление капиталом (переоценка, реестр, консультации)	16	411
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	40 233	0
Прочие поступления по инвестиционной деятельности (строка 4219)	0	0
Прочие платежи по инвестиционной деятельности (строка 4229)	0	0

3.8. Капитал и резервы

Уставный капитал

Наименование	Обыкновенные акции	Привилегированные акции	Итого
Общая номинальная стоимость выпущенных акций на 31.12.2020, в том числе:			
– оплаченные акции (161 586 122 шт.)	161 586 122	-	161 586 122

13.09.2018 Общество произвело дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Были выпущены 18 000 000 тыс. акций общей номинальной стоимостью 18 000 000 тыс. руб.

29
48

Из общего числа обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2020 г. в пользу ПАО «РусГидро» было размещено 13 629 294 (из объявленных 18 000 000) тыс. акций (97,904%) дополнительного выпуска на сумму по номинальной стоимости 13 629 294 тыс. руб. (на 31.12.2019 7 547 412 тыс., на 31.12.2018 г. 0 тыс. руб.). ПАО «Магаданэнерго» на 31.12.2020 г. принадлежит 161 586 тыс. акций Общества (2,096%) (на 31.12.2019 – 161 586 тыс., на 31.12.2019 – 161 586 тыс.).

Переоценка внеоборотных активов

По состоянию на 31.12.2020 г. сумма накопленной переоценки основных средств составила 3 552 885 тыс. руб. (на 31.12.2019 г. 3 553 942 тыс. руб., на 31.12.2018 г. 3 554 578 тыс. руб.).

Уменьшение накопленной переоценки в 2020 году на сумму 1 057 тыс. руб. связано с выбытием ранее переоцененных объектов основных средств.

Резервный капитал

По состоянию на 31.12.2020 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 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)		
На 31 декабря 2019 г.	70 026	189 514	488 905	1 081 918
	259 540		1 570 823	
Получено	1 857 242	724		
Погашено	(1 926 442)			
Реклассифицировано	69 200		(69 200)	
Начислены проценты	58 121	13 620		
Погашены проценты	(58 275)	(19 113)		
На 31 декабря 2020 г.	69 872	184 745	419 705	1 081 918
	254 617		1 501 623	

Сроки платежей по заемным средствам представлены в таблице:

Период	Кредиты банков	Займы организаций
2020 год	69 872	184 745
от 1 до 2-х лет	69 200	1 081 918
от 2-х до 5 лет	207 600	
свыше 5 лет	142 905	
ИТОГО	489 577	1 266 663

Информация о кредитных линиях и средствах овердрафта

Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества	2 394 800	1 794 800	1 814 800
в том числе:			
средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом [*]	1 836 695	1 236 695	1 279 388
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	2020	2019
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		-
Проценты по заемным средствам, отнесенные на прочие расходы	71 741	153 657
Итого проценты, начисленные по заемным средствам	71 741	153 657
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 в 2020 и 2019 гг. отсутствуют.

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 реорганизации в форме присоединения	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 2020 г.	2 569 496	4 028 422	-	-	(2 564 128)	(5 368)	-	4 028 422
	за 2019 г.	2 462 238	2 565 311	x	-	(2 457 881)	(172)	-	2 569 496
поставщики и подрядчики	за 2020 г.	2 383 398	3 824 882	-	-	(2 383 398)	-	-	3 824 882
	за 2019 г.	2 288 425	2 383 398	-	-	(2 288 423)	(2)	-	2 383 398
по оплате труда перед персоналом	за 2020 г.	63 028	63 540	-	-	(63 028)	-	-	63 540
	за 2019 г.	56 658	63 028	-	-	(56 658)	-	-	63 028
задолженность по налогам и сборам	за 2020 г.	34 817	35 000	-	-	(34 817)	-	-	35 000
	за 2019 г.	33 974	34 817	-	-	(33 974)	-	-	34 817
задолженность по страховым взносам	за 2020 г.	27 970	31 471	-	-	(27 970)	-	-	31 471
	за 2019 г.	26 165	27 970	-	-	(26 165)	-	-	27 970
авансы полученные	за 2020 г.	46 636	44 999	-	-	(45 453)	(1 183)	-	44 999
	за 2019 г.	44 208	46 636	-	-	(44 208)	-	-	46 636
прочие кредиторы	за 2020 г.	13 647	28 530	-	-	(9 462)	(4 185)	-	28 530
	за 2019 г.	12 808	9 462	-	-	(8 453)	(170)	-	13 647
ИТОГО	за 2020 г.	2 569 496	4 028 422	-	-	(2 564 128)	(5 368)	x	4 028 422
	за 2019 г.	2 462 238	2 565 311	x	-	(2 457 881)	(172)	x	2 569 496

59

3.11.Налоги

Налог на добавленную стоимость

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 735 684 тыс.руб. (в 2019 году – 692 460 тыс.руб.). НДС по приобретенным ценностям составил 1 896 229 тыс.руб. (в 2019 году – 1 136 339 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.

Налог на прибыль организации

Показатель условного дохода/расхода по налогу на прибыль за 2020 год составил -77 843 тыс. руб. (за 2019 год – 70 676 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 2020 год

Наименование	остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	228 659	442 208	133 233	537 634
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X			X
Отложенные налоговые активы	752 058	250 834	246 083	756 809
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X			X
Постоянные налоговые активы	X	1 349		X
Постоянные налоговые обязательства	X		19 877	X

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 о постоянных и временных разнице, повлекших корректировку условного дохода (расхода) по налогу на прибыль за 2020 год

Наименование	Остаток на начало периода	Возникло (начислено) за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
Налогооблагаемые временные разницы	1 143 295	2 211 040	666 165	2 688 170
<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	3 760 290	1 254 170	1 230 415	3 784 045
<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	99 386	X	X
Положительные постоянные разницы	X	6 743	X	X

Информация о постоянных и временных разнице, 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

Наименование	Остаток на начало периода	Возникло (начислено) за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
<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

Доходы и расходы в составе строки 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах

Наименование	2020	2019
Оценочное налоговое обязательство по уплате налога на прибыль по неразрешенным разногласиям с налоговым органом		
Штрафные санкции за нарушение законодательства по налогу на прибыль	(36)	(8)
Сумма (списанных)/начисленных отложенных налоговых активов в результате уменьшения/увеличения ставки налога на прибыль с 2019 года		(1)
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	(36)	(82)

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие налоги и сборы:

- налог на имущество – 78 554 тыс. руб.;
- транспортный налог – 818 тыс. руб.;
- земельный налог – 1 924 тыс. руб.;
- водный налог – 147 тыс. руб.

3.12. Оценочные обязательства

В таблице «Оценочные обязательства» суммы по графе 4 «Признано» включают величину созданных оценочных обязательств – 377 168 тыс. руб. (2019 г. – 385 619 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	Остаток на конец периода
1	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	242 900	377 168	(348 699)	(19 637)	251 732
в том числе:					
резерв на предстоящую выплату отпусков	193 708	339 299	(318 144)		214 863
резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год	47 132	36 869	(27 615)	(19 517)	36 869
резерв на выплату вознаграждения за выполнение особо важного задания	2 060	-	(1 940)	(120)	-
Резерв финансовых ресурсов (ликвидация ЧС)		1 000	(1 000)		-

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.

Общество на 31.12.2020 г. имеет ряд ограничительных условий по действующим кредитным договорам которые способны оказать значительное влияние на финансово хозяйственную деятельность компании при наступлении определённых неблагоприятных событий:

- 1) Если Заемщик просрочит любой из причитающихся Кредитору со стороны Заемщика платежей и такая просрочка длится более 5 (Пяти) рабочих дней.
- 2) Если любая компания Группы РусГидро просрочит любой из причитающихся Кредитору с ее стороны платежей и такая просрочка длится более 5 (Пяти) рабочих дней.
- 3) В случае нарушения любой компанией Группы РусГидро платежных обязательств по любому из своих обязательств по Финансовой задолженности (а именно кредитам, займам, облигационным займам, гарантиям, векселям и другим финансовым инструментам) перед другими лицами на сумму более 250 000 000 (Двести пятьдесят миллионов) рублей.
- 4) В случае снижения доли ПАО «РусГидро» (или компаний, прямо или косвенно контролируемых ПАО «РусГидро») в капитале Заемщика ниже уровня в 50 (Пятьдесят) процентов + 1 акция.
- 5) В случае снижения доли Государства (или компаний, прямо или косвенно контролируемых Государством) в капитале ПАО «РусГидро» ниже уровня в 50 (Пятьдесят) процентов + 1 акция.
- 6) В случае предоставления Заемщиком недостоверной или заведомо неполной или ложной информации, в том числе недостоверных или недействительных документов.
- 7) В случае нарушения Группой РусГидро следующих финансовых ковенантов¹:
 - Общая финансовая задолженность /ЕВИТДА не более 4.0х,
 - ЕВИТДА / Сумма процентных платежей (за последние 12 месяцев) не менее 4.0х.
- 8) В случае начала процесса ликвидации, реорганизации Заемщика или Поручителя (с момента принятия уполномоченным органом управления соответствующего решения), или в случае принятия арбитражным судом в производство заявления от заинтересованного лица о признании Заемщика или Поручителя несостоятельным (банкротом).
- 9) В случае неисполнения какой-либо компанией Группы РусГидро обязательств по уплате обязательных в соответствии с Законодательством платежей в размере более 1 000 000 000,00 (Один миллиард) рублей.

10) В случае вступления в законную силу решения суда об уплате какой-либо компанией Группы РусГидро денежной суммы в размере более 650 000 000,00 (Шестьсот пятьдесят миллионов) рублей или об истребовании имущества какой-либо компании Группы РусГидро на сумму более 650 000 000,00 (Шестьсот пятьдесят миллионов) рублей, и такое решение не было отменено, либо исполнено в течение 90 (девяноста) дней с даты вступления такого решения в силу.

3.14. Государственная помощь

Наименование показателя	За 2020 г.		За 2019 г.	
1	2		3	
Получено бюджетных средств - всего	47 576		58 112	
в том числе:				
на текущие расходы	47 576		58 112	
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 2020 г.	-	-	-
	за 2019 г.	-	-	-
в том числе:				
	за 2020 г.	-	-	-
	за 2019 г.	-	-	-

3.15. Выручка от продаж

Выручка Общества сформирована в связи с продажей готовой продукции, услуг по видам:

Наименование	2020	2019
Электрическая энергия всего, в том числе:	8 872 313	5 893 931
Выручка от реализации электроэнергии	1 969 643	1 764 054
Субсидия на возмещение выпадающих доходов	6 902 670	4 129 877
Тепловая энергия всего, в том числе:	1 625 206	1 604 125
Выручка от реализации теплоэнергии	1 625 206	1 604 125
Субсидия на возмещение выпадающих доходов	-	-
Прочая продукция промышленного характера всего, в том числе:	62 692	66 293
Выручка от реализации продукции	62 692	66 293
Субсидия на возмещение выпадающих доходов	-	-
Прочая продукция непромышленного характера	14 553	17 459
Итого выручка	10 575 034	7 581 808

3.16. Расходы по обычным видам деятельности

Себестоимость продаж Общества сформирована в связи с продажей готовой продукции, услуг по видам:

Наименование	За 2020 год	За 2019 год
Электрическая энергия	9 287 074	5 570 925
Тепловая энергия	1 922 468	1 732 129
Прочая продукция промышленного характера	69 602	68 652
Прочая продукция непромышленного характера	13 680	16 040
Итого себестоимость продаж	11 292 824	7 387 746

Информация о расходах по элементам затрат

Наименование показателя	За 2020 г.	За 2019 г.
1	2	3
Материальные затраты	7 963 637	4 286 069
Расходы на оплату труда	1 638 654	1 619 363
Отчисления на социальные нужды	441 107	406 851
Амортизация	217 776	195 417
Прочие затраты	1 031 650	880 046
ИТОГО по элементам	11 292 824	7 387 746
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение[+]): незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])		
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])		
ИТОГО по обычным видам деятельности	11 292 824	7 387 746

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 2020 году составила 356 251 тыс. руб. (в 2019 году – 386 389 тыс. руб.).

3.17. Прочие доходы и прочие расходы

Наименование показателя	2020 год	2019 год
Прочие доходы:	523 905	444 129
Доходы от реализации и иного выбытия производственных основных фондов	0	90
Доходы от реализации и иного выбытия незавершенного строительства	0	0
Доходы от реализации и иного выбытия МПЗ	2 753	1 516
Доход в виде безвозмездно полученных активов	0	0
Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	6 314	2 315
Доходы и материалы, полученные от списания / ликвидации основных средств, незавершенного строительства	0	57
Доход от страхового возмещения	6 075	0
Доход от восстановления резервов, в том числе:	61 776	40 880
Резерва под обесценение активов	5 620	4 826
Резерва по сомнительной дебиторской задолженности	35 519	35 054
Прочих резервов	20 637	1 000
Доходы по признанным и присужденным санкциям	168 251	136 166
Доход от списания кредиторской задолженности	5 368	172

40

59

Наименование показателя	2020 год	2019 год
Государственные субсидии	261 142	236 225
Доходы прошлых лет	1 942	145
Доходы от возмещения убытков, причиненных ненадлежащим исполнением договорных отношений	0	15 099
Прочие доходы	10 284	11 464
Прочие расходы	137 542	138 494
Расходы по реализации и иному выбытия производственных основных фондов, в том числе:	0	2 999
Расходы по реализации и иному выбытию незавершенного строительства	2 924	0
Расходы по реализации и иному выбытию МПЗ	3 224	1 218
Затраты, произведенные в связи с получением, обслуживанием и сопровождением займов и кредитов	0	0
Убытки от недостач, порчи и хищений имущества, виновники которых не установлены	0	0
Расходы, связанные с созданием резервов, в том числе:	36 748	49 876
Резерва под обесценение активов	5 975	7 814
Резерва по сомнительной дебиторской задолженности	29 773	41 062
Прочих резервов	1 000	1 000
Расходы на организацию выпуска и обслуживание собственных акций	47	46
Расходы от списания дебиторской задолженности	148	996
Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам	542	1 690
НДС по списанной кредиторской задолженности	181	0
Расходы на банковские услуги	1 301	1 398
Расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности	0	0
Убытки прошлых лет	4 486	553
Расходы на содержание объектов социально-культурной сферы за счет собственных средств Общества	37 998	37 658
Расходы на социальные мероприятия, в том числе:	38 171	28 578
Материальная помощь и другие социальные выплаты	24 056	19 916
Расходы на благотворительные цели	7 000	1 996
Взносы по добровольному медицинскому и пенсионному страхованию в пользу физических лиц не списочного состава	250	304
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий, отдыха, развлечений, иных социальных мероприятий	0	1 449
Прочие расходы на социальные мероприятия	6 865	4 913
Членские взносы, вступительные и прочие взносы	1 200	1 200
Прочие расходы	10 572	12 282

Прочие доходы и расходы отражаются в отчете о финансовых результатах развернуто.

3.18. Прибыль (убыток) на акцию

Наименование показателя	2020	2019
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	(329 937)	257 825
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	161 586	161 586

41

60

Наименование показателя	2020	2019
Базовая прибыль (убыток) на акцию, тыс. руб. (строка 2900 отчета о финансовых результатах)	(2,04)	1,60

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 97,904% 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	2020	2019
Конечная головная организация		
		-
Головная организация		
ПАО «РусГидро»	-	-
Другие связанные стороны		
АО "Транспортная компания РусГидро"	-	122
ПАО «Якутскэнерго»	356 315	240 862
ПАО «Передвижная энергетика»	-	16
АО «Магаданэнергоремонт»	-	12

Продажа готовой продукции и оказание услуг связанным сторонам осуществлялись Обществом по рыночным ценам в 2020 и 2019 гг.

Продажа электроэнергии связанным сторонам осуществлялись Обществом по утвержденным тарифам РЭК в 2020 и 2019 гг.

Закупки у связанных сторон

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

Наименование	2020	2019
Конечная головная организация		
	-	-
Головная организация		
ПАО «РусГидро»	14	-
Другие связанные стороны		
ПАО «Магаданэнерго»	6 370	3 102
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	4 869	1 007
АО «Дальневосточная генерирующая компания»		237
АО «Магаданэнергоремонт»	460	30
ООО «РусГидро ИТ сервис»	4 252	5 391
АО «РусГидро Снабжение»	354	2 512
АО «Транспортная компания РусГидро»	30 866	16 159
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	18 145	21 380
АО «Ленгидропроект»	1 027	162 063
АО «УК ГидроОГК»	45 300	63 108
ПАО «Якутскэнерго»	97	163

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

В 2020 году Обществом получен от ПАО «РусГидро» на расчетный счет заём на общую сумму 725 тыс. руб.; начислено процентов на общую сумму 13 620 тыс. руб. Задолженность в течение отчетного периода погашалась (проценты 19 113 тыс. руб.). В 2020 году от ПАО «РусГидро» на расчетный счет по договору купли-продажи акций получено 81 882 тыс. руб., по договору о предоставлении взноса в уставный капитал АО «Чукотэнерго» получено 6 000 000 тыс. руб.

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.

Состояние расчетов со связанными сторонами

Наименование	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12. 2020	31.12. 2019	31.12. 2018	31.12. 2020	31.12. 2019	31.12. 2018
Конечная головная организация						

Наименование	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12. 2020	31.12. 2019	31.12. 2018	31.12. 2020	31.12. 2019	31.12. 2018
Головная организация						
ПАО «РусГидро»				1 266 663	1 271 432	1 504 442
Другие связанные стороны						
АО «Сахаэнерго»				15	15	19
ПАО «РАО Энергетические системы Востока»						
АО «Дальэнерготехкомплект»						-
ООО «РусГидро ИТ Сервис»				436	789	418
АО "Хабаровская энерготехнологическая компания"	124	1 505		2 809	2 476	
ПАО «Магаданэнергоремонт»				1 710		21
АО «Восток-Финанс»						
АО «Транспортная компания РусГидро»			50	2 498		
АО "Дальневосточная генерирующая компания"						
АО «РусГидро Снабжение»						323
АО «Ленгидропроект»	7 189	7 189	14 842	9 689	9 689	37 554
АО «УК ГидроОГК»	27 840		3 338		9 380	
ПАО «Якутскэнерго»	32 807	10 389	3 093			

На 31.12.2020 резерв по сомнительным долгам связанных сторон не создавался.

Денежные потоки по операциям со связанными сторонами

Наименование	Поступления		Платежи	
	2020	2019	2020	2019
Конечная головная организация:				
Головная организация:				
ПАО «РусГидро»	6 082 607	7 782 259	19 126	551 040
Другие связанные стороны				
ПАО «Магаданэнерго»		-	4 885	3 102
АО «Транспортная компания РусГидро»		165	28 784	16 159
АО «Сахаэнерго»			97	167
ПАО «Якутскэнерго»	405 160	227 189		
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»			16 717	20 571

Наименование	Поступления		Платежи	
	2020	2019	2020	2019
АО «Магаданэнергоремонт»		12	460	48
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»			4 868	1 007
ПАО «Передвижная энергетика»		16		
АО «Дальневосточная генерирующая компания»		4		240
ООО «РусГидро ИТ сервис»			4 546	5 088
АО «РусГидро Снабжение»			354	2 785
АО «Ленгидропроект»			1 027	178 906
АО «УК ГидроОГК»			76 316	52 462

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. Их списки приведены в разделе «Общие сведения» пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

а) В 2020 г. Общество начислило генеральному директору, членам Совета директоров Общества краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии), платежи в пользу основного управленческого персонала) на общую сумму 19 196 тыс. руб. (2019 г. – 32 851 тыс. руб.), включая НДФЛ и страховые взносы.

3.20. Обеспечения обязательств и платежей

Наименование показателя	На 31.12.2020 г.	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.
Полученные - всего	114 406	133 892	-
в том числе:			
Гарантии	114 406	133 892	-
ООО "РеманСервис"		31 095	-
ООО «Теплоэнергосервис ДКМ»	102 796	102 796	-
ООО «Современное Энергетическое Строительство»	6 380		
АО "Калужский завод энергетического машиностроения"	5 230		
Выданные - всего	432 448	225 474	-
в том числе:			
Гарантии	432 448	225 474	-
Межрайонная инспекция ФНС России №1 по Чукотскому АО	432 448	225 474	-

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 2020 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.

Генеральный директор _____

А. С. Телегин

Главный бухгалтер _____

С. П. Кравченко

Дата 22 января 2021 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.

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 2020 год

г. Хабаровск

23 марта 2021 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «Чукотэнерго» (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «Чукотэнерго» от 04.02.2021 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «Чукотэнерго» (далее – Общество) за период с 01.01.2020 года по 31.12.2020 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 2020 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 2020 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2020 года по 31.12.2020 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 31.12.2020 в размере 5 582 669 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 31.12.2020 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 2020 год утверждено решением Ревизионной комиссии АО «Чукотэнерго» от 23.03.2020 года (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «Чукотэнерго» от 23.03.2021 № 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 одобрявшего 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				
В соответствии с пунктом 13.1. Раздела 13 Устава Общества положения главы XI ФЗ «Об акционерных обществах», регулирующей порядок одобрения сделок, в совершении которых имеются заинтересованность, не применяются к Обществу.				