

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2020 г.

Утвержден решением годового Общего собрания акционеров_____

Предварительно *решением Совета директоров Общества* _____

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго»

Генеральный директор С.Б. Кондратьев

Камчатскэнерго

ОГЛАВЛЕНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ 4
Раздел 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА 7
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли 7
Организационная структура 8
Краткая история Общества 9
Обзор основных событий в 2020 году 12
Обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность 17
Информация об основных видах деятельности Общества 20
Информация об основных клиентах (группах клиентов) компании, принципах работы с ними 23
Клиентская политика. PR-деятельность и имидж компании 24
1.2. Стратегические цели 25
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития 25
1.4. Управление рисками 29
1.5. Основные достижения в 2020 году 37
1.6. Объем энергоресурсов, использованных в 2020 году 39
Раздел 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ 41
2.1. Органы управления и контроля 41
2.2. Отчет Совета директоров 52
2.3. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления 54
2.4. Уставный капитал 54
2.5. Структура уставного капитала 55
2.6. Общество на рынке ценных бумаг 56
2.7. Участие Общества в иных организациях 57
2.8. Отчет о существенных сделках 58
Раздел 3. ПРОИЗВОДСТВО 59
3.1. Основные производственные показатели 59
Раздел 4. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ 65
Раздел 5. Экономика и финансы 66
5.1. Основные финансово-экономические показатели 66
5.2. Финансовая отчетность Общества за 2020 (отчетный) год 73
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества 77
5.4. Анализ дебиторской задолженности 81
5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов 83
5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика 84
Раздел 6. ИНВЕСТИЦИИ 85
6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений 85
Раздел 7. ИННОВАЦИИ 93

7.1. Инновации Общества 93
Раздел 8. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА 97
8.1. Основные принципы и цели кадровой политики 97
8.2. Расходы на оплату труда работников 100
8.3. Развитие персонала 100
8.4. Социальная политика 107
Раздел 9. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА 111
Раздел 10. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ 120
10.1. Основные задачи и достижения Общества в сфере реализации экологической политики и обеспечения экологической безопасности 120
10.2. Применение перспективных технологий и решений 123
10.3. Основные сведения об охране окружающей среды 123
10.4. Выбросы 126
10.5. Отходы 128
10.6. Вода 130
10.7. Биоразнообразие 132
Раздел 11. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ 136
11.1. Общая информация о закупочной деятельности 136
11.2. Объем и структура закупок за 2020 год 139
11.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок 139
11.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства 140
Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов 141
Информация об Обществе 141
Информация об аудиторе 142
Информация о регистраторе 143
Список приложений 144

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

2020 год войдет в историю Камчатскэнерго как год напряженной и продуктивной работы. В условиях мировой пандемии коронавирусной инфекции мы сделали все от нас зависящее, чтобы обеспечить жителей Камчатского края бесперебойным тепло- и электроснабжением. Учитывая все ограничения камчатские энергетики трудились удаленно, оставались на продолжительных вахтах и готовы были перейти в режим автономных смен. И можно смело сказать - мы справились!

В рамках подготовки к работе зимний период был выполнен ремонт девяти котлов, 19-ти паровых турбин и 19-ти турбогенераторов, так же пяти гидротурбин и пяти гидрогенераторов, 2,65 км магистральных тепловых сетей. Расчищено и расширено 469 гектаров просек линий электропередачи, отремонтировано 97 километров линий электропередачи, проведен капитальный ремонт строительной части зданий трансформаторных и распределительных подстанций, сформирован необходимый запас топлива.

Проведенные совместные противоаварийные тренировки по предотвращению аварийных ситуаций, связанных с воздействием экстремальных климатических условий, показали слаженные и четкие действия персонала, готовность в кратчайшие сроки к ликвидации аварийных ситуаций на энергообъектах и восстановлению режимов работы оборудования.

В минувшем году Камчатскэнерго провело колоссальную работу по реконструкции подстанций и всего сетевого электрооборудования, расширив возможности для подключения новых потребителей к сетям энергокомпании, совершенствуя интерактивные сервисы.

Мы смело смотрим в будущее и работаем на перспективу. Совместно с Правительством Камчатского края и АО «Корпорация развития Дальнего Востока» продолжается работа по созданию энергетической инфраструктуры ТОСЭР «Камчатка» на площадках «Зеленовские озерки» и «Нагорный». В 2020 году завершены все работы по подключению к электрическим сетям подстанции ПС 110 КВ «Чайка» в г. Вилючинск. Новая линия ВЛ-110 кВ «Чайка-1» и «Чайка-2» теперь обеспечивает надежное электроснабжение объектов Министерства обороны РФ. В полном объеме выполнены строительно-монтажные работы для технологического присоединения объекта «Здание международного аэропорта Петропавловск-Камчатский (Елизово)». А также окончены строительно-монтажные работы для технологического присоединения комплекса ООО «Морской Стандарт-Бункер» по хранению нефтепродуктов ёмкостью 18 000 тонн в г. Петропавловск-Камчатский.

ПАО «Камчатскэнерго» ежегодно наращивает не только объём ремонтных работ, но и увеличивает количество инвестиционных мероприятий, которые положительно сказываются на состоянии основного и вспомогательного оборудования, его эксплуатационных параметрах.

В 2020 году продолжена реализация научно-исследовательских и опытно-конструкторские работ по разработке и опытно-промышленному внедрению системы

мониторинга и раннего обнаружения гололедообразования на проводах высоковольтных линий электропередачи. В рамках работы планируется организация системы объективной оценки возникновения опасной ситуации с точки зрения гололедной нагрузки на провода и системы своевременного оповещения о её возникновении. Данный проект необходим для сокращения затрат при эксплуатации ВЛ 35 – 220 кВ и, соответственно, снижения ущерба от аварий, связанных с гололедообразованием.

В течение последних лет энергокомпания фиксирует устойчивый спрос на потребление электрической энергии со стороны всех групп потребителей. По результатам 2020 года общее электропотребление по Центральному энергоузлу составило 1 553 054 151 кВтч. Данный показатель еще раз подтверждает, что жители Камчатского края доверяют Камчатскэнерго, и уверены в нашей надежной и бесперебойной работе. Ну а мы со своей стороны, оправдываем это доверие не только эксплуатируя основное оборудование компании, но и вкладывая средства в развитие альтернативных источников энергии.

Выручка Общества за 2020 год составила 25 миллиардов 278 миллионов рублей. По сравнению с прошлым годом выручка увеличилась на 4 миллиарда 764 миллиона рублей. Это произошло за счёт увеличения полезного отпуска электроэнергии на 77,237 млн. кВт.ч., роста экономически обоснованных тарифов на электрическую и тепловую энергию и роста доходов от услуги по технологическому присоединению потребителей к сетям ПАО «Камчатскэнерго» (в 2020 году получены доходы от технологического присоединения по крупному индивидуальному проекту с АО «Оборонэнерго» в сумме 1 миллиард 628 миллионов рублей).

Себестоимость реализованной продукции в 2020 году увеличилась по сравнению с прошлым годом на 2 миллиарда 131 миллион рублей (или на 10,6%) и составила 22 миллиарда 314 миллионов рублей. Условно-переменные расходы Общества (расходы на топливо, покупную энергию), которые в структуре себестоимости занимают 48,6% или 10 миллиардов 853 миллиона рублей, увеличились на 0,8%. Рост условно-постоянных расходов по сравнению с прошлым годом составил 2 миллиарда 45 миллионов рублей. В 2020 году в составе себестоимости учтены затраты вновь созданного филиала «Возобновляемая энергетика».

ПАО «Камчатскэнерго», с учетом полученных доходов и понесенных расходов, в 2020 году получена чистая прибыль в размере 1 миллиард 6 миллионов рублей, что больше прибыли за 2019 год на 201,6 миллионов рублей.

Уважаемые акционеры! В представленном годовом отчете за 2020 год отражены основные достижения многотысячного коллектива ПАО «Камчатскэнерго», и представлены проекты для реализации в ближайшей перспективе. Мы уверенно смотрим в будущее и точно знаем, что благодаря ответственности, профессионализму и добросовестной работе сможем реализовать задачи любой сложности и сохранить лидирующие позиции энергокомпании в социально-экономическом развитии Камчатского края.

Председатель Совета директоров Л.А. Линкер

Генеральный директор С.Б. Кондратьев

Раздел 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

ПАО «Камчатскэнерго» (далее - «Общество») учреждено в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 15 августа 1992 г. № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», от 05 ноября 1992 г. № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 16 ноября 1992 г. № 1392 «О мерах по реализации промышленной политики при приватизации государственных предприятий», от 01 июля 1992 № 721 «Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества», Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и в своей деятельности руководствуется законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.

Общество входит в Группу РусГидро, крупнейшей российской генерирующей компании, созданной в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100-процентного дочернего общества ОАО РАО «ЕЭС России». В настоящее время ПАО «РусГидро» объединяет более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

ПАО «РусГидро» владеет 13,948% обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго».

С 1997 года ПАО «Камчатскэнерго» включено в реестр субъектов естественных монополий топливно-энергетического комплекса.

В 2006 году Обществу присвоен статус хозяйствующего субъекта, имеющего на рынке определенного товара долю более 35%.

Основным видом деятельности Общества является производство, передача и сбыт электрической и тепловой энергии, а также электроэнергии, получаемой из возобновляемых источников энергии.

Местонахождение Общества: Российская Федерация, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Набережная, 10.

Организационная структура



Краткая история Общества

1914	14 августа 1914 день основания камчатской энергетики - именно в этот день в Петропавловске-Камчатском торжественно открыли первую в истории Камчатки городскую коммунальную электростанцию мощностью 12 кВт.
1928	Запуск первой коммунальной электростанции. На станции был установлен двигатель мощностью 50 кВт.
1930-е	Строительство рыбоконсервных заводов, энергоснабжение которых обеспечивали стационарные установки. К концу 1945 года электростанции Камчатки имели мощность 6,1 тыс. кВт и производили 11,1 млн. кВт. ч электроэнергии.
1944	Начало строительства гидроэлектростанции в с. Эссо.
1950-1960	Технический скачок в энергетике Камчатки. В Петропавловск-Камчатский были поставлены энергопоезда. До этого город обеспечивался электроэнергией от дизельных электростанций.
1 апреля 1964	Организовано хозрасчётное управление «Камчатскэнерго» с местонахождением в городе Петропавловск-Камчатский.
9 сентября 1964	В составе РЭУ организовывана дирекция строящейся ТЭЦ-1. Первая очередь электростанции была построена в кратчайшие сроки - за год. **30 мая 1965** года Камчатская ТЭЦ-1 дала первый промышленный ток.
17 марта 1967	Образовано предприятие Паужетская ГеоТЭС на базе турбогенератора № 1 мощностью 2,5 МВт. Первый пуск турбогенератора был осуществлен 19 августа 1966 года.
1980	Создана дирекция строящейся ТЭЦ-2, а через пять лет, ко Дню энергетика, **22 декабря,** был сдан в эксплуатацию турбогенератор № 1. К 1985 году была введена в работу теплотрасса, проведенная к «спальным» районам Петропавловска-Камчатского и обеспечивающая комфортные условия населению.
9 апреля 1993	Учреждено Акционерное Общество Открытого Типа «Камчатскэнерго», которое стало правопреемником Производственного объединения энергетики и электрификации «Камчатскэнерго».

2005 Сдана в эксплуатацию ВЛ-110кВ в габаритах 220 кВ Апача-Развилка с ПС «Развилка», соединившая центральный энергоузел Камчатского края с каскадом Толмачевских ГЭС.

2006 Проведена серьезная реконструкция ВЛ-201 Авача-Мутновка, связанная с перетрассировкой и выносом опор из лавиноопасных участков. Летом 2006 года выполнено техперевооружение Паужетской геотермальной станции, направленное на увеличение мощности и повышение надежности.

2010-2012 Произведен перевод котлоагрегатов ТЭЦ-2 и ТЭЦ-1 на сжигание природного газа.

2013 Введена в эксплуатацию новая газовая каркасная котельная в г. Петропавловске-Камчатском на площадке существующей котельной № 1 «11 км», установленной мощностью 40 МВт. Котельная построена в рамках реализации концессионного соглашения с Администрацией Петропавловск-Камчатского городского округа.

2014 Введена трансформаторная мощность 40 МВА по объекту «Реконструкции ПС 110/6 кВ «Зеркальная» и мощность 50 МВА по объекту «Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Крашенинникова».

2015 Введена трансформаторная мощность 25 МВА по объекту «Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Северная» и мощность 40 МВА по объекту «Реконструкция ПС 110/10 КСИ».

2016 Введена трансформаторная мощность 12,6 МВА по объекту «Тех. присоединение по индивидуальным проектам: Реконструкция инфраструктуры лыжного и горнолыжного комплекса Камчатского края. Горнолыжная база «Морозная» г. Елизово» и 8,47 МВА по объектам технологического присоединения потребителей в электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго».

2017 В рамках программы развития теплосетевой инфраструктуры города Петропавловск-Камчатский завершены работы по первому этапу «закольцовки» тепловых сетей тепломагистрали 1 и тепломагистрали 2,

построен АЦТП «Ленинградская» для подключения потребителей к системам теплоснабжения от КТЭЦ-2

2018 Выполнены работы по 1-му пусковому комплексу реконструкции ПС 110/10 кВ «Новая».
Завершены работы по НИОКР «Разработка опор и фундаментов ВЛ-220 кВ, устойчивых к воздействию снежных лавин», а именно: установлена инновационная многогранная опора на высоковольтной линии ВЛ-201 от Мутновской геотермальной станции взамен существующей опоры № 210, не имеющая аналогов на территории ДФО.

2019 Проведена реорганизация ПАО «Камчатскэнерго» в форме присоединения к нему АО «Геотерм» и ПАО «КамГЭК». Состоявшееся объединение энергокомпаний Камчатки позволило оптимизировать операционные издержки, повысить эффективность инвестиционной деятельности и надежность энергоснабжения региона.

Осуществлён ввод трансформаторной мощности 80 МВА на вновь построенной подстанции 110/10 кВ. «Зеленовские озерки», введено 17,57 км ВЛ 110 кВ. от подстанции «Авача» до подстанции «Зеленовские озерки».

2020 Завершены работы по строительству ВЛ-110 кВ. от ПС 110/35/10 кВ. «Елизово» до ПС 110/6 кВ. «Чайка» (АО «Оборонэнерго»)

Сегодня ПАО «Камчатскэнерго» это:

- 2 теплоэлектроцентрали (ТЭЦ-1, ТЭЦ-2) с оборудованием высокого давления в г. Петропавловск - Камчатский;
- ·67 котельных;
- ·3 геотермальных электростанции (Верхне-Мутновская ГеоЭС, Мутновская ГеоЭС, Паужетская ГеоЭС);
- ·3 гидроэлектростанции (Толмачевская ГЭС-1, Толмачевская ГЭС-2, Толмачевская ГЭС-3);
- ·Воздушные линии электропередачи протяженностью 2284,10 км, в том числе по классу напряжения:
- v 220 кВ. - 110 кВ. (837,90 км)
- v 35 кВ-0,4 кВ. (1446,20 км)
- Кабельные линии электропередачи напряжением 10-0,4 кВ. протяженностью 1241,77 км
- Тепловые сети: 468,02 км тепловых сетей, в том числе 432,92 км арендованных тепловых сетей, 35,10 км собственных сетей.

Обзор основных событий в 2020 году

Энергетическая отрасль - стержень экономики. Без неё невозможно нормальное функционирование всех других отраслей и сфер жизнедеятельности нашего региона. Сложности, с которыми энергетики столкнулись в 2020 году, побудили открыть огромные резервы возможностей, показали насколько едино и слаженно работает весь коллектив ПАО «Камчатскэнерго».

С 1 января 2020 года энергосбытовая функция в зоне деятельности ПАО «Камчатскэнерго» передана по агентскому договору филиалу Публичного акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания» «Камчатскэнергосбыт».

В 2020 году современный мир впервые столкнулся с глобальной угрозой всему человечеству и беспрецедентными вызовами, связанными с распространением COVID-19. России не удалось миновать пандемии - по мере того, как новый вирус заражал все большее число жителей, принимались и более жесткие и суровые меры по ее сдерживанию. Несмотря на это, деятельность энергокомпании не останавливалась. Благодаря четким действиям энергетиков успешно завершен отопительный период 2019 -2020 гг.; выполнена ремонтная программа, подготовлено оборудование на Камчатских ТЭЦ, ЦТП, котельных, тепловых и электрических сетях к новому осенне-зимнему периоду 2020-2021 гг. В районе Мутновских ГеоЭС завершено бурение новой скважины Гео-1Б, начат очередной этап работ по закольцовке тепловых сетей первого контура от станции ТЭЦ-1 до станции ТЭЦ-2 в Петропавловске-Камчатском, заключено 574 договоров на технологическое присоединение к электрическим сетям компании на общую мощность 43,2266 МВт.

Изолированность энергосистемы Камчатского края накладывает на коллектив особую ответственность, ведь от действий каждого сотрудника зависит надежность и бесперебойность энергоснабжения полуострова.

Январь

Филиал ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика завершил строительство котельной «Октябрьская». Модульная электрокотельная заменила котельную № 13 «Октябрьская». Электрокотельная представляет собой утепленный контейнер со всем необходимым оборудованием, автоматической системой управления, которая сама задает параметры отопления в зависимости от температуры наружного воздуха. Окупаемость расходов по реконструкции системы теплоснабжения составит два года. Ожидаемая экономия затрат на производство тепловой энергии с применением электрокотлов составит более 13,5 млн. руб. в год, что сопоставимо с затратами на реализацию проекта.

Февраль

Призеры регионального чемпионата «Молодые профессионалы» приглашены на работу в ПАО «Камчатскэнерго». Сертификаты на

трудоустройство от ПАО «Камчатскэнерго» получили победители IV Регионального чемпионата «Молодые профессионалы» (WorldSkills Russia). Воспользоваться ими призеры смогут после завершения обучения в профильных средне-специальных образовательных учреждениях.

Команда Камчатскэнерго «Возобновляемая энергетика» вышла в финал чемпионата «РАЦЭНЕРДЖИ». Корпоративный инженерный кейс-чемпионат «РАЦЭНЕРДЖИ» направлен на развитие и популяризацию инновационной деятельности и рационализаторства в Группе РусГидро, мотивацию работников к реализации интеллектуального потенциала через изобретательскую и творческую деятельность, а также формирование базы лучших инновационных решений применительно к конкретным производственным задачам.

Апрель

ПАО «Камчатскэнерго» осуществляет особый контроль за энергоснабжением социальных учреждений на территории Камчатского края. В условиях сложной эпидемиологической обстановки и возможного роста нагрузки, в первую очередь, на организации медицинского обслуживания, Общество взяло под особый контроль надежность и бесперебойное энергоснабжение медицинских учреждений и аптечных организаций. Также повышенное внимание объектам обеспечения населения сотовой связью и интернетом, call-центрам, торговым организациям и магазинам, Морскому торговому порту и другим логистическим организациям, обеспечивающим доставку всех грузов на полуостров.

Непрерывное производство и передача электрической энергии обеспечивает оперативный персонал Камчатских ТЭЦ, Мутновских ГеоЭС, каскада Толмачевских ГЭС и сетевых объектов Камчатскэнерго. В изолированных энергоузлах эти задачи выполняет дочернее предприятие ПАО «Камчатскэнерго» АО «ЮЭСК».

Май

К 9 мая энергетики установили пятиметровую звезду Победы. Энергетики ПАО «Камчатскэнерго» поздравили жителей Петропавловск-Камчатского с Днем Победы, установив рядом со зданием исполнительного аппарата энергокомпании архитектурную форму «9 МАЯ».

В преддверии праздника ПАО «Камчатскэнерго» совместно с Камчатской краевой организацией «Электропрофсоюз» вручили подарки и передали поздравления от коллектива и руководства энергокомпании бывшим работникам Общества - ветеранам Великой Отечественной войны, соблюдая все требования эпидемиологической безопасности.

Крупнейшая электростанция Камчатки отмечает 55-летие. 55 лет назад, 30 мая 1965 года Государственной комиссии был сдан первый пусковой комплекс ТЭЦ-1. С этого момента и по сегодняшний день станция ТЭЦ-1 является крупнейшей электростанцией Камчатского края, надежно обеспечивая потребителей электроэнергией и теплом.

Июнь

ПАО «Камчатскэнерго» определило победителей регионального этапа Всероссийской акции «Надежный партнер». В 2020 году, в связи с введением мер по сдерживанию распространения коронавируса COVID-19, награждение победителей конкурса прошло в заочной форме. Победители регионального этапа автоматически попали в число претендентов на звание лучших в своей номинации в рамках федерального проекта. Кроме того, в рамках акции будут названы также худшие потребители энергоресурсов. При составлении списка худших потребителей учтено выполнение обязательств, предусмотренных условиями договора энергоснабжения, размер задолженности и количество периодов её образования.

Июль

Для работы Мутновских ГеоЭС введена в эксплуатацию еще одна скважина. В районе Мутновских ГеоЭС филиала «Возобновляемая энергетика» завершены буровые работы на скважине Гео-1Б. Выполнение указанных работ позволит обеспечить стабильную работу станции МГеоЭС-1 и создать резерв парового ресурса.

В филиале «Возобновляемая энергетика» продолжает эффективно работать ресурсная программа по обеспечению Мутновских электростанций геотермальным теплоносителем. Общество ведет работы по строительству новых эксплуатационных скважин и трасс для транспортирования пароводяной смеси. В июле-августе начато бурение еще одной скважины, ввод которой запланирован в 2021 году. В настоящее время в технологическом цикле на обеих Мутновских ГеоЭС задействовано 14 продуктивных скважин.

Помимо этого запланировано выполнить большой объем работ по ремонту эксплуатационных скважин, антикоррозийной защите технологических трубопроводов и металлоконструкций.

Сентябрь

ПАО «Камчатскэнерго» завершает ремонтные работы на объектах энергетики для подачи тепла в жилые дома и социальные учреждения муниципальных образований Камчатского края. На ремонт собственного и арендованного имущества в 2020 году направлено 1,970 млрд. рублей, что на 395 млн больше чем в 2019. Энергетиками завершена подготовка оборудования станций, котельных и тепловых сетей к работе в зимний период.

В рамках подготовки к ОЗП 2020-2021 гг. выполнен ремонт 7 котлов, 12-ти паровых турбин и 12-ти турбогенераторов, так же 5 гидротурбин и 5 гидрогенераторов, 1,32 км магистральных тепловых сетей на Камчатских ТЭЦ (в 2-х трубном исчислении). Расчищено и расширено 240 гектаров просек линий электропередачи, отремонтировано 40,12 километров линий электропередачи, проведен капитальный ремонт строительной части зданий трансформаторных и распределительных подстанций, сформирован необходимый запас топлива.

Помимо этого, на арендованном имуществе Петропавловск-Камчатского городского округа и муниципальных образований проведен ремонт тепловых сетей протяженностью 2,7 км (в 2-х трубном исчислении), 6 зданий центральных тепловых пунктов, 7 водогрейных котлов и 3 здания котельных, отремонтированы 4 дымовые трубы на котельных.

В целях отработки действий по ликвидации возможных аварийных ситуаций при технологических нарушениях и сохранению деятельности энергосистемы Обществом в соответствии с графиками проведены противоаварийные тренировки. Также в рамках подготовки к отопительному сезону 2020-2021 гг. проведено 3 плановых противоаварийных учения совместно с представителями МЧС России. Отрабатывалось взаимодействие подразделений по ликвидации аварийных ситуаций в период низких температур наружного воздуха, угрозы нарушения топливообеспечения и ЧС.

Первый Энергокласс открыт на Камчатке. ПАО «Камчатскэнерго» открыло первый в Камчатском крае Энергокласс на базе Камчатского морского энергетического техникума. В рамках торжественной церемонии открытия подписано соглашение, определяющее основные положения взаимодействия Компании с образовательным учреждением в целях профориентации молодежи, развития инженерных способностей, мотивации и подготовки учащихся школ к освоению технических специальностей по энергетическому профилю за счет совместной

Октябрь

реализации проекта Энергокласс ПАО «РусГидро» в городе Петропавловск-Камчатский.

ПАО «Камчатскэнерго» приступило к выполнению очередного этапа одного из важнейших инвестиционных проектов. Энергетики приступили к выполнению очередного этапа работ по закольцовке тепловых сетей 1 контура от ТЭЦ-1 до ТЭЦ-2 в г. Петропавловск-Камчатский. Данный проект является важнейшим инвестиционным проектом Общества, призванный повысить надежность теплоснабжения, решить ряд технических задач по ремонту и обслуживанию станций, повысить коэффициент полезного

использования оборудования ТЭЦ-1. Все работы проведены со строгим соблюдением мер защиты персонала от коронавирусной инфекции.

ПАО «Камчатскэнерго» выполняет строительно-монтажные работы одновременно на 2-х участках. Первый участок в районе стадиона «Спартак» со строительством воздушного перехода через автодорогу. Второй участок по подземной прокладке трубопровода первого контура в районе сопки Петровской.

Реализация проекта началась несколько лет назад и была сопряжена на первом этапе с выполнением работ по реконструкции стадиона «Спартак»: Общество произвело укладку нового участка тепловой сети с переходом под дорогой в районе стадиона. Трубопровод был построен в сжатые сроки в экстремальных осенних условиях. Построенный затем ЦТП обеспечил круглогодично горячей водой ул. Ленинградскую. В ходе реализации следующего этапа по закольцовке тепломагистралей был заменен участок теплотрассы протяженностью 0,4 км в районе ул. Красинцев от Морпорта до Краевого театра драмы и комедии, в 2018 году 1,26 км. по улицам ул. Ленинская, Красноармейская (частично) и Свердлова, а в 2020 году - 0,61 км по ул. Красноармейской.

По окончанию проекта произойдет соединение двух теплоэлектростанций тепломагистралью и закольцевание системы теплоснабжения, что позволит в летний период полностью останавливать работу станции ТЭЦ-1, обеспечивая город горячей водой только за счет станции ТЭЦ-2. Кроме того, в случае возникновения нештатной ситуаций Петропавловск-Камчатский всегда будет с теплом - от одной или другой станции.

В 2020 году ПАО «Камчатскэнерго» подключило к энергосетям 450 объектов. Заключено 574 договора на технологическое присоединение к электрическим сетям компании на общую мощность 43,2266 МВт. Исполнено 450 договоров на общую мощность - 40,352 МВт, 124 договора в работе.

Большая часть присоединяемых потребителей подключены по льготной категории с мощностью до 15 киловатт, их доля достигает 69,1 процентов от общего количества поданных заявок.

Декабрь

Из крупных присоединенных потребителей можно отметить ООО «Свинокомплекс «Камчатский» мощностью 2,8 МВт и ООО «Новый дом», мощность которого составляет 2,36 МВт.

Среди подавших заявку - социально значимых объекта - «Международный аэропорт г. Елизово» мощностью 10 000 кВт и ГБУЗ «Камчатская краевая больница им. А.С. Лукашевского «Комплекс Камчатской краевой больницы» мощностью - 6 013 кВт.

Крупным заявителем на технологическое присоединение стала и Администрация Мильковского муниципального района для подключения к электрическим сетям Международного Центра реабилитации, репродукции и сохранения редких видов птиц на Камчатке.

Обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность

ПАО «Камчатскэнерго» осуществляет свою деятельность в изолированной энергетической системе.

Основным рынком сбыта продукции ПАО «Камчатскэнерго» является ограниченная инфраструктурными мощностями Общества территория Камчатского края в пределах Центрального и Озерновского (с 20 декабря 2019 года) энергоузлов.

В зону охвата **Центрального** и **Озерновского** энергоузлов ПАО «Камчатскэнерго» входят следующие населенные пункты:

г. Петропавловск-Камчатский;

г. Елизово и районы вдоль трассы автодороги до посёлка Мильково;

г. Вилючинск (по договорам купли-продажи электрической энергии);

Усть-Большерецкий район.

Общество осуществляет теплоснабжение от энергоисточников ПАО «Камчатскэнерго» станций ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 только в городе Петропавловске-Камчатском; от котельных, арендуемых ПАО «Камчатскэнерго» - г. Петропавловске-Камчатском, Елизовском муниципальном районе.

Количество юридических лиц:

- Электроснабжение: - **5 077**.
- Теплоснабжение: - **1 663**.

Основными потребителями электро- и теплоэнергии, вырабатываемой ПАО «Камчатскэнерго», являются:

- управляющие организации;
- ТСЖ;
- население на прямых договорах;
- ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ТОФ ЖЭ(К)О №3;
- КГУП «Камчатский водоканал»;
- предприятия жилищно-коммунального хозяйства;
- предприятия, финансируемые из средств бюджетов всех уровней и хозрасчетные потребители;
- юридические лица, оказывающие услуги по транспортировке электроэнергии по своим распределительным электрическим сетям (ООО «Марлин», АО «Оборонэнерго», ООО

«РСО «Силуэт», МУП Петропавловск-Камчатского городского округа «ТеплоЭлектроСетевая компания», ООО «41 Электрическая сеть», ООО «Алеир», АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт», ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть», АО «Северо-Восточный ремонтный центр», ООО «28-Электросеть», ООО «Энергоресурс», ООО «Терминал «Сероглазка»).

Выполнение планового уровня оплаты энергии

млн. руб. с НДС

2020	Объем продаж			Оплата			Уровень оплаты, %			Выполнение плана %
	План	Факт	отклонение	План	Факт	отклонение	План	Факт	отклонение	
Электро	8 028,56	8 018,90	-9,65	7 908,15	7 789,62	-118,54	98,50%	97,14%	-1,36%	98,62%
Тепло	6 650,58	6 334,35	-316,23	6 417,82	6 054,34	-363,48	96,50%	95,58%	-0,92%	99,05%
Итого	14 679,14	14 353,26	-325,89	14 325,97	13 843,95	-482,02	97,59%	96,45%	-1,14%	98,83%

Плановый объем оплаты энергии на 2020 год составил 14 325,97 млн. руб. или 97,59% к запланированному объему продаж 14 679,14 млн. руб.

Фактически оплата за 2020 год составила 13 843,95 млн. руб. или 96,45% к фактическому объему продаж 14 353,26 млн. руб. Задание по уровню оплаты энергии от объема продаж не выполнено на 1,14%.

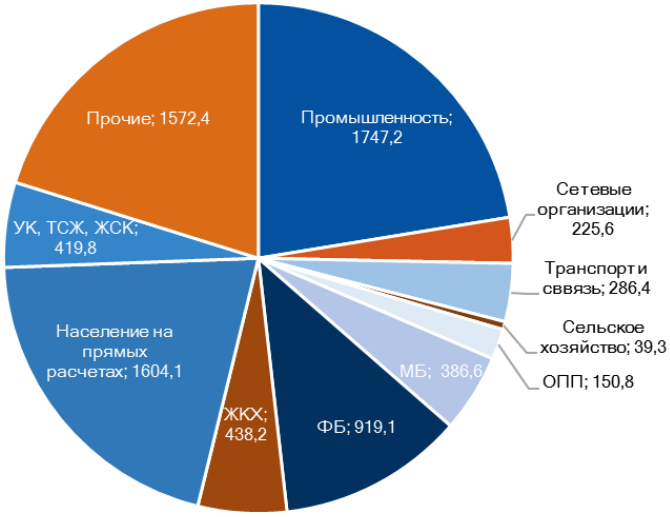
В 2020 году потребителям электрической энергии было отпущено 1 342 401 тыс. кВтч.

Структура полезного отпуска оплаты электрической энергии по группам потребителей за 2020 год

Группа потребителей	Полезный отпуск		Поступило оплаты (тыс. руб.)	% оплаты
	тыс. кВтч	тыс. руб.		
Всего, в том числе:	**1 342 401**	**8 018 903**	**7 789 617**	**97,14%**
Сетевые организации	24 697	228 757	225 649	98,64%
Промышленность	266 312	1 779 339	1 747 242	98,20%
Транспорт и связь	42 991	290 737	286 377	98,50%
Сельское хозяйство	30 874	38 567	39 308	101,92%
Предприятия, финансируемые из федерального бюджета	135 232	899 586	919 101	102,17%
Предприятия, финансируемые из местного бюджета	56 791	393 112	386 578	98,34%
ОПП	18 844	151 608	150 759	99,44%
ЖКХ	72 258	493 465	438 240	88,81%
Население на прямых расчетах	357 983	1 685 104	1 604 110	95,19%
ТСЖ, ЖСК, Управляющие компании	96 807	455 062	419 823	92,26%

Прочие	239 612	1 603 566	1 572 430	98,06%

Структура поступившей оплаты за отпущенную электрическую энергию по группам потребителей за 2020 год, млн. руб. с НДС



Удельный вес потребления в общем объеме полезного отпуска в натуральном выражении:

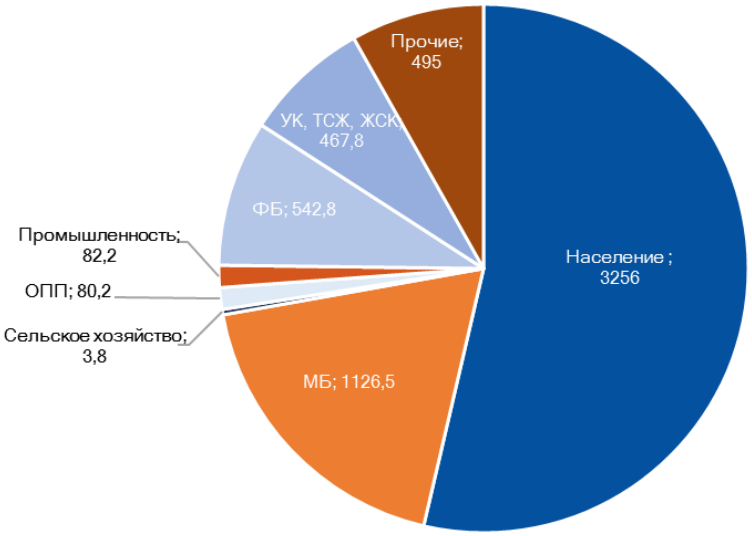
- Сетевые организации - 1,8%
- Промышленность - 19,8%
- Транспорт и связь - 3,2%
- Сельское хозяйство - 2,3%
- Федеральный бюджет - 10,1%
- Местный бюджет - 4,2%
- ОПП - 1,4%
- ЖКХ - 5,4%
- Население на прямых расчетах - 26,7%
- УК, ТСЖ, ЖСК - 7,2%
- Прочие - 17,9%

В 2020 году полезный отпуск тепловой энергии для нужд отопления и ГВС составил 1 439 742 Гкал.

Структура полезного отпуска и оплаты тепловой энергии по группам потребителей за 2020 год

Группа потребителей	Полезный отпуск		Поступило оплаты	% оплаты
	Гкал	тыс. руб.		
Всего, в том числе:	**1 343 600**	**6 334 353**	**6 054 337**	**95,58%**
Промышленность	13 362	78 028	82 204	105,35%
Сельское хозяйство	496	4 303	3 842	89,29%
Предприятия, финансируемые из федерального бюджета	72 951	503 783	542 783	107,74%

Предприятия, финансируемые из местного бюджета	135 141	1 130 513	1 126 541	99,65%
ТСЖ, ЖСК, Управляющие компании	121 081	478 874	467 813	97,69%
Население на прямых расчетах	911 209	3 536 418	3 255 952	92,07%
ОПП	18 626	84 303	80 177	95,11%
Прочие	70 733	518 131	495 025	95,54%



Структура поступившей оплаты за отпущенную тепловую энергию и ГВС по группам потребителей за 2020 год, млн. руб. с НДС

Удельный вес потребления в общем объеме полезного отпуска в натуральном выражении:

- Промышленность - 1,0%
- Сельское хозяйство - 0,04%
- Федеральный бюджет - 5,4%
- Региональный, местный бюджет - 10,1%
- ТСЖ, ЖСК, Управляющие компании - 9,0%
- Население - 67,8%
- ОПП - 1,4%
- Прочие - 5,3%

Информация об основных видах деятельности Общества

В соответствии с Уставом ПАО «Камчатскэнерго» осуществляет следующие виды деятельности:

- поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам;
- получение (покупка) электрической энергии с регионального и оптового рынка электрической энергии (мощности);
- получение (покупка) тепло- и электроэнергии у их производителей;
- производство электрической и тепловой энергии;
- передача электрической и тепловой энергии;

- диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов, а также развитие энергосистемы;
- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;
- создание и освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы промышленных объектов Общества, создание условий для развития энергетического комплекса в целом, реализации отраслевых научно-технических и инновационных программ, формирование отраслевых фондов НИОКР;
- оказание услуг по реализации энергии энергоснабжающим организациям;
- обеспечение работоспособности электрических и тепловых сетей;
- деятельность по эксплуатации электрических сетей;
- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;
- производство электроэнергии гидроэлектростанциями;
- деятельность по обеспечению работоспособности гидроэлектростанций;
- иные виды деятельности.

Основными видами деятельности является производство и реализация электрической и тепловой энергии потребителям.

Производство электрической энергии в Центральном и Озерновском энергоузлах.

Электропотребление ПАО «Камчатскэнерго» за 2020 год (по Центральному и Озерновскому энергоузлам) составило 1 599 280 041 кВтч, в том числе:

1. **Электропотребление по Центральному энергоузлу (ЦЭУ) составило 1 553 054 151 кВтч или 97,1%, в т.ч.:**

- ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ДЭС п. Мильково, ДЭС п. Усть-Большерецк, передвижные ДЭС 1 107 495 896 кВтч или 71,3% от электропотребления ЦЭУ;
- Мутновские ГеоЭС 377 939 100 кВтч или 24,3% от электропотребления ЦЭУ.

2. **Поступление от других производителей (Толмачёвские ГЭС) 67 619 155 кВтч или 4,4%;**

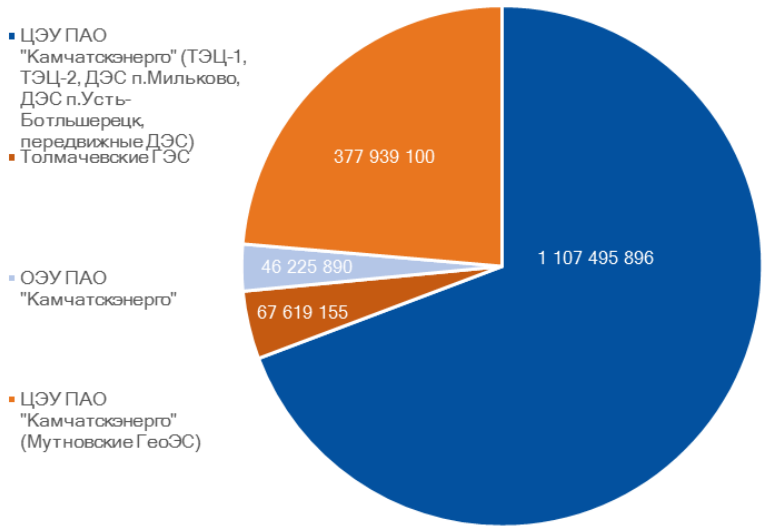
3. **Выработка по Озерновскому изолированному энергоузлу (ОЭУ) составила 46 225 890 кВтч или 2,9% от электропотребления, в т.ч.:**

- Паужетская ГеоЭС ПАО «Камчатскэнерго» - 43 491 168 кВтч или 94,1% от выработки ОЭУ;
- Озерновская ДЭС - 2 734 722 кВтч или 5,9% от выработки ОЭУ.

ПАО «Камчатскэнерго» осуществляет покупку электроэнергии у предприятий АО «Корякэнерго», АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова»,

ООО «Энергопрогноз», ООО «Электрические сети Ивашки», ООО «Пенжинское ГДП» (Тайгонос), ООО «Вест» с целью дальнейшей продажи потребителям, запитанным от сетей вышеперечисленных предприятий, в размере 153 424 217 кВтч по итогам 2020 года, в том числе:

- АО «Корякэнерго» - 46 770 437 кВтч;
- АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» - 20 821 441 кВтч;
- ООО «Энергопрогноз» - 76 961 791 кВтч;
- ООО «Укинский лиман» - 1 788 155 кВтч;
- ООО «Пенжинское ГДП» (Тайгонос) - 3 269 385 кВтч;
- ООО «Вест» - 3 813 008 кВтч.



Структура объемов электроэнергии, принятых в сети ПАО «Камчатскэнерго» в 2020 году, кВтч.

Камчатский край относится к субъектам РФ, территория которого не включена в ценовую зону оптового рынка электроэнергии.

ПАО «Камчатскэнерго» является изолированной энергосистемой, где договорные отношения с потребителями регулируются Правилами розничного рынка, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» и на основании Постановления Управления по регулированию тарифов Администрации Камчатской области от 02.11.2006 № 18 ПАО «Камчатскэнерго» присвоен статус гарантирующего поставщика в границах зоны деятельности и включено в единый федеральный информационный реестр гарантирующих поставщиков.

На 01.01.2021 в Камчатском крае статус гарантирующего поставщика присвоен следующим организациям:

ПАО «Камчатскэнерго»;

АО «Южные электрические сети Камчатки»;

АО «Корякэнерго»;

ООО «Электрические сети Ивашки»;

АО «Оссора»;

ООО «Колхоз Ударник».

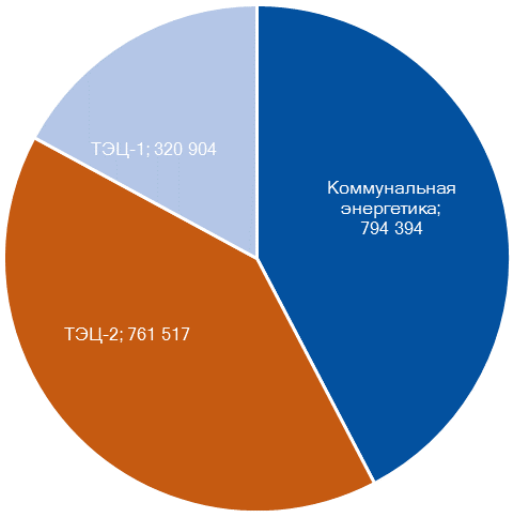
Отпуск тепловой энергии

Отпуск тепловой энергии от собственных теплоисточников за 12 месяцев 2020 года составил 1 876,815 тыс. Гкал.

По состоянию на 01.01.2021 ПАО «Камчатскэнерго» эксплуатирует следующие тепловые источники:

- 58 ЦТП Петропавловск-Камчатского городского округа (филиал Камчатские ТЭЦ), в том числе ЦТП ТЭЦ-1 - 26, ЦТП ТЭЦ-2 - 32.
- 28 котельных Петропавловск-Камчатского городского округа, 37 котельных Елизовского районного муниципального образования (филиал Коммунальная энергетика).

Структура отпуска тепловой энергии ПАО «Камчатскэнерго», тыс. Гкал.



Полезный отпуск тепловой энергии

Полезный отпуск тепловой энергии составил 1 343,600 тыс. Гкал, что на (-)100,002 тыс. Гкал ниже плана и на (-)96,142 тыс. Гкал ниже факта прошлого года.

Информация об основных клиентах (группах клиентов) компании, принципах работы с ними

Основными покупателями электроэнергии являются:

- ОПП (АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова»);
- предприятия, финансируемые из средств федерального бюджета (в том числе: ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ТОФ ЖЭ(К)О №3, ФГКУ «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по восточному арктическому району», ФКУ «Центр хозяйственного и сервисного обеспечения Управления Министерства внутренних дел Российской Федерации», ФКУ «Исправительная колония №5 УФСИН по Камчатскому краю» ФКУ «Исправительная колония № 6 УФСИН по Камчатскому краю»);
- предприятия ЖКХ, ВКХ;
- промышленность (в том числе горнодобывающие предприятия: АО «Аметистовое», ОА «Тревожное зарево», АО «Камголд», АО «Камчатское золото»);
- УК, ТСЖ, население на прямых расчетах.

Основными покупателями теплоэнергии являются:

- предприятия, финансируемые из средств федерального бюджета (в том числе: ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ТОФ ЖЭ(К)О №3, ФКУ «Центр хозяйственного и сервисного обеспечения Управления Министерства внутренних дел Российской Федерации», Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Камчатский государственный технический университет», Управление Федеральной налоговой службы по Камчатскому краю, Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Камчатскому краю);
- предприятия, финансируемые из средств регионального бюджета (в том числе учреждения здравоохранения и образования).
- УК, ТСЖ, население на прямых расчетах.

Клиентская политика. PR-деятельность и имидж компании

Основными принципами взаимодействия Общества с Клиентами являются надежность и бесперебойность электроснабжения и доступность обслуживания:

- территориальная доступность; Общество гарантирует Клиентам качественное обслуживание и оперативное рассмотрение обращений независимо от удаленности места проживания.
- организационная доступность; правила пользования услугами Компании прозрачны и исполнимы.
- информационная доступность; полная и достоверная информация обо всех процедурах взаимодействия с Компанией носит публичный характер и предоставлена в доступной форме.

Клиенты надлежащим образом информированы о стоимости услуг, порядке ценообразования на розничном рынке электроэнергии, формирования и размере тарифов

на электроэнергию, возможностях получения льгот и субсидий на оплату жилищно - коммунальных услуг в органах социальной защиты населения.

Обслуживание Клиентов основано на принципе «обратной связи» и предполагает совершение действий в ответ на потребности и ожидания Клиентов.

1.2. Стратегические цели

Стратегические цели Общества определены в соответствии со Стратегией развития Группы компаний ПАО «РусГидро» на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 8 июня 2016 года №238).

Основными стратегическими целями Общества являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества

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

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

Устойчивое развитие производства электроэнергии

Общество прилагает усилия по обеспечению потребности в электроэнергии и теплоэнергии, 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 в части наращивания потенциала возобновляемых источников энергии.

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

Приоритетные задачи Общества определены 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:

- реализация инвестиционной программы Общества в полном объеме с целью повышения надежности работы энергосистемы, а также для обеспечения технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям и подключения к системам теплоснабжения;
- комплексное развитие централизованной системы теплоснабжения на территории Петропавловск-Камчатского городского округа с максимальным закрытием неэффективных котельных;
- создание энергетической инфраструктуры для площадок ТОСЭР «Камчатка»;
- снижение сроков присоединения потребителей к электрическим сетям.

В целях реализации указанных задач в 2020 году осуществлены следующие мероприятия:

- завершены работы по строительству ВЛ-110 кВ. от ПС 110/35/10 кВ. «Елизово» до ПС 110/6 кВ. «Чайка» (АО «Оборонэнерго») в рамках исполнения договора ОТП-00700/14161873807720909420000000 от 17.06.2014;
- завершены работы по строительству КЛ-10 кВ для технологического присоединения объекта «Здание международного аэропорта Петропавловск-Камчатский (Елизово)» в рамках исполнения договора ОТП-18-00554 от 14.12.2018;
- завершены работы по строительство КЛ-10 кВ. для технологического присоединения объектов ООО «Морской Стандарт - Бункер» в рамках исполнения договора ОТП-18-00434 от 23.11.2018.

Помимо этого, с целью снижения затрат на производство электрической энергии Общество реализует Программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в рамках которой выполнено мероприятие «Установка частотно-регулируемого привода на дымососах и дутьевых вентиляторах котлов БКЗ-120-100 ст. № 6,7,8 ТЭЦ-1». Эффект от внедрения ЧРП на дымососе и дутьевом вентиляторе котлоагрегата ст. № 7 станции ТЭЦ-1 за 4 квартал 2020 года составил 43,6 тыс. кВтч.

Учитывая высокую долю топливных затрат в структуре себестоимости производства электрической энергии на станциях ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 филиала Камчатские ТЭЦ, Общество уделяет особое внимание увеличению доли выработки электрической энергии на возобновляемых источниках энергии.

В Обществе реализуется Программа повышения располагаемой мощности Мутновской ГеоЭС-1 и Верхне-Мутновской ГеоЭС, предполагающая поэтапное бурение новых геотермальных скважин и строительство паропроводов для обеспечения теплоносителем геотермальных станций.

В рамках развития системы централизованного теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа реализованы следующие мероприятия:

- начаты строительно-монтажные работы по второму этапу «Закольцовки» тепловых сетей станций ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в г. Петропавловске-Камчатском (участок тепломагистрали от УТС-3 до УТ-22);
- начаты строительно-монтажные работы по проекту «Строительство тепловых сетей 2 контура от АЦТП «Ленинградская» со строительством ПНС по ул. Ключевская для закрытия котельных № 7 «Энергопоезд» и № 34 «Электрокотельная», в т.ч. участка тепловых сетей 2 контура от АЦТП «Ленинградская» до гостиницы «Парус» по ул. Ленинградская;
- получено положительное заключение государственной экспертизы проектной документации по объекту «Строительство объекта «Сооружение тепломагистрали диаметром 500 мм 1-го контура от повысительной насосной станции № 3 (ПНС-3) по ул. Академика Королева, строительство повысительной насосной станции № 5 (ПНС-5) и пяти автоматизированных центральных тепловых пунктов (АЦТП) котельная «Владивостокская», котельная «Ватутина», котельная «Школа № 18» котельная «101 квартал», котельная «103 квартал». Первый пусковой комплекс»;
- выполнены работы по строительству тепловых сетей 1 контура для подключения объекта с тепловой нагрузкой до 1,5 Гкал/ч «Группа смешанной застройки по ул. Кутузова в Петропавловск-Камчатском городском округе»;
- завершены работы по строительству тепловых сетей централизованного горячего водоснабжения от ЦТП-206 до жилых домов, расположенных в г. Петропавловске-Камчатском по ул. Штурмана Елагина, пер. Садовый и от ЦТП-207 до жилых домов, расположенных в г. Петропавловске-Камчатском по ул. Пономарева.

С целью обеспечения достижения стратегических целей Общества и решения поставленных задач в 2021 году в рамках реализации инвестиционной программы запланированы следующие мероприятия:

- реконструкция открытого распределительного устройства 35 кВ. на подстанции 35/6 кВ «Октябрьская» (замена силовых трансформаторов Т-1, Т-2) и реконструкцию открытого распределительного устройства 35 кВ. на подстанции 110/35/10 кВ. «Кавалеровская» (замена силового трансформатора) для целей реализации исполнения договоров с АО «Камчатские электрические сети» им. И.А. Пискунова на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям;
- разработка проектно-сметной документации для строительства ВЛ-220 кВ. от Мутновской ГеоЭС-1 до ГЭС-3 каскада на реке Толмачева в целях обеспечения резервирования схемы выдачи мощности от Мутновских ГеоЭС и Каскада ГЭС и развития возобновляемой энергетики Камчатского края;

- подготовка проектно-сметной документации в целях осуществления технологического присоединения объектов ООО «Парк «Три вулкана» к электрическим сетям в рамках реализации проекта «Создание курорта международного стандарта и общедоступной курортной инфраструктуры «Парк «Три Вулкана»;
- реализация мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению собственных объектов для обеспечения возможности технологического присоединения к электрическим сетям Общества;
- строительно-монтажные работы 1-го этапа строительства тепломагистрали диаметром 500 мм 1-го контура от ПНС-3 по ул. Академика Королева, строительство ПНС-5 и пяти АЦТП (котельная «Владивостокская», котельная «Ватутина», котельная «Школа № 18» котельная «101 Квартал», котельная «103 Квартал») в рамках развития централизованной системы теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа ПАО «Камчатскэнерго»;
- разработка технико-экономическое обоснование строительства бинарной электростанции на площадке Мутновской ГеоЭС-1, что обеспечит рост выработки электрической энергии геотермальными станциями без дополнительного привлечения потенциала Мутновского месторождения парогидротерм. По итогам разработки ТЭО будет принято решение о целесообразности строительства бинарной ГеоЭС.

В Обществе реализуется Программа повышения располагаемой мощности Мутновской ГеоЭС-1 и Верхне-Мутновской ГеоЭС, предполагающая поэтапное бурение новых геотермальных скважин и строительство паропроводов для обеспечения теплоносителем геотермальных станций.

В 2021 году Общество планирует разработать технико-экономическое обоснование строительства бинарной электростанции на площадке Мутновской ГеоЭС-1, что обеспечит рост выработки электрической энергии геотермальными станциями без дополнительного привлечения потенциала Мутновского месторождения парогидротерм.

Электропотребление Центрального энергоузла Камчатского края за 2020 год составило 1 553,054 млн. кВтч, что на 3,7 % выше аналогичного показателя за 2019 год (или на 55,543 млн. кВтч в абсолютном выражении).

ПАО «Камчатскэнерго» готово к надежному и бесперебойному обеспечению потребителей электрической энергией. Общество ежегодно выполняет комплекс мероприятий по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению основного и вспомогательного оборудования генерирующих источников, а также электросетевых объектов.

В целях создания энергетической инфраструктуры на территории центрального энерогоузла Камчатского края со стороны ПАО «Камчатскэнерго» начата реализация следующих проектов:

Электроснабжение площадки «Промышленный парк Дальний» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа (строительство ПС 110/6 кВ «Тундровая», РТП 6/0,4 кВ, 4 КТП 6/0,4 кВ, ЛЭП 6 кВ)

В рамках данного проекта запланировано:

- строительство новой подстанции 110/6 кВ. «Тундровая» (мощность трансформаторов 2х16 МВА);
- строительство РТП 6/0,4 кВ. и 4 КТП 6/0,4 кВ.;
- строительство ЛЭП 6 кВ. протяженностью 4,17 км;
- срок реализации объекта: 2021-2022 годы.

Электроснабжение Резидентов «Зеленовские Озерки» (1 и 2 этап - агропромышленный парк)

В проекте предусмотрено от создаваемого нового центра питания ПС 110/10 кВ. «Зеленовские Озерки»:

- строительство - 7 КТПН-различной мощности;
- строительство ЛЭП протяженностью 21 км;
- срок реализации объекта: 30.10.2021.

Электроснабжение Резидентов «Зеленовские Озерки (3 этап - туристическо-рекреационная зона)

В проекте предусмотрено от создаваемого нового центра питания ПС 110/10 кВ. «Зеленовские Озерки»:

- строительство ВЛ 10 кВ. протяженностью 2х2,7 км;
- срок реализации объекта: 05.02.2021.

1.4. Управление рисками

На деятельность любой организации, в том числе ПАО «Камчатскэнерго», влияют внешние и внутренние факторы, порождающие неопределенность в отношении достижения Обществом заявленных целей. Для помощи в определении стратегии, получении запланированных результатов и принятии обоснованных решений с учетом таких факторов в Обществе внедрена система управления рисками.

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

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

- Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро;
- Положением о системе внутреннего контроля Группы РусГидро;
- Положением об управлении рисками Группы РусГидро.

Общество присоединилось к указанным документам на основании решения Совета директоров (протокол № 24 от 22.05.2020). Стратегические риски определены 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, утвержденного решением Совета директоров (протокол от 12.11.2019 № 9).

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.

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

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

Отраслевые и рыночные риски

Энергетическая отрасль подвержена рискам, вызванным изношенностью энергетического оборудования и инфраструктур, незавершенностью реформ рынков тепла и электроэнергии, нестабильностью регулирования.

ПАО «Камчатскэнерго» осуществляет деятельность по производству, передаче и реализации электрической и тепловой энергии в территориально изолированной электроэнергетической системе. Эти условия определяют, с одной стороны, низкий уровень риск-аппетита к производственным рискам (устранение последствий аварий в изолированных энергосистемах всегда сложнее), а с другой – меньшую подверженность рыночным рискам (Общество является субъектом естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе).

С учетом изложенного основными отраслевыми рисками для Общества являются:

- риски производственных и техногенных аварий (анализ представлен ниже в составе производственных рисков);
- риски тарифного регулирования (анализ представлен ниже в составе рисков тарифного регулирования);
- риски топливообеспечения.

ФакторЫ рисков топливообеспечения: неисполнение обязательств поставщиками и перевозчиками технологического топлива, дефицит финансовых средств на оплату поставок, рост цен на технологическое топливо. В отчетном периоде данные риски оценены Обществом как высокие.

Для управления этой группой рисков ПАО «Камчатскэнерго» осуществляло: постоянный мониторинг фактических запасов топлива на станциях и котельных и контроль

графиков поставки (сроков отгрузок и движения партий топлива в пути), претензионно-исковую работу с контрагентами, нарушившими условия договоров, привлечение аккредитованных и аттестованных химических лабораторий для определения качества поставляемого топлива. По результатам выполнения мероприятий риски данной группы не реализовались.

В отчетном периоде отрасль испытывала также влияние пандемии коронавирусной инфекции, в том числе:

- снижение потребления электроэнергии в транспортном и коммерческом секторах из-за закрытия предприятий малого и среднего бизнеса в секторе услуги;
- некоторое увеличение потребления электроэнергии в домохозяйствах и изменение суточного графика нагрузки вследствие перехода на удаленный режим работы и учебы;
- угрозы как операционной, так и инвестиционной деятельности энергокомпаний за счет рисков роста неплатежей, обусловленных падением доходов у бизнеса и населения и ограниченной возможностью применять санкции к неплательщикам.
- рисками временной потери трудоспособности ключевого оперативного персонала, откладывания всех работ, включая ремонты, до лучших времен, и приоритетного использования активов с минимальными операционными издержками.

Менеджментом Общества разработан перечень мер по предупреждению распространения коронавирусной инфекции, включая:

- организацию (в период острого пика инфекции) удаленной работы сотрудников;
- выделение смен основного производственного персонала;
- обеспечение работников средствами индивидуальной защиты (СИЗ);
- проведение разъяснительной работы;
- обеспечение контроля надежности энергоснабжения отдельных категорий потребителей (в т.ч. анализ надежности схем, внеплановые обходы и т.п.)

В связи с тем, что ПАО «Камчатскэнерго» не является участником внешнеэкономической деятельности, возможные изменения отрасли на внешних рынках не оказывают на Общество существенного влияния.

○ Риски, связанные с возможным изменением цен на материалы, используемые Обществом в своей деятельности

В данной группе рисков основным является риск повышения цены на основное технологическое топливо - газ и мазут топочный. Учитывая государственное регулирование цены на газ, эмитент имеет ограниченное влияние на данный риск и действия регулирующих органов. Контроль и оптимизация рисков в этой области со стороны Общества заключен в оптимальном изменении структуры топливообеспечения.

В связи с тем, что ПАО «Камчатскэнерго» в своей деятельности ориентировано на использование продукции российских производителей, риски изменения цен на внешнем рынке не являются для Общества существенными.

Региональные риски

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что Камчатский край относится к числу регионов с умеренным уровнем риска при незначительном потенциале (3В2). Развитие региона ограничено экономическими и социальными факторами, зависящими, в основном, от общей ситуации в стране. В случае негативных тенденций в регионе основным способом их преодоления остается поддержка со стороны федерального бюджета. Риски данной группы во многом имеют для Общества неуправляемый характер.

Дополнительно региональный фактор воздействия окружающей среды в Камчатском крае (землетрясения) учитывается при управлении производственными рисками (с целью защиты от сейсмической опасности Общество производит страхование имущества от всех видов рисков).

Финансовые риски

- **Риски, связанные с изменением процентных ставок**

По состоянию на 31.12.2020 ссудная задолженность Общества составила 9 137 000 тыс. руб. Условия кредитования и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим заемным средствам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество проводит закупочные процедуры для привлечения кредитов с целью получения наиболее благоприятных условий кредитования.

К кредитным рискам Общество также относит риск возникновения убытков вследствие неисполнения, либо неполного или несвоевременного исполнения потребителями своих финансовых обязательств перед Обществом в соответствии с условиями договоров.

Для снижения данного риска, Общество проводит еженедельный мониторинг поступлений от потребителей энергоресурсов и при возникновении риска неисполнения, либо неполного или несвоевременного исполнения – ПАО «Камчатскэнерго» осуществляет своевременное досудебное урегулирование вопросов об исполнении финансовых обязательств перед Обществом. С учетом вышеизложенного, кредитные риски минимизированы.

- **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 сведены к инфляционным. Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как Общество планирует и осуществляет деятельность таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте (рубль).

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

Цены на большую часть продукции и услуг ПАО «Камчатскэнерго» регулируются государством путем установления тарифов. Основным фактором рисков тарифного регулирования для Общества является введение ограничений на темпы роста цены на электрическую и тепловую энергию. В отчетном периоде риск тарифного регулирования оценен ПАО «Камчатскэнерго» как средний. С целью управления данным риском Общество осуществляло анализ локальных нормативных актов (на предмет отсутствия нарушений действующего законодательства при установлении тарифов) и предпринимало меры к эффективному взаимодействию с регулятором (формировало предложения по установлению предельных уровней тарифов с учетом дополнительных факторов деятельности ПАО "Камчатскэнерго", осуществляло качественную и своевременную подготовку обосновывающих материалов к тарифной заявке).

По итогам тарифной кампании на 2020 год риск реализовался по причине невозможности превышения предельных уровней тарифов, а также выполнения предписаний ФАС России.

С целью минимизации последствий реализовавшегося риска Обществом предприняты компенсационные мероприятия с целью принятия части расходов, не учтенных регулятором в расчете тарифа, при корректировке (установлении) тарифных решений 2020-2023 гг.

○ 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.

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). С целью

синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

Правовые риски

Правовые риски для ПАО «Камчатскэнерго» в настоящее время, прежде всего связаны с возможными неблагоприятными изменениями законодательства Российской Федерации в части отраслевого регулирования.

.

В качестве мероприятий по управлению данным риском Общество осуществляет постоянный мониторинг изменений законодательства, своевременное приведение внутренних документов предприятий Общества в соответствие действующему законодательству.

Правовые риски, связанные с изменением валютного регулирования, применительно экономической деятельности эмитента не оказывают существенного влияния на Общество, поскольку, для финансовой и экономической деятельности эмитента валютная составляющая признана не значительной. Также как несущественные оцениваются риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента и риски, связанные с изменениями налогового законодательства (применительно к экономической деятельности Общества).

Риски, связанные с изменениями правил таможенного контроля и пошлин, отсутствуют.

Риски, связанные с изменениями требований по лицензированию основной деятельности Общества либо лицензированием прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) отсутствуют.

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:

- риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;
- риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров;
- риски неисполнения обязательств Общества перед контрагентами, принятые в рамках заключенных договоров и как следствие риски судебных исков в адрес Общества. В целях минимизации данного риска Обществом ведется активная правовая работа, в частности по снижению заявленного размера штрафных санкций. В целях снижения риска взыскания денежных средств в судебном порядке ведется активная работа по досудебному урегулированию споров, так же заключаются мировые соглашения.

В Обществе ведется постоянная работа:

- по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;

- по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков;
- по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству;
- по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом.

С учетом указанной работы правовые риски Общества минимизированы.

Риски, связанные с деятельностью Общества (производственные риски)

Производственные риски в деятельности Общества проявляются в виде отказов оборудования, перерывов в подаче энергии потребителям, снижении технической надежности электро- и теплоснабжения. Факторами данных рисков являются нарушение условий эксплуатации и несвоевременное проведение ремонтов, технического перевооружения и реконструкции; существенная доля оборудования, выработавшего свой нормативный срок эксплуатации; воздействие окружающей среды; человеческий фактор. Учитывая возможные тяжелые последствия от реализации данной группы рисков (риски возникновения крупных аварий техногенного характера, несущие угрозы жизни и здоровью людей и приводящие к перерывам в производстве), Общество относит их к разряду высоких.

Управление данными рисками осуществляется путем принятия комплекса мер, по обеспечению надежности оборудования, с целью чего Обществом:

- реализуются предусмотренные производственными программами необходимые мероприятия технического перевооружения и реконструкции, ремонта и технического обслуживания (ТО), направленные на обеспечение надёжности и безопасности функционирования производственных активов;
- разрабатываются и реализуются программы капитальных ремонтов. Осуществляется контроль выполнения работ подрядными организациями;
- страхование имущества Общества от всех видов рисков;
- проводятся мероприятия по работе с персоналом: обучения работников, своевременная аттестация и проверка знаний. Особое внимание уделено соблюдению требований безопасности на производстве: обеспечение работников Общества средствами индивидуальной защиты; проведение инструктажей персонала по безопасному производству работ на производстве (оборудование, ВЛ и т.д); проведение специальной подготовки оперативного, оперативно-ремонтного персонала, технической учебы оперативного персонала; организуются расследования и разбор внештатных ситуаций с привлечением профильных специалистов, входящих в состав специальных комиссий, по результатам которых разрабатывается комплекс мер, направленных на предотвращение подобных происшествий в будущем.

Все запланированные в отчетном периоде мероприятия выполнены в полном объеме, риски не реализовались.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензий на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), оцениваются Обществом как незначительные, в связи с тем, что ПАО «Камчатскэнерго» своевременно и в полном объёме исполняет все лицензионные требования и не прогнозирует каких-либо затруднений при продлении действия имеющихся лицензий.

Риски, связанные с возможной ответственностью по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Общества, являются незначительными.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, оборот с которыми составляет не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) не являются актуальными для Общества, так как ПАО «Камчатскэнерго» является субъектом естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе.

Экологические и социальные риски

Экологические риски

Осуществляя деятельности по производству электрической и тепловой энергии, Общество осознает наличие воздействия на окружающую среду и связанных с этих рисков. Для их снижения выполняется ряд природоохранных мероприятий; ежеквартально производится расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду. Помимо этого, Общество организует обучение работников по соответствующим программам подготовки.

Как правопреемник АО «Геотерм», Общество осуществляет производство электроэнергии, получаемой из возобновляемых источников энергии. Технология производства электроэнергии геотермальных электростанций приводит к негативному воздействию на окружающую среду.

Для снижения экологических рисков разрабатываются планы мероприятий по охране окружающей среды и ведется контроль по их выполнению. В области природоохранной деятельности Общества разработан и реализован комплекс технических и организационных мероприятий по снижению воздействия на окружающую среду и управлению экологическими рисками.

Организационные мероприятия включают в себя:

- осуществление производственного экологического контроля;
- разработку экологических нормативов с получением разрешительной документации в области водных отношений, охраны атмосферного воздуха, образования и размещения отходов с учетом окончания срока действия разрешительной документации и реорганизации Общества;
- обеспечение выполнения водоохранных мероприятий по поверхностным и подземным водным объектам;

- обучение персонала в области обращения с отходами и обеспечении экологической безопасности с целью повышения квалификации.

Выполнение указанных мероприятий позволяет снизить уровень экологических рисков до приемлемого уровня.

○ Социальные риски

В Обществе существует риск наличия у кандидатов на трудоустройство медицинских противопоказаний в отношении производственного персонала в связи с повышением критериев допуска к производству работ, а также необходимостью получения новых знаний в связи с ужесточением требований правил технической эксплуатации оборудования.

Данный риск минимизирован путем проведения первичных медосмотров, а также проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства в формате специальной подготовки на рабочих местах, дистанционного обучения и тренажерной подготовки.

Помимо этого, Обществе существует риск недостаточности знаний вновь принимаемого персонала по сравнению с рыночными требованиями, а также необходимость получения новых знаний в связи с изменением нормативной и технической документации, который минимизирован внедрением системы аттестации персонала, проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства, деловых совещаний, обменом опыта, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

ПАО «Камчатскэнерго» осуществляет основные виды деятельности в условиях ограниченной конкуренции, вследствие чего риск возникновения у Общества убытков из-за уменьшения числа клиентов (потребителей) в результате формирования негативного представления о его деятельности можно оценить как несущественный. Однако, являясь публичной компанией, ПАО «Камчатскэнерго» учитывает репутационную составляющую деятельности и принимает меры по нивелированию негативного влияния рисков этой группы на бренд Общества. Компания придерживается принципов достоверности, прозрачности и своевременности раскрытия информации в открытых источниках, контролирует риски распространения инсайдерской информации.

1.5. Основные достижения в 2020 году

Деятельность ПАО «Камчатскэнерго» в отчетном периоде направлена на выполнение поставленных задач, связанных как с надежным и бесперебойным обеспечением электрической и тепловой энергией существующих потребителей в зоне деятельности Общества, так и с реализацией мероприятий по развитию электро- и теплосетевой инфраструктуры для подключения перспективных потребителей.

В целях реализации указанных задач в 2020 году осуществлены следующие мероприятия:

- завершены работы по строительству ВЛ-110 кВ. от ПС 110/35/10 кВ. «Елизово» до ПС 110/6 кВ. «Чайка» (АО «Оборонэнерго») в рамках исполнения договора ОТП-00700/14161873807720909420000000 от 17.06.2014;
- завершены работы по строительству КЛ-10 кВ. для технологического присоединения объекта «Здание международного аэропорта Петропавловск-Камчатский (Елизово)» в рамках исполнения договора ОТП-18-00554 от 14.12.2018;
- завершены работы по строительству КЛ-10 кВ. для технологического присоединения объектов ООО «Морской Стандарт - Бункер» в рамках исполнения договора ОТП-18-00434 от 23.11.2018.

В рамках развития системы централизованного теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа реализованы следующие мероприятия:

- начаты строительно-монтажные работы по второму этапу «Закольцовки» тепловых сетей ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в г. Петропавловске-Камчатском (участок тепломагистрали от УТС-3 до УТ-22);
- начаты строительно-монтажные работы по проекту «Строительство тепловых сетей 2 контура от АЦТП «Ленинградская» со строительством ПНС по ул. Ключевская для закрытия котельных № 7 «Энергопоезд» и № 34 «Электрокотельная», в т.ч. участка тепловых сетей 2 контура от АЦТП «Ленинградская» до гостиницы «Парус» по ул. Ленинградская. По итогам 2020 года котельная № 7 «Энергопоезд» выведена из эксплуатации, тепловая нагрузка потребителей переключена на станцию ТЭЦ-2 (АЦТП-346 «Ленинградская»);
- получено положительное заключение государственной экспертизы проектной документации по объекту «Строительство объекта «Сооружение тепломагистрали диаметром 500 мм 1-го контура от повысительной насосной станции № 3 (ПНС-3) по ул. Академика Королева, строительство повысительной насосной станции № 5 (ПНС-5) и пяти автоматизированных центральных тепловых пунктов (АЦТП) котельная «Владивостокская», котельная «Ватутина», котельная «Школа № 18» котельная «101 квартал», котельная «103 квартал». Первый пусковой комплекс»;
- выполнены работы по строительству тепловых сетей 1 контура для подключения объекта с тепловой нагрузкой до 1,5 Гкал/ч «Группа смешанной застройки по ул. Кутузова в Петропавловск-Камчатском городском округе»;
- завершены работы по строительству тепловых сетей централизованного горячего водоснабжения от ЦТП-206 до жилых домов, расположенных в г. Петропавловске-Камчатском по ул. Штурмана Елагина, пер. Садовый и от ЦТП-207 до жилых домов, расположенных в г. Петропавловске-Камчатском по ул. Пономарева.

Ремонтная деятельность ПАО «Камчатскэнерго» в 2020 году была направлена на выполнение запланированной ремонтной программы с целью повышения надежности обеспечения потребителей бесперебойной электрической и тепловой энергией.

Физические объемы ремонта ПАО «Камчатскэнерго» в 2020 году представлены в таблице:

Наименование	План года	Календарный план	Факт
Котлы, ед. / т/час (КР, СР, ТР)	9/1680	9	9
Турбины ед. / МВт (КР, ТР)	19/483	19	19
Турбогенераторы ед. / МВт (КР, ТР)	19/588	19	19
Электрические сети, км	102	102	97
Чистка просек, Га	337	337	289
Расширение просек, Га	180	180	180
Тепловые сети, км	2,65	2,65	2,65

Ремонтная программа ПАО «Камчатскэнерго» в физическом выражении выполнена на 97 %. Отклонения вызваны нарушением своих договорных обязательств подрядными организациями, вследствие чего им выставлены штрафные санкции. Невыполненные объемы будут завершены в 2021 году.

Затраты на ремонтную программу за 2020 года составили: календарный план 1 707,485 млн. руб., факт 1 455 013 млн. руб., что составляет 85% выполнения. Отклонение связано с:

- экономией, полученной по факту проведенных торгово-закупочных процедур;
- экономией плана ФОТ;
- с расторжением договоров подряда: на замену изоляторов, сцепной арматуры креплений изоляторов, ремонт фундаментов опор ВЛ, по причине срыва сроков производства работ подрядной организацией ООО «ЛЗВЛ». По состоянию на 28.12.2020 подрядчику направлены уведомления о расторжении договоров подряда, выставлена неустойка о нарушении договорных обязательств. Работы по расторгнутым договорам выполнялись собственным персоналом ПАО «Камчатскэнерго» по договорам ГПХ;
- с нарушением договорных обязательств подрядными организациями: ООО «Гранит» по капитальному ремонту КЛ 0,4-10 кВ и ООО «Онтарион» по капитальному ремонту ВЛ 6-10 кВ. Подрядчикам направлены претензии о нарушение сроков завершения работ с выставлением штрафных санкций. Работы на невыполненных объектах Общество планирует завершить в 2021 году;
- с нарушением договорных обязательств подрядной организацией ЗАО «ИнжСтрой» по линиям 10 кВ. и ниже. Подрядчику направлена претензия о нарушении сроков завершения работ, с выставлением штрафных санкций. Работы на «невыполненных» объектах Общество планирует завершить в 2021 году.

1.6. Объем энергоресурсов, использованных в 2020 году

Вид энергетического ресурса	Объём потребления	Единица измерения	Объём потребления, тыс. руб.
	в натуральном выражении		
Атомная энергия			
Тепловая энергия			
Электрическая энергия			
Электромагнитная энергия	-		-
Нефть	-		-
Бензин автомобильный	24 429	л	990,21
Топливо дизельное	1 158	тн	49 985,19
Мазут топочный	165 274	тн	3 256 720,54
Газ естественный (природный)	308 437	тыс.м.куб	2 289 417,47
Уголь	70 995	тн	504 440,98
Топливо судовое маловязкое	142	тн	6 661,27
Горючие сланцы	-		-
Торф	-		-
Другое:			
-			

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. Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются Общее собрание акционеров Общества; Совет директоров Общества; Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор; Коллегиальный исполнительный орган – Правление.

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

Общее собрание акционеров

Высшим органом управления в Обществе является Общее собрание акционеров, которое осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения Общего собрания акционеров ПАО «Камчатскэнерго».

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

Годовое Общее собрание акционеров ПАО «Камчатскэнерго» состоялось 29 мая 2020 года (Протокол № 1 от 02.06.2020). В соответствии с Федеральным законом РФ от 07.04.2020 № 115-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты российской федерации в части унификации содержания годовых отчетов государственных корпораций (компаний), публично-правовых компаний, а также в части установления особенностей регулирования корпоративных отношений в 2020 году и о приостановлении действия положений отдельных законодательных актов Российской Федерации» годовое Общее собрание акционеров Общества проведено в форме заочного голосования.

Годовое Общее собрание акционеров рассмотрело 9 вопросов, в том числе утвердило годовой отчет, годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность; приняло решение о распределении прибыли за 2020 год; избрало новый состав Совета директоров и Ревизионной комиссии; утвердило аудитора. Были утверждены в новых редакциях Устав, Положение о выплате членам совета директоров общества вознаграждений и компенсаций, Положение о ревизионной комиссии общества и Положение о правлении Общества.

Совет директоров

Совет директоров является коллегиальным органом управления, определяющим стратегию развития Общества и осуществляющим контроль за деятельностью исполнительных органов.

Совет директоров занимает центральное место в системе корпоративного управления.

Порядок деятельности Совета директоров определен Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго», утвержденным годовым Общим собранием акционеров 19.06.2012, протокол № 1 от 22.06.2012.

Состав Совета директоров

Действующий состав Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго», избранный в 2020 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 29.05.2020 (протокол № 1 от 02.06.2020):

Председатель Совета директоров



Васильев Сергей Вячеславович Год рождения: 1975
Образование: высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: заместитель генерального директора - директор Дивизиона «Дальний Восток»
Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.
В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовал.

Заместитель председателя Совета директоров



Коптяков Станислав Сергеевич Год рождения: 1982
Образование: высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом
Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.
В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовал.



Ткачева Наталья Николаевна

Год рождения: 1973

Образование: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления по планированию экономической деятельности дочерних обществ

Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.

В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовала.



Линкер Лада Александровна

Год рождения: 1971

Образование: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента тарифного регулирования и экономического анализа

Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.

В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовала.



Андрейченко Юрий Александрович

Год рождения: 1983

Образование: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента корпоративного управления и управления имуществом

Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.

В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовал.



Кондратьев Сергей Борисович
Год рождения: 1978
Образование: высшее
Место работы: ПАО «Камчатскэнерго»
Наименование должности по основному месту работы: генеральный директор
Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.
В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовал.



Корнеева Дарья Геннадьевна
Год рождения: 1974
Образование: высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: начальник управления страхования имущества и ответственности
Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.
В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовала.

До проведения годового Общего собрания акционеров в Обществе действовал **Совет директоров, избранный в 2019 году**, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 25.06.2019 (протокол № 1 от 25.06.2019):

Васильев Сергей Вячеславович
Председатель Совета директоров
Год рождения: 1975
Образование: высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: заместитель генерального директора - директор Дивизиона «Дальний Восток».
Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.
В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовал.

Коптяков Станислав Сергеевич
Заместитель Председателя Совета директоров
Год рождения: 1982
Образование: высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом.
Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.
В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовал.

Ткачева Наталья Николаевна

Год рождения: 1973

Образование: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления по планированию экономической деятельности дочерних обществ

Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.

В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовала.

Линкер Лада Александровна

Год рождения: 1971

Образование: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента тарифного регулирования и экономического анализа

Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.

В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовала.

Чурилов Дмитрий Викторович

Год рождения: 1972

Образование: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента топливообеспечения ПАО «РусГидро».

Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.

В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовал.

Кондратьев Сергей Борисович

Год рождения: 1978

Образование: высшее

Место работы: ПАО «Камчатскэнерго»

Наименование должности по основному месту работы: генеральный директор

Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.

В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовал.

Корнеева Дарья Геннадьевна

Год рождения: 1974

Образование: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: начальник управления страхования имущества и ответственности Департамента корпоративных финансов.

Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.

В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовала.

Единоличный исполнительный орган

В соответствии с Уставом ПАО «Камчатскэнерго» полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор.

На основании решения Совета директоров от 30.04.2014 (Протокол № 22 от 30.04.2014) генеральным директором Общества является **Кондратьев Сергей Борисович**.
Год рождения: 1978
Образование: высшее
Место работы: ПАО «Камчатскэнерго»
Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор.
Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.
В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовал.

Коллегиальный исполнительный орган

Коллегиальным исполнительным органом Общества является Правление, возглавляемое Генеральным директором.

На основании решения Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» от 30.11.2020 членами Правления Общества являются:



Кондратьев Сергей Борисович
Год рождения: 1978
Образование: высшее
Место работы: ПАО «Камчатскэнерго»
Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор.
Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.
В сделках с акциями АО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовал.



Постников Сергей Викторович
Год рождения: 1976
Образование: высшее
Место работы: ПАО «Камчатскэнерго»
Наименование должности по основному месту работы: Заместитель генерального директора по ресурсам
Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.
В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовал.



Новиков Алексей Николаевич

Год рождения: 1973

Образование: высшее

Место работы: ПАО «Камчатскэнерго»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель генерального директора - главный инженер

Доля принадлежавших обыкновенных акций Общества: 0,00001338%.



Миронов Сергей Олегович

Год рождения: 1963

Образование: высшее

Место работы: ПАО «Камчатскэнерго»

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

Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.

В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовал.



Скосырев Денис Владимирович

Год рождения: 1982

Образование: высшее

Место работы: ПАО «Камчатскэнерго»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель генерального директора по правовым вопросам и корпоративно-имущественным отношениям

Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.

В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовал.

До решения Совета директоров от 30.11.2020 в Обществе действовал состав Правления, избранный решением Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» от 20.08.2019:

Кондратьев Сергей Борисович

Год рождения: 1978

Образование: высшее

Место работы: ПАО «Камчатскэнерго»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор.

Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.

В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовал.

Новиков Алексей Николаевич

Год рождения: 1973

Образование: высшее

Место работы: ПАО «Камчатскэнерго»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель Генерального директора - главный инженер

Доля принадлежавших обыкновенных акций Общества: 0,0001550%

В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовал.

Пипко Алексей Николаевич

Год рождения: 1977

Образование: высшее

Место работы: ПАО «Камчатскэнерго»

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

Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.

В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовал.

Скосырев Денис Владимирович

Год рождения: 1982

Образование: высшее

Место работы: ПАО «Камчатскэнерго»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель генерального директора по правовым вопросам и корпоративно-имущественным отношениям

Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.

В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовал.

Кротик Станислав Алексеевич

Год рождения: 1966

Образование: высшее

Место работы: ПАО «Камчатскэнерго»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель генерального директора по ресурсам

Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.

В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовал.

Миронов Сергей Олегович

Год рождения: 1963

Образование: высшее

Место работы: ПАО «Камчатскэнерго»

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

Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.

В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовал.

Основные положения политики Общества в области вознаграждения и компенсации расходов членами органов управления Общества

До ГОСА от 29.05.2020 выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в отчетном году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 08.06.2017 (Протокол № 1 от 08.06.2017).

Решением Годового общего собрания акционеров от 29.05.2020 (Протокол № 1 от 02.06.2020) принято Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

Положением установлены следующие принципы вознаграждения:

- 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;
- вознаграждение членам Совета директоров Общества не начисляется и не выплачивается за период полномочий членов Совета директоров, в течение которого они являлись членами Центральной закупочной комиссии Общества, лицами, в отношении которых законодательством Российской Федерации предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций;
- 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. Базовый размер вознаграждения составляет 100 000 (Сто тысяч) рублей.

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» 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 489 215 (четыреста восемьдесят девять тысяч двести пятнадцать) рублей.

Вознаграждения Совета директоров

Наименование показателя	2020 год (руб., вкл. НДФЛ)
Вознаграждение за участие в работе органа управления	489 215
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	489 215
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	0

Вознаграждения членам Правления выплачиваются в соответствии условиями трудовых договоров.

Совокупный размер вознаграждения Правления ПАО «Камчатскэнерго» в 2020 году, за исключением физического лица, занимавшего должность 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 56 191 814 (пятьдесят шесть миллионов сто девяносто одна тысяча восемьсот четырнадцать) рублей.

Вознаграждения Правления, руб. (включая НДФЛ)

Наименование показателя	2020 год (руб., вкл. НДФЛ)
Вознаграждение за участие в работе органа управления	
Заработная плата	29 333 013
Премии	26 858 801
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	56 191 814
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	

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 от 17.08.2018 (Протокол от 17.08.2018 №5) с изменениями от 19.07.2019 (Протокол от 19.07.2019 №1).

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 Общества определен Положением о ревизионной комиссии ПАО «Камчатскэнерго», утвержденным Общим собранием акционеров 29.05.2020 (Протокол № 1 от 02.06.2020).

Состав Ревизионной комиссии

Состав Ревизионной комиссии, избранный годовым Общим собранием акционеров **Общества** 29 мая 2020 года:

Шайдурова Ольга Владимировна
Год рождения: 1986
Образование: высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» Департамента контроля и управления рисками
Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.
В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовала.

Новикова Юлия Викторовна
Год рождения: 1982
Образование: высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: начальник Управления антикоррупционной деятельности Департамента контроля и управления рисками
Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.
В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовала.

Слободин Алексей Исаакович
Год рождения: 1981
Образование: 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
Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.
В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовал.

Пятигорец Тамара Юрьевна
Год рождения: 1975
Образование: высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: ведущий специалист Контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» Департамента контроля и управления рисками.

Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.
В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовала.

Пиевский Сергей Александрович
Год рождения: 1988
Образование: высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: главный специалист Контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» Департамента контроля и управления рисками.
Акциями ПАО «Камчатскэнерго» не владеет.
В сделках с акциями ПАО «Камчатскэнерго» в течение 2020 года не участвовал.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2020 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Камчатскэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 29.05.2009, протокол №1.

За участие в проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной семикратной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2020 году членам Ревизионной комиссии Общества, составила: **272 255 (двести семьдесят две тысячи двести пятьдесят пять) рублей**.

Компенсации расходов членам Ревизионной комиссии за отчетный период не проводились.

2.2. Отчет Совета директоров

Деятельность Совета директоров Общества в 2020 году осуществлялась в соответствии с действующим законодательством РФ, Уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ПАО »Камчатскэнерго» (утвержденного в новой редакции решением ГОСА 19.06.2012, Протокол № 1 от 22.06.2012).

За отчетный период проведено **23** заседания Совета директоров Общества в форме заочного голосования, на рассмотрение вынесено **118** вопросов.

В отчетный период Советом директоров Общества рассмотрено **9** договоров, являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Наиболее значимые вопросы, рассмотренные Советом директоров в отчетном году:

14.02.2020 утверждена годовая комплексная программа закупок Общества на 2020 год; утвержден внутренний документа о порядке приобретения (отчуждения) или предоставления во временное владение и пользование или во временное пользование имущества подконтрольными организациями ПАО «РусГидро»;

09.04.2020 утвержден перечень инвестиционных проектов ПАО «Камчатскэнерго» для проведения публичного технологического и ценового аудита в 2020-2021 годах;

22.05.2020 утвержден внутренний документов Общества, регулирующий деятельность Общества в области внутреннего контроля и управления рисками; приняты решения по вопросам годового Общего собрания акционеров Акционерного общества «Южные электрические сети Камчатки», в котором Общество осуществляет полномочия единственного акционера;

09.06.2020 принято решение о присоединении к Технической политике Группы РусГидро;

28.07.2020 одобрено заключение договора на отчуждение акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их выкупа у акционеров ПАО «Камчатскэнерго»;

12.08.2020 утвержден плана работы Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2021 годы (корпоративный год);

18.09.2020 утвержден скорректированный бизнес-план Общества на 2020 год;

24.09.2020 утвержден Регламент об организации процесса технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» в новой редакции;

09.11.2020 принято решение о присоединении к Регламенту процесса Планирования образования, накопления и реализации лома и отходов черных и цветных металлов (за исключением драгоценных) в подконтрольных организациях ПАО «РусГидро» и всем последующим изменениям к нему;

30.11.2020 утверждено Положения об организации страховой защиты Общества в новой редакции; принято решение о присоединении к Стандарту управления непрофильными активами организаций Группы РусГидро;

10.12.2020 утверждена организационная структура ПАО «Камчатскэнерго» в новой редакции; утвержден бизнес-план ПАО «Камчатскэнерго» на 2021-2025 гг.;

25.12.2020 утверждены лимиты стоимостных параметров заимствований Субхолдинга ПАО «Камчатскэнерго» на 2021 г.; утверждена программа страховой защиты на 2021 год; утверждена скорректированная программы дополнительных мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции и ремонтам, источником реализации которых являются денежные средства, высвобождающиеся в результате рефинансирования кредитного портфеля ПАО «Камчатскэнерго»; утвержден реестр непрофильных активов ПАО «Камчатскэнерго» в новой редакции;

30.12.2020 утверждена годовая комплексная программа закупок на 2021 год.

Информация о посещаемости заседаний Совета директоров

За 2020 год все заседания Совета директоров проводились в форме заочного голосования В соответствии с Положением о порядке созыва и проведения заседаний

Совета директоров, принявшими участие в заочном голосовании считаются члены Совета директоров, чьи опросные листы были получены Секретарем Совета директоров. Проведенный Обществом внутренний мониторинг работы членов Совета директоров позволяет сделать вывод, что за отчетный период посещаемость членов Совета директоров заседаний (направление опросных листов) составляла 100%.

Ф.И.О. члена Совета директоров	Участие в заседаниях/всего заседаний	% участия в заседаниях
Андрейченко Юрий Александрович	23/23	100
Васильев Сергей Вячеславович	23/23	100
Кондратьев Сергей Борисович	23/23	100
Коптяков Станислав Сергеевич	23/23	100
Корнеева Дарья Геннадьевна	23/23	100
Линкер Лада Александровна	12/12	100
Ткачева Наталья Николаевна	23/23	100
Чурилов Дмитрий Викторович	11/11	100

Заседаний комитета по аудиту в 2020 году не проводилось, в связи с отсутствием сформированного комитета по аудиту.

2.3. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления

Обществом официально не утвержден Кодекс корпоративного управления, однако Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Банка России».

Основным принципом построения Общества взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов ПАО «Камчатскэнерго» как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

Отчет о соблюдении ПАО «Камчатскэнерго» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России, приведен в **Приложении № 4** к настоящему Годовому отчету.

2.4. Уставный капитал

Размер уставного капитала ПАО «Камчатскэнерго» на 31.12.2020 составляет 4 892 971 983 (Четыре миллиарда восемьсот девяносто два миллиона девятьсот семьдесят одна тысяча девятьсот восемьдесят три) рубля 40 копеек и складывается из 48 746 657 782 (Сорок восемь миллиардов семьсот сорок шесть миллионов шестьсот пятьдесят семь тысяч

семьсот восемьдесят две) штук обыкновенных акций номинальной стоимостью 10 копеек и 183 062 052 (Сто восемьдесят три миллиона шестьдесят две тысячи пятьдесят две) штук привилегированных акций номинальной стоимостью 10 копеек.

В рамках реализации мероприятий по оптимизации корпоративной структуры и повышению эффективности деятельности компаний Группы РусГидро в 2019 году проводилась дополнительная эмиссия акций Общества. Мероприятия по увеличению уставного капитала окончены в 2020 году. Отчеты об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг ПАО «Камчатскэнерго» зарегистрированы Банком России 06.02.2020.

Изменения в Устав ПАО «Камчатскэнерго» об увеличении уставного капитала зарегистрированы в ИФНС 03.03.2020 (ГРН 2204100017856).

Структура уставного капитала по категориям акций

Категория, тип акции	Обыкновенные акции	Привилегированные акции
Общее количество размещенных акций (шт.)	48 746 657 782	183 062 052
Номинальная стоимость 1 акции	0,1 руб.	0,1 руб.
Общая номинальная стоимость	4 874 665 778, 20	18 306 205, 20

Данные об акциях Общества

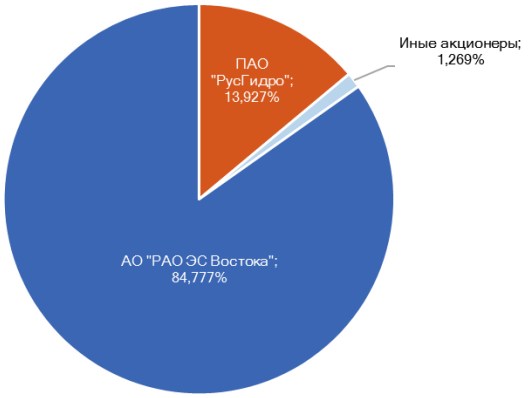
Категория (тип) акций	акции обыкновенные именные	акции именные привилегированные типа А
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска	0,1 руб.	0,1 руб.
Количество акций (шт.)	48 746 657 782	183 062 052.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	4 874 665 778, 20	18 306 205, 20
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг	1-02-00235-А	2-02-00235-А
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	ФСФР России	ФСФР России
Фактический срок размещения акций	13.12.2005	13.12.2005
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	07.02.2006	07.02.2006
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	ФСФР России	ФСФР России
Состояние выпуска акций	акции находятся в обращении	акции находятся в обращении

2.5. Структура уставного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля (%) в уставном капитале по состоянию на:		Доля (%) обыкновенных акций по состоянию на:	
	01.01.2020	31.12.2020	01.01.2020	31.12.2020
АО «РАО ЭС Востока»	84,772%	84,777%	85,091%	85,093%

ПАО «РусГидро»	13,927%	13,927%	13,98%	13,98%
Иные акционеры, в т. ч.:	1,301%	1,296%	0,929%	0,927%
Камчатский край в лице МИЗО	*0,067%*	*0,067%*	*0,068%*	*0,068%*

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров по состоянию на 31.12.2020 – 2809, из них номинальные держатели – 3.



Структура уставного капитала
ПАО «Камчатскэнерго» на 31.12.2020

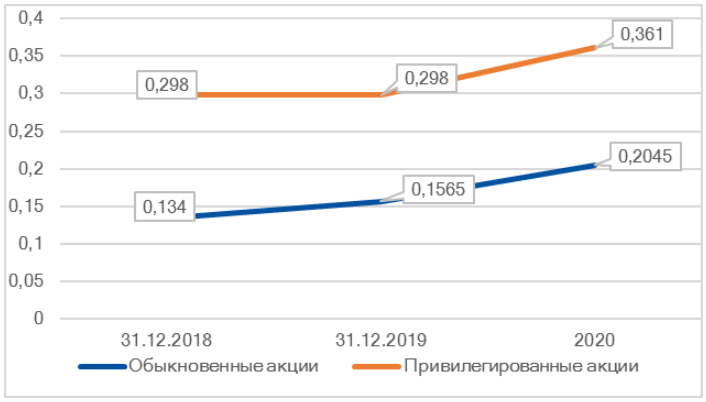
2.6. Общество на рынке ценных бумаг

Акции ПАО «Камчатскэнерго» обращаются на фондовой бирже ПАО Московская Биржа: обыкновенные акции с 14.03.2008 года (тикер: KHCE), привилегированные акции с 09.07.2008 (тикер: KHCEP) и включены, в соответствии с правилами листинга, в список ценных бумаг, допущенных к торгам в ПАО Московская Биржа третьего уровня.

Динамика рыночных котировок акций

	Рыночная цена, руб.		
	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2020
Обыкновенные акции (АОИ - kche)	0,134	0,1565	0,2045
Привилегированные акции (АПИ - kchep)	0,298	0,298	0,361

По сравнении с предыдущими периодами наблюдается увеличение рыночной стоимости обыкновенных и привилегированных акций ПАО «Камчатскэнерго»



Динамика рыночных котировок (рыночная цена, руб.)

Данные о рыночной капитализации

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли - ПАО Московской Биржей. Рыночная капитализация за 2018-2020 годы рассчитана как суммарная капитализация по обыкновенным и привилегированным акциям Общества:

по состоянию на 31.12.2018 составляет 5 662 660 741,22 руб. (капитализация по обыкновенным акциям - 5 608 108 339,72 руб., по привилегированным акциям - 54 552 401,50 руб.);

по состоянию на 31.12.2019 составляет 6 562 469 258,86 руб. (капитализация по обыкновенным акциям - 6 507 916 767,36 руб., по привилегированным акциям - 54 552 491,50 руб.);

по состоянию на 31.12.2020 составляет 10 034 776 917,1 руб. (капитализация по обыкновенным акциям - 9 968 691 516,42 руб., по привилегированным акциям - 66 085 400,77 руб.).

2.7. Участие Общества в иных организациях

Информация об участии Общества в иных хозяйственных обществах

Наименование Общества	Основной вид деятельности	Место нахождения	Доля Общества в УК, %	Доля Общества от обыкновенных акций	Размер полученных Обществом дивидендов
АО «ЮЭСК»	производство и передача тепло-электроэнергии	Петропавловск-Камчатский	100%	100%	0

Участие Общества в некоммерческих организациях

Наименование организации	Размер ежегодных взносов Общества, (руб.)
Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодательская ассоциации России» (Ассоциация «ЭРА России»)	900 000
Союз «Инновационные технологии проектирования» (Союз «ИТП»)	84 000
Союз «Саморегулируемая организация строителей Камчатки» (Союз строителей Камчатки)	108 000

2.8. Отчет о существенных сделках

Отчет о совершенных Обществом существенных сделок представлен в **Приложении № 3** к настоящему Годовому отчету.

Раздел 3. ПРОИЗВОДСТВО

3.1. Основные производственные показатели

ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Изменение установленной электрической мощности электростанций Общества

№ пп	Наименование электростанции	Nуст (МВт)		Изменение за 2019год, МВт	Nуст (МВт)	Изменение, за 2020 год, МВт
		31.12.2018	31.12.2019		31.12.2020	
1	КТЭЦ-1	204,00	204,00	-	204,00	-
2	КТЭЦ-2	160,00	160,00	-	160,00	-
3	Резервные ДЭС	11,75	11,75	-	11,75	-
4	Мутновская ГеоЭС	-	50,00	50,00	50,00	-
5	ВМутновская ГеоЭС	-	12,00	12,00	12,00	-
6	Паужетская ГеоЭС	-	12,00	12,00	12,00	-
7	Озерновская ДЭС	-	5,57	5,57	5,57	-
	ИТОГО:	375,75	455,32	79,57	455,32	-

Выработка электроэнергии станциями

млн. кВт.ч

№ п/п	Наименование станции	2018	2019	Изменение 2019 /2018	2020	Изменение 2020/2019
1	КТЭЦ-1	268,896	271,620	2,724	284,988	13,368
2	КТЭЦ-2	769,104	804,748	35,644	821,920	17,172
3	ДЭС ТЭЦ-2	0,018	0,034	0,016	0,066	0,032
4	Верхне-Мутновская ГеоЭС	-	1,932	1,932	55,218	53,286
5	Мутновская ГеоЭС-1	-	12,424	12,424	322,721	310,297
6	ДЭС-5 с.Мильково	0,104	0,364	0,260	0,319	-0,045
7	ДЭС-6 с.Усть-Большерецк	0,094	0,049	-0,045	0,095	0,046
8	Паужетская ГеоЭС	-	1,497	1,497	43,491	41,994
9	Озерновские ДЭС	-	0,079	0,079	2,735	2,656
	ПАО «Камчатскэнерго»	1038,216	1092,747	54,531	1531,661	438,914

Выработка электрической энергии станциями ПАО «Камчатскэнерго» в 2020 году составила 1531,661 млн. кВтч, что на 438,914 млн. кВтч больше, чем в 2019 году. Увеличение объемов выработки электрической энергии обусловлено ростом электропотребления и учета выработки филиала «Возобновляемая энергетика» (Мутновские ГеоЭС, Паужетская ГеоЭС и ДЭС п. Озерновский). Доля филиала «Возобновляемая энергетика» в общем приросте выработки электроэнергии составила 93,0%.

Увеличение выработки электрической энергии станциями ПАО «Камчатскэнерго» в 2019 году на 54,531 млн. кВтч относительно 2018 года обусловлено снижением температуры

наружного воздуха на 0,4°С, ростом потребления электроэнергии и присоединением к ПАО «Камчатскэнерго» Мутновских геотермальных станций, Паужетской геотермальной станции и Озерновских ДЭС в связи с ликвидацией АО «Геотерм» с 19.12.2019 года.

ОТПУСК И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕПЛОЭНЕРГИИ

Изменение установленной тепловой мощности электростанций и котельных

№ пп	Наименование электростанции котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение 2019/2018 Гкал/ч	Qуст (Гкал/ч)	Изменение, 2019/2020, Гкал/ч
		31.12.2018	31.12.2019		01.01.2021	
1	ТЭЦ-1	289	289	-	289	-
2	ТЭЦ-2	410	410	-	410	-
	Котельные ККЭ	502,44	527,680	25,240	519,91	-7,77
	ИТОГО:	1201,44	1226,680	25,240	1218,91	-7,77

Изменение установленной тепловой мощности котельных филиала «Коммунальная энергетика» в 2020 году по отношению к факту 2019 года вызвано прекращением производственной деятельности по теплоснабжению потребителей территории Пионерского сельского поселения с 1 июля 2020 года.

Отпуск тепла станциями и котельными

тыс. Гкал.

№ п/п	Наименование станции / котельной	2018	2019	Изменение 2019/2018	2020	Изменение 2020/2019
1	Камчатская ТЭЦ-1	332,103	333,721	1,618	320,904	-12,817
2	Камчатская ТЭЦ-2	768,890	778,093	9,203	761,517	-16,576
3	Филиал «Коммунальная энергетика»	794,064	807,720	13,656	794,394	-13,326
3.1	в т.ч. электрокотельная	1,110	1,078	-0,032	1,287	0,209
	ПАО «Камчатскэнерго»	1 895,057	1919,534	24,477	1876,815	-42,719

Отпуск тепловой энергии с коллекторов станций и котельных в 2020 году составил 1876,815 тыс. Гкал, что на 42,719 тыс. Гкал ниже, чем в 2019 году, за счет увеличения температуры наружного воздуха в отопительный период на 0,7°С, сокращения потребления ГВС и передачи котельных п. Пионерский администрации поселения с июля 2020 года.

Увеличение отпуска тепловой энергии с коллекторов станций и котельных в 2019 году относительно 2018 года на 24,477 тыс. Гкал связано со снижением температуры наружного воздуха в отопительный период на 0,6°С и увеличением продолжительности отопительного периода на 4 дня.

Изменение протяженности теплосетей

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	Изменение 2019/2018		2020	Изменение 2020/2019	
				ед.	%		ед.	%
Протяженность тепловых сетей в однотрубном исполнении	км.	940,03	941,20	1,17	0,12	936,17	-5,03	0,54
в том числе магистральные	км.	115,31	113,59	-1,72	1,50	114,59	1,0	0,88
внутриквартальные	км.	824,72	827,61	2,89	0,35	821,58	-6,03	0,73

В 2019 году протяженность тепловых сетей в однотрубном исполнении увеличилась относительно 2018 года на 1,17 км по следующим причинам:

протяженность магистральных тепловых сетей уменьшилась на 1,72 км за счет уточнения протяженности сетей после проведения капитального ремонта ТМ-2 и по результатам проведения кадастровых работ арендованного имущества;

протяженность внутриквартальных тепловых сетей увеличилась на 2,89 км. за счет принятия в эксплуатацию филиалом Камчатские ТЭЦ бесхозяйных распределительных тепловых сетей и за счет технологических присоединений жилых домов к тепловым сетям от котельных № 12 «Сероглазка», № 2 «КГТУ», № 6 «Авача», № 44 «Ватутина».

В 2020 году протяженность тепловых сетей в однотрубном исполнении уменьшилась относительно 2019 года на 5,03 км. по причине прекращения с 30.06.2020 производственной деятельности по теплоснабжению потребителей, находящихся на территории Пионерского сельского поселения.

Распределение теплоэнергии

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	Отклонение 2019/2018		2020	Отклонение 2020/2019	
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1858,261	1882,227	23,966	1,3	1839,508	-42,719	-2,1
Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	415,250	431,006	15,756	3,8	486,158	55,152	12,8
то же % к отпуску в сеть	%	22,3	22,9	0,6		26,4	3,5	
Расход тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	48,810	48,786	-0,024	0,0	47,057	-1,729	3,5
тепловых источников	тыс. Гкал	36,796	37,307	0,511	1,4	37,307	0,000	0,0
тепловых сетей	тыс. Гкал	12,014	11,479	-0,535	-4,5	9,750	-1,729	-15,1
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1430,997	1 439,742	8,745	0,6	1343,600	-96,142	-6,7

Отпуск тепловой энергии в сеть в 2019 году составил 1882,227 тыс. Гкал, что выше факта предыдущего года на 1,3%. Повышение обусловлено снижением температуры

наружного воздуха в отопительный период на 0,6°С и увеличением продолжительности отопительного периода в июне на 4 дня.

В 2019 году процент потерь тепловой энергии в сетях вырос на 0,6% относительно 2018 года за счет увеличения сверхнормативных потерь.

Отпуск тепловой энергии в сеть в 2020 году составил 1839,508 тыс. Гкал, что ниже факта предыдущего года на 2,1%. Снижение обусловлено увеличением температуры наружного воздуха в отопительный период на 0,7°С, сокращения потребления ГВС и передачи котельных п. Пионерский администрации поселения с июля 2020 года.

В 2020 году процент потерь тепловой энергии в сетях вырос на 3,5% относительно 2019 года за счет увеличения сверхнормативных потерь и снижения отпуска тепловой энергии потребителям.

ПЕРЕДАЧА И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Распределение электроэнергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	Отклонение, 2019 к 2018	2020	Отклонение, 2020 к 2019
1	Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	1332,382	1 365,356	32,974	1426,819	61,463
2	Потери электроэнергии, млн. кВт.ч	млн. кВт.ч	166,334	169,038	2,704	175,465	6,427
3	нормативные технологические потери	млн. кВт.ч	141,469	145,265	3,796	154,169	8,904
4	сверхнормативные потери	млн. кВт.ч	24,865	23,773	-1,092	21,296	-2,477
5	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	%	12,5	12,4	-0,1	12,3	-0,1

Отпуск электроэнергии в сети в 2020 году составил 1426,819 млн. кВтч, что выше факта 2019 года на 4,5% за счет увеличения потребления электроэнергии.

Увеличение отпуска электрической энергии в сети в 2019 году относительно 2018 года на 2,5% связано с увеличением потребления электроэнергии.

Потери электроэнергии в 2020 году составили 12,3%, что на 0,1% ниже факта 2019 года, снижение потерь вызвано уменьшением коммерческих потерь.

Процент потерь электроэнергии в 2019 году относительно 2018 года уменьшился на 0,1% за счет снижения коммерческих потерь.

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.	785	830	45	842	12
	МВА	1476,28	1609,62	133,34	1621,8	12,18
220 кВ	шт.	1	1	0	1	0
	МВА	63	63	0	63	0
110 кВ	шт.	18	19	1	19	0
	МВА	754,9	834,9	80	834,9	0
35 кВ	шт.	18	21	3	21	0
	МВА	157,6	177,6	20	187	9,4
6-10/0,4 кВ	шт.	748	789	41	801	12
	МВА	500,78	534,12	33,34	536,93	2,81
Итого 35-220	шт.	37	41	4	41	0
	МВА	975,5	1075,5	100	1085	9,5
Итого 6-220	шт.	785	830	45	842	12
	МВА	**1476,28**	**1609,62**	**133,34**	**1621,8**	**12,18**

В 2019 году увеличение в количестве и мощности трансформаторных подстанций 6(10) кВ и 35 кВ по сравнению с 2018 годом произошло по следующим причинам:

- увеличение трансформаторных подстанций 6(10) кВ на 22 шт. общей мощностью 21,41 МВА за счет реализации договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям филиала «ЦЭС»;
- увеличение трансформаторных подстанций 6(10) кВ на 19 шт. общей мощностью 11,93 МВА и трансформаторных подстанций 35 кВ на 3 шт. общей мощностью 20 МВА за счет присоединения к ПАО «Камчатскэнерго» с 19.12.2019 АО «Геотерм» и ПАО «КамГЭК»;
- увеличение мощности на 80 МВА на подстанциях 110 кВ произошло за счет ввода новой ПС «Зеленовские озерки».

В 2020 году по сравнению с 2019 годом увеличение трансформаторных подстанций 6(10)/0,4 кВ на 12 шт. общей мощностью 2,81 МВА произошло за счет реализации договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям филиала «ЦЭС».

Протяженность линий электропередач по цепям

Линии электропередачи	Единица измерения	2018	2019	Отклонение 2019/2018	2020	Отклонение 2020/2019
ВЛ, в том числе	км	2114	2298,63	184,63	2395,05	96,42
220 кВ	км	508	508	0	508	0
110 кВ	км	264	340,72	76,72	433,15	92,43
35 кВ	км	368	394,7	26,7	394,7	0
10 кВ	км	337	367,01	30,01	367,0	0
6 кВ	км	97	93	-4	94	1
0,5 кВ и ниже	км	540	595,19	55,19	598,2	3,01
КЛ, в т.ч.	км	1205	1239,35	34,35	1273,84	34,49
110 кВ	км	-	-	-	-	--
35 кВ	км	-	-	-	-	--
10/6/0,4 кВ	км	1205	1239,35	34,35	1273,84	34,49
10 кВ	*км*	*420*	*448,64*	*28,64*	*466,38*	17,74
6 кВ	*км*	*235*	*228,25*	*-6,75*	*234*	5,75
0,4 кВ	*км*	*550*	*562,46*	*12,46*	*573,46*	11,0

В 2019 году протяженность воздушных линий электропередачи по цепям и кабельных линий электропередачи увеличилась относительно 2018 года на 184,63 км. и на 34,35 км. соответственно.

Увеличение произошло за счет ввода новых электрических сетей ВЛ-110 кВ от ОРУ -110 кВ ПС 220/110/35/10 «Авача» до ОРУ -110 кВ ПС 110/10 кВ «Зеленовские озерки» и за счет присоединения к ПАО «Камчатскэнерго» с 19.12.2019 АО «Геотерм» и ПАО «КамГЭК».

Уменьшение ВЛ-6 кВ, КЛ-6 кВ по сравнению с 2018 произошло за счет расторжения договора безвозмездного пользования муниципальным имуществом.

В 2020 году протяженность воздушных линий электропередачи по цепям и кабельных линий электропередачи увеличилась относительно 2019 года на 96,42 км. и на 34,49 км. соответственно.

Увеличение произошло за счет строительства и ввода в эксплуатацию новых электрических сетей ВЛ-110 кв.: Л-133 Елизово - Чайка 1 и Л-134 Елизово - Чайка 2.

Увеличение КЛ - 10/6/0,4 кВ по сравнению с 2019 годом произошло за счет осуществления технологического присоединения к электрическим сетям филиала «ЦЭС».

Раздел 4. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ

4.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение

Выполнение ремонтов основного оборудования

Наименование оборудования	Ед. изм.	2020			2021		
		План	Факт	% выполнения	План	Ожидаемый факт	% выполнения
Турбоагрегаты (всего)	ед.	19	19	100	19	19	100
	МВт	483	483		483	483	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	9	9	100	9	9	100
	т/ч	1680	1680		1680	1680	
Водогрейные котлы	ед.	-	-	100	-	-	-
	Гкал/ч	-	-		-	-	
Генераторы	ед.	19	19	100	19	19	100
	МВт	588	588		588	588	
Трансформаторы	ед.	5	5	100	4	4	100
	МВА	129	129		44,6	44,6	
Электрические сети 110кв и выше	км	16,6	22,6	136	25	25	100
Тепловые сети	км	2,65	2,65	100	1,17	1,17	100

Все физические объёмы работ, запланированные по ремонтной программе в 2020 году выполнены. Объектов снятых с плана ремонтов нет.

Источники финансирования ремонтной программ, тыс. руб.

Наименование	2018	2019	2020
Заявлено в РСТиЦ Камчатского края	1 308 926	1 297 650	1 661 131
Утверждено в тарифе	1 188 248	1 256 159	1 624 834
"Д, непринятые в тариф "	***-120 678***	***-41 491***	***-36 297***
Бизнес план	1 172 472	1 297 650	1 707 485
Фактические затраты	**1 139 342**	**1 235 053**	**1 455 013**

Утверждённые в тарифе и бизнес-плане затраты на ремонт позволили выполнить минимально необходимые физические объёмы работ, своевременно подготовить оборудование к работе в ОЗП 2020-2021 гг. и получить паспорт готовности энергосистемы.

Раздел 5. Экономика и финансы

5.1. Основные финансово-экономические показатели

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2018* факт	2019 факт*	2020 факт	Темп роста (5/4)%
1	2	3	4	5	6
1.	**Выручка от реализации, *в том числе:***	**17 295 569**	**20 514 508**	**25 278 455**	**23**
1.1.	*выручка от реализации электроэнергии*	4 809 900	5 558 110	**6 682 419**	**20**
1.2.	*выручка от реализации теплоэнергии*	5 581 519	5 465 902	**5 278 627**	**-3**
1.3.	*выручка от услуги по технологическому присоединению*	108 515	169 626	**1 971 870**	**1062**
1.4.	*выручка от реализации прочей товарной продукции (работ, услуг)*	70 730	96 891	**406 936**	**320**
1.5.	*субсидия на возмещение выпадающих доходов (электроэнергия)*	4 048 623	5 884 304	**6 812 840**	**16**
1.6.	*субсидия на возмещение выпадающих доходов (теплоэнергия)*	2 676 282	3 339 675	**4 125 763**	**24**
2.	**Себестоимость**	**16 142 425**	**20 183 405**	**22 313 988**	**11**
3.	Прибыль/убыток от продаж	1 153 144	331 103	**2 964 467**	**795**
4.	**Прочие доходы**	**1 429 169**	**2 456 920**	**2 017 197**	**-18**
5.	**Прочие расходы**	**2 034 792**	**1 884 016**	**3 527 129**	**87**
6.	Прибыль до налогообложения	547 521	904 007	**1 454 535**	**61**
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-313 840	-99 556	**-448 514**	**351**
8.	**Чистая прибыль**	**233 681**	**804 451**	**1 006 021**	**25**

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

Фактический объем реализованных товаров (работ, услуг) за 2020 год составил 25 278 455 тыс. руб. Увеличение выручки от реализации товаров (работ, услуг) по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 4 763 947 тыс. руб. (на 23%), в том числе:

Выручка по электроэнергии за 2020 год составила 6 682 419 тыс. руб., рост по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 1 124 309 тыс. руб. (на 20%) обусловлено:

- ростом полезного отпуска на 77,237 млн. кВтч, основными причинами являются рост объемов потребления по горнорудным и горнодобывающим предприятиям, рост электропотребления, учетом электропотребления Паужетского энергоузла;
- ростом средне-отпускного льготного тарифа на электрическую энергию на +0,58 руб./кВтч (+13%), расчет товарной продукции произведен с учетом тарифов, утвержденных РСТиЦ Камчатского края.

Выручка по теплоэнергии за 2020 год составила 5 278 627 тыс. руб., снижение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 187 275 тыс. руб. (на -3%) обусловлено:

- снижением объемов полезного отпуска теплоэнергии в 2020 году по отношению к факту 2019 года на (-) 96,142 тыс. Гкал (на 6,7%), (факт 2019 года 1 439,745 тыс. Гкал, факт 2020 года 1 343,600 тыс. Гкал);
- ростом средне-отпускного льготного тарифа на тепловую энергию на +132,27 руб./Гкал (+3,5%), расчет товарной продукции произведен с учетом тарифов, утвержденных РСТиЦ Камчатского края.

Выручка от услуги по технологическому присоединению к сетям ПАО «Камчатскэнерго» за 2020 год составила 1 971 870 тыс. руб., рост доходов относительно 2019 года на (+) 1 802 244 тыс. руб., в 2020 году получены доходы от технологического присоединения крупного индивидуального проекта с АО «Оборонэнерго» (ОТП-00700/14161873807720909420000000 от 17.06.2014г.) на сумму 1 628 040 тыс. руб.

Выручка от реализации прочей товарной продукции (работ, услуг) за 2020 год составила 406 936 тыс. руб., что выше уровня прошлого года на 310 045 тыс. руб. В 2020 году получены доходы от оказания услуг по договору доверительного управления имуществом Каскада Толмачевских ГЭС (+ 169 314 тыс. руб.), от эксплуатации ГЭС-2 (+103 718 тыс. руб.), получено вознаграждение доверительного управляющего (+18 439 тыс. руб.).

Субсидия на возмещение выпадающих доходов по электроэнергии за 2020 год составила 6 812 840 тыс. руб., увеличение по сравнению с 2019 годом на 928 536 тыс. руб. (на 16%) произошло в основном за счет роста экономически-обоснованного тарифа и объемов полезного отпуска в ЦЭУ и по горнодобывающим и рыбоперерабатывающим предприятиям. Расчет товарной продукции произведен с учетом тарифов, утвержденных РСТиЦ Камчатского края.

Субсидия на возмещение выпадающих доходов по тепловой энергии за 2020 год составила 4 125 763 тыс. руб., увеличение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 786 088 тыс. руб. (на 24%) связано с ростом экономически обоснованных тарифов в соответствии с утвержденными тарифными решениями регулирующих органов.

Себестоимость реализованной продукции в 2020 году увеличилась по сравнению с прошлым годом на 2 130 583 тыс. руб. (на 11%) и составила 22 313 988 тыс. руб. Условно-переменные расходы Общества (расходы на топливо, покупную электроэнергию, воду на технологические нужды) увеличились относительно 2019 года на 83 579 тыс. руб. (на 0,8%), условно-постоянные расходы увеличились по сравнению с прошлым годом на 2 047 004 тыс. руб. (на 21,7%).

В том числе по статьям затрат:

затраты на топливо выросли по сравнению с прошлым годом на 184 313 тыс. руб., (на 3,1%). На данный показатель повлияли:

- рост потребления электроэнергии (+71 324 тыс. руб.);

- увеличение температуры наружного воздуха в отопительный период и сокращение объема потребляемой горячей воды по сравнению с прошлым годом (-76 355 тыс. руб.);
- рост удельного расхода условного топлива на производство электроэнергии относительно факта прошлого года, что обусловлено увеличением на КТЭЦ-1 расхода электроэнергии на циркуляционные насосы и прочие нужды турбинного отделения из-за изменения состава основного оборудования и роста конденсационной выработки электроэнергии на 4,4% (снижение продолжительности работы ТГ-4 с противодавлением на 504 часа, увеличение часов работы турбин К-группы на 694 часа); увеличением расхода электроэнергии на нужды котельного отделения на КТЭЦ-1 за счет снижения экономичности работы питательных насосов из-за изменения их состава, увеличением часов работы котлов на 461 час и увеличения на 13,2% доли мазута в общем объеме сожженного топлива (газ и мазут); снижением доли выработки электроэнергии по теплофикационному циклу на 2,6% на КТЭЦ-2 за счет увеличения объема отпуска электрической энергии и снижения объема отпуска тепловой энергии потребителям; увеличением расхода электроэнергии на нужды турбинного отделения на КТЭЦ-2 из-за роста часов работы турбин на 239 часов и выработки по конденсационному циклу на 2,6%; увеличением на КТЭЦ-2 расхода электроэнергии на нужды котельного отделения из-за увеличения числа часов работы котлов на 882 часа и увеличения доли мазута в общем объеме сожженного топлива (газ и мазут) на 11,8% (+34 567 тыс. руб.);
- рост удельного расхода условного топлива на производство теплоэнергии относительно факта прошлого года, что обусловлено снижением объемов отпуска тепловой энергии потребителям на КТЭЦ; увеличением отпуска тепла от пиковых бойлеров на 1,246 тыс. Гкал на ТЭЦ-1 и на 15,672 тыс. Гкал на ТЭЦ-2; увеличением расхода электроэнергии на нужды котельного отделения на КТЭЦ-1 за счет снижения экономичности работы питательных насосов из-за изменения их состава, увеличением часов работы котлов на 461 час и увеличения на 13,2% доли мазута в общем объеме сожженного топлива (газ и мазут); увеличением на КТЭЦ-2 расхода электроэнергии на нужды котельного отделения из-за увеличения числа часов работы котлов на 882 часа и увеличения доли мазута в общем объеме сожженного топлива (газ и мазут) на 11,8%; увеличением расхода электроэнергии на теплофикационную установку за счет роста расхода сетевой воды на КТЭЦ-2 (+10 073 тыс. руб.);
- рост цены 1 тонны условного топлива на 175,84 руб./т.у.т. (+146 200 тыс. руб.).

затраты на покупную электроэнергию для дальнейшей реализации снизились относительно факта 2019 года на 398 721 тыс. руб. (на 8,7%)

	12 месяцев факт		откл-е	Влияние фактора
	2019	2020		

Объем покупной электроэнергии, тыс.кВт ч	**540 805**	**226 262**	**-314 543**	
в том числе				
АО «Геотерм», тыс. кВт ч	340 185	0	-340 185	**-1 164 112**
Тариф, руб/кВт ч	3,42	0,00	-3,4220	**0**
ПАО «КамГЭК», тыс. кВт ч	66 155	67 619	1 464	**7 984**
Тариф, руб/кВт ч	5,45	5,53	0,0784	**5 298**
АО "Корякэнерго", тыс. кВт ч	40 986	51 989	11 003	**258 089**
Тариф, руб/кВт ч	23,46	26,15	2,6918	**139 946**
АО «КЭС», тыс. кВт ч	19 780	20 822	1 042	**13 397**
Тариф, руб/кВт ч	12,86	13,89	1,0311	**21 470**
АО «Энергопрогноз», тыс. кВт ч	71 694	76 962	5 268	**130 524**
Тариф, руб/кВт ч	25,04	25,04	0,0000	
			0,0000	
ООО «Электрические сети Ивашки», тыс. кВт ч	2 005	1 788	-217	**-2 784**
Тариф, руб/кВт ч	26,13	26,13	0,0000	
ООО «Вест», тыс. кВт ч		3 813	3 813	**94 194**
Тариф, руб/кВт ч		26,13	26,1317	
ООО ГК «Пенжинский», тыс. кВт ч		3 269	3 269	**97 273**
Тариф, руб/кВт ч		26,13	26,1317	
Стоимость покупной электроэнергии всего, тыс. руб.	**4 588 086**	**4 189 365**	**-398 721**	
АО «Геотерм»	1 164 112	0	-1 164 112	
ПАО «КамГЭК»	360 768	374 050	13 282	
АО «Корякэнерго»	961 378	1 359 413	398 035	
АО «КЭС»	254 303	289 170	34 867	
АО «Энергопрогноз»	1 795 131	1 925 655	130 524	
ООО «Эл.сети Ивашки»	52 394	49 610	-2 784	
ООО «Вест»		94 194	94 194	
ООО ГК «Пенжинский»		97 273	97 273	

Деятельность АО «Геотерм» прекращена с 19 декабря 2019 года в результате реорганизации в форме присоединения к ПАО «Камчатскэнерго» (-1 164 112 тыс. руб.). Расходы на производство электрической энергии Мутновскими ГеоЭС распределены по статьям сметы затрат.

Покупка электроэнергии от ПАО «КамГЭК» составила 67,619 млн. кВтч, что на 1,464 млн. кВтч выше факта прошлого года из-за увеличения загрузки ГЭС в часы максимальных электрических нагрузок энергосистемы в целях снижения расхода мазута на Камчатских ТЭЦ. Рост тарифа на покупку электрической энергии от ПАО «КамГЭК» в соответствии с принятыми регулирующим органом тарифными решениями.

Покупка электроэнергии по изолированным узлам от АО «Корякэнерго», ООО «Энергопрогноз», ООО «ЭСИ», ООО «ГК Пенжинский» («Тайгонос»), ООО «Вест», гарантирующим поставщиком которых выступает ПАО «Камчатскэнерго», составила 158,643 млн. кВтч, что на 24,178 млн. кВтч выше факта прошлого года из-за увеличения покупки электроэнергии от АО «Корякэнерго» и ООО «Энергопрогноз» и покупки электроэнергии у новых производителей электроэнергии ООО «ГК Пенжинский» («Тайгонос») и ООО «Вест». Покупка от горнодобывающих и рыбоперерабатывающих компаний осуществляется по факту потребления. Рост тарифов на покупку электрической энергии в соответствии с принятыми регулирующим органом тарифными решениями.

Затраты на покупную тепловую энергию больше прошлого года на 270 661 тыс. руб., в 2020 году по данной статье учтены расходы на покупку геотермального пара для Паужетской ГеоЭС (+269 006 тыс. руб.).

Затраты по воде на технологические нужды больше прошлого года на 28 981 тыс. руб. (на 12,7%), в связи с ростом тарифов.

Затраты на оплату труда персонала увеличились по сравнению с прошлым годом на 7 875 тыс. руб. (на 0,2%), что связано с индексацией ММТС на 5,9% (2019 год - 8 056 руб., 2020 год - 8 531 руб.). С 1 января 2020 года функции по сбыту электроэнергии в зоне деятельности ПАО «Камчатскэнерго» реализует по агентскому договору Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания», филиал «Камчатскэнергосбыт»; в 2020 году учтены затраты на персонал вновь созданного филиала «Возобновляемая энергетика» (с 20.12.2019 в соответствии с приказом от 18.11.2019 № 678 «А»).

По расходам на уплату страховых взносов рост по сравнению с прошлым годом на 7 389 тыс. руб. (на +0.6%) в соответствии с ростом ФОТ и увеличением предельной величины расчетной базы для исчисления страховых взносов (2019 год: для ПФ - 1 150 тыс. руб., для ФСС - 912 тыс. руб.; 2020 год: для ПФ - 1 292 тыс. руб., для ФСС - 912 тыс. руб.).

По расходам на услуги производственного характера рост на 1 180 691 тыс. руб. (на 59%), в том числе:

- с 01.01.2020 года действует Агентский договор на осуществление функций сбыта электрической и тепловой энергии и ГВС юридическим и физическим лицам на территории Камчатского края. Размер агентского вознаграждения, выплаченного ПАО «ДЭК» за оказанные услуги, составил за 2020 год 831 070 тыс. руб.;
- по транспортным услугам рост на 203 216 тыс. руб., с 01.05.2019 года был заключен договор с АО "Транспортная компания РусГидро" на оказание комплексных услуг транспортного обслуживания, с 01.05.2020 года стоимость договора проиндексирована. В 2020 году учтены услуги автомобильного и воздушного транспорта по вновь созданному филиалу «Возобновляемая энергетика» в сумме 24 005 тыс. руб.;
- по услугам транспортировки электрической энергии рост на 114 307 тыс. руб. в основном в связи с увеличением объемов фактически отпущенной электрической энергии и

изменения тарифов в соответствии с утвержденными тарифными решениями регулирующих органов;

- по услугам ремонта подрядными организациями рост затрат на 14 989 тыс. руб., в том числе затраты на услуги подрядных ремонтных организаций по вновь созданному филиалу «Возобновляемая энергетика» в 2020 году составили 90 414 тыс. руб.

Затраты на вспомогательные материалы увеличились по сравнению с прошлым годом на 128 881 тыс. руб. (на 27%), за счет увеличения материалоемкости выполняемых работ; затраты на МТР на ремонты по вновь созданному филиалу «Возобновляемая энергетика» в 2020 году составили 30 185 тыс. руб.

Рост амортизационных отчислений по сравнению с прошлым годом составил 451 309 тыс. руб. (на 79,6%), в том числе амортизационные отчисления по ОПФ вновь созданного филиала «Возобновляемая энергетика» за 2020 год составили 385 333 тыс. руб.;

- по расходам на уплату налогов и других обязательных платежей, включаемых в себестоимость, рост на 119 865 тыс. руб. (на 70,4%), в том числе по налогу на имущество рост на (+) 104 654 тыс. руб. (на 79,7%). По вновь созданному филиалу «Возобновляемая энергетика» налоги в составе себестоимости продукции за 2020 год составили 117 572 тыс. руб., в том числе налог на имущество 101 947 тыс. руб.;
- прочие расходы в составе себестоимости за 2020 год выше факта прошлого года на 149 338 тыс. руб. (на 18,6%), в том числе:

✓ сальдо начисления/использования оценочных обязательств по отпускным больше прошлого года на 86 466 тыс. руб., в 2020 году по итогам инвентаризации количества неиспользованных дней отпуска по состоянию на 01.01.2021 г начислено оценочное обязательство в сумме 91 984 тыс. руб.

✓ прочие расходы в составе себестоимости вновь созданного филиала «Возобновляемая энергетика» в 2020 году составили 98 921 тыс. руб.

Прочие доходы в 2020 году составили 2 017 197 тыс. руб., что меньше доходов 2019 года на 439 723 тыс. руб. (на 17,9%). В том числе по основным статьям доходов:

- субсидия на покрытие убытков прошлых лет в 2020 году больше факта прошлого года на 263 310 тыс. руб.:

✓ в отчете 2019 года отражен объем выпадающих доходов, не учтенных при тарифном регулировании на электрическую и тепловую на 2019-2023 гг. Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края в общей сумме 380 953 тыс. руб.;

✓ в отчете за 2019 год отражена субсидия на возмещение недополученных доходов в целях возмещения затрат, связанных с оказанием услуг теплоснабжения, возникших в связи с ростом цен на мазут и уголь в общей сумме 245 703 тыс. руб.;

✓ в отчете 2020 года отражена субсидия на компенсацию выпадающих доходов, не учтенных при тарифном регулировании в размере 15 181 тыс. руб. по электроэнергии, и в размере 874 785 тыс. руб. по тепловой энергии;

- субсидия на возмещение недополученных доходов, возникающих при реализации инвестиционных программ в 2019 году получена в сумме 140 000 тыс. руб., в 2020 году получение данной субсидии не предусматривалось.
- субсидия на компенсацию разницы в тарифах по электрической энергии, используемой на производственные нужды при производстве тепловой энергии, в связи с принятием Правительством РФ решения о доведении уровня тарифов на электрическую энергию на территории ДФО до среднероссийского уровня, за 2020 год составила 150 493 тыс. руб., что ниже факта 2019 года на 24 608 тыс. руб. за счет изменения тарифов в соответствии с утвержденными тарифными решениями регулирующих органов;
- доходы по пеням и штрафам, признанным или по которым получено решение суда, за 2020 год меньше доходов прошлого года на 84 537 тыс. руб.;
- оценочные резервы по сомнительным долгам в 2020 году восстановлены в объеме 580 396 тыс. руб., что меньше факта 2019 года на 139 663 тыс. руб. По итогам 2019 года в отчетности отражено свернутое сальдо по созданию и восстановлению резерва по сомнительным долгам;
- оценочные резервы по судебным искам и под уменьшение стоимости материально-производственных активов в 2020 году восстановлены в объеме 9 853 тыс. руб., что практически на уровне прошлого года (факт 2019 года 9 942 тыс. руб.);
- проценты к получению за 2020 год меньше факта прошлого года на 36 310 тыс. руб., по данной статье отражены проценты, начисленные по остаткам денежных средств на расчетных счетах Общества;
- доходы от реализации основных средств и прочих активов, за 2020 год меньше доходов прошлого года на 201 890 тыс. руб. в 2019 году была осуществлена реализация автотранспорта АО «ТК РусГидро» в сумме 184,948 млн. руб.
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде, за 2020 год меньше факта прошлого года на 14 861 тыс. руб., по данной статье отражены перерасчеты по товарной продукции и по договорам с контрагентами за прошлые годы.
- в 2020 году списана кредиторская задолженность в сумме 2 182 тыс. руб., что на 44 486 тыс. руб. меньше факта прошлого года.

Прочие расходы в 2020 году составили 3 527 129 тыс. руб., что на 1 643 113 тыс. руб. (на 87,2%) больше факта 2019 года. В том числе по основным статьям расходов:

- проценты к уплате за 2020 год меньше расходов за прошлый год на 119 740 тыс. руб., за счет понижения процентных ставок по действующим кредитным договорам и по договору займа, заключенного с ПАО «РусГидро»; а также оптимизации процентных ставок по привлеченным кредитам за 2020 год;
- в 2020 году резерв на сомнительную ко взысканию дебиторскую задолженность предприятий сформирован в сумме 1 980 006 тыс. руб., что больше объема резерва, созданного по итогам 2019 года, на 1 759 435 тыс. руб. По итогам 2020 года в отчетности

отражено свернутое сальдо по созданию и восстановлению резерва по дебиторской задолженности, признанной сомнительной к взысканию;

- в 2020 году созданы оценочные резервы по судебным искам и под обесценение материально-производственных запасов в сумме 43 251 тыс. руб., что больше резервов, созданных в 2019 году, на 26 569 тыс. руб.;
- в 2020 году объем списания дебиторской задолженности составил 793 833 тыс. руб., что больше факта 2019 года на 146 208 тыс. руб.;
- расходы от реализации основных средств и прочих активов, за 2020 год меньше расходов прошлого года на 180 017 тыс. руб. в 2019 году отражена реализация АТС АО «ТК РусГидро» (154 036 тыс. руб.);
- убытки прошлых лет, выявленные в 2020 году ниже факта 2019 года на 8 896 тыс. руб. по данной строке в том числе отражены перерасчеты по товарной продукции и по договорам с контрагентами за прошлые годы;
- в 2019 году отражены расходы на проведение аварийно-восстановительных работ в связи с событием от 28.12.2018 на объекте ВЛ 220 кВ «Мутновская ГеоЭС- Елизово» (повреждены опоры ЛЭП в результате схода лавины) в сумме 11 474 тыс. руб.;
- в 2020 году осуществлено списание оборудования, демонтаж дымовой трубы ТЭЦ-1 и отдельных объектов незавершенного строительства на сумму 33 658 тыс. руб., что на 30 213 тыс. руб. больше расходов по списанию ОС в 2019 году.

В результате производственно-хозяйственной деятельности ПАО «Камчатскэнерго», с учетом полученных доходов и понесенных расходов, за 2020 год Обществом получена чистая прибыль в размере 1 006 021 тыс. руб., что больше прибыли, полученной за 2019 год, на 201 570 тыс. руб. (на 25%).

5.2. Финансовая отчетность Общества за 2020 (отчетный) 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** к настоящему годовому отчету.

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

Аналитический баланс ПАО «Камчатскэнерго» за отчетный год

тыс. руб.

Показатели	На 31.12.2019	На 31.12.2020	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВ				
I. Внеоборотные активы				
Нематериальные активы	23	13	-10	-43,5%
Основные средства	14 993 653	15 432 284	438 631	2,9%
Долгосрочные финансовые вложения	571 197	571 197	0	0,0%
Отложенные налоговые активы	239 572	424 188	184 616	77,1%
Прочие внеоборотные активы	1 544 094	1 597 044	52 950	3,4%
ИТОГО по разделу I	17 348 539	18 024 726	676 187	3,9%
II. Оборотные активы				
Запасы	1 707 421	1 975 513	268 092	15,7%
НДС по приобретенным ценностям	49 115	23 815	-25 300	-51,5%
Долгосрочная дебиторская задолженность	186 647	232 541	45 894	24,6%
Краткосрочная дебиторская задолженность	5 965 027	4 905 951	-1 059 076	-17,8%
Денежные средства	3 804 873	3 390 125	-414 748	-10,9%
Прочие оборотные активы	580 848	182 266	-398 582	-68,6%
ИТОГО по разделу II	12 293 931	10 710 211	-1 583 720	-12,9%
БАЛАНС	29 642 470	28 734 937	-907 533	-3,1%
ПАССИВ				
III. Капитал и резервы				
Уставный капитал	4 892 972	4 892 972	0	0,0%
Собственные акции, выкупленные у акционеров	-216		216	100,0%
Добавочный капитал	4 208 112	4 207 779	-333	0,0%
Резервный капитал	190 487	230 709	40 222	21,1%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	-2 370 429	-1 870 064	500 365	21,1%
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	863 804	863 804	0	0,0%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	540 255	1 006 021	465 766	86,2%
ИТОГО по разделу III	8 324 985	9 331 221	1 006 236	12,1%
IV. Долгосрочные обязательства				
Заемные средства	7 800 675	7 452 675	-348 000	-4,5%
Отложенные налоговые обязательства	451 766	528 824	77 058	17,1%
Прочие обязательства	3 686 992	3 424 984	-262 008	-7,1%
ИТОГО по разделу IV	11 939 433	11 406 483	-532 950	-4,5%
V. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	1 052 774	1 938 496	885 722	84,1%
Кредиторская задолженность	6 316 257	3 812 403	-2 503 854	-39,6%
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов			0	
Доходы будущих периодов	1 847		-1 847	-100,0%
Оценочные обязательства	445 977	537 208	91 231	20,5%

Показатели	На 31.12.2019	На 31.12.2020	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Прочие обязательства	1 561 197	1 709 126	147 929	9,5%
ИТОГО по разделу V	9 378 052	7 997 233	-1 380 819	-14,7%
БАЛАНС	29 642 470	28 734 937	-907 533	-3,1%

Активы

Величина совокупных активов по состоянию на 31.12.2020 составила 28 734 937 тыс. руб. За 2020 год активы снизились на 907 533 тыс. руб. или на 3,1% за счет роста внеоборотных активов на 676 187 тыс. руб. или на 3,9%; снижения оборотных активов на 1 583 720 тыс. руб. или на 12,9%.

Величина внеоборотных активов по состоянию на 31.12.2020 составила 18 024 726 тыс. руб. За 2020 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Нематериальные активы» снижение на 10 тыс. руб. или на 43,5%;
- «Основные средства» рост на 438 631 тыс. руб. или на 2,9%;
- «Отложенные налоговые активы» рост на 184 616 тыс. руб. или на 77,1%;
- «Прочие внеоборотные активы» рост на 52 950 тыс. руб. или на 3,4%.

Величина оборотных активов по состоянию на 31.12.2020 составила 10 710 211 тыс. руб. За 2020 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Запасы» рост на 268 092 тыс. руб. или на 15,7%;
- «НДС по приобретенным ценностям» снижение на 25 300 тыс. руб. или на 51,5%;
- «Долгосрочная дебиторская задолженность» рост на 45 894 тыс. руб. или на 24,6%;
- «Краткосрочная дебиторская задолженность» снижение на 1 059 076 тыс. руб. или на 17,8%;
- «Денежные средства» снижение на 414 748 тыс. руб. или на 10,9%;
- «Прочие оборотные активы» снижение на 398 582 тыс. руб. или на 68,6%.

Пассивы

Величина совокупных пассивов по состоянию на 31.12.2020 составила 28 734 937 тыс. руб. За 2020 год пассивы снизились на 907 533 тыс. руб. или на 3,1% за счет роста капитала и резервов на 1 006 236 тыс. руб. или на 12,1%; снижения долгосрочных обязательств на 532 950 тыс. руб. или на 4,5%; снижения краткосрочных обязательств на 1 380 819 тыс. руб. или на 14,7%.

Размер капитала и резервов по состоянию на 31.12.2020 составил 9 331 221 тыс. руб. За 2020 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Добавочный капитал» снижение на 333 тыс. руб.;
- «Резервный капитал» рост на 40 222 тыс. руб. или на 21,1%;
- «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет» рост на 500 365 тыс. руб. или на 21,1%;

- «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода» рост на 465 766 тыс. руб. или на 86,2%.

Долгосрочные обязательства по состоянию на 31.12.2020 составили 11 406 483 тыс. руб. За 2020 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Долгосрочные заемные средства» снижение на 348 000 тыс. руб. или на 4,5%;
- «Отложенные налоговые обязательства» рост на 77 058 тыс. руб. или на 17,1%;
- «Прочие обязательства» снижение на 262 008 тыс. руб. или на 7,1%.

Краткосрочные обязательства по состоянию на 31.12.2020 составили 7 997 233 тыс. руб. За 2020 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Краткосрочные заемные средства» рост на 885 722 тыс. руб. или на 84,1%;
- «Кредиторская задолженность» снижение на 2 503 854 тыс. руб. или на 39,6%;
- «Оценочные обязательства» рост на 91 231 тыс. руб. или на 20,5%;
- «Прочие обязательства» рост на 147 929 тыс. руб. или 9,5%.

Расчет стоимости чистых активов ПАО «Камчатскэнерго»

тыс. руб.

Показатель	31.12.2019	31.12.2020
АКТИВЫ		
Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	17 348 539	18 024 726
Итого по разделу II «Оборотные активы»	12 293 931	10 710 211
Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций		
Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	29 642 470	28 734 937
ПАССИВЫ		
Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	11 939 433	11 406 483
Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	9 378 052	7 997 233
Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества		
Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	21 317 485	19 403 716
Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	8 324 985	9 331 221

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 9 331 221 тыс. рублей.

Таким образом, за 2020 год данный показатель увеличился на 1 006 236 тыс. руб. или на 12,1%.

5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT 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 (EBIT, EBITDA) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

Показатели	2018*	2019*	2020	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	233 681	804 451	1 006 021	25,06%
EBIT	1 153 144	331 103	2 964 467	895,33%
EBITDA	1 760 482	898 416	3 983 089	443,35%

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

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение EBIT и EBITDA, которое, в свою очередь, вызвано увеличением операционной и чистой прибыли.

Показатели эффективности

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

Показатели	2018*	2019*	2020	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	1,35%	3,92%	3,98%	101,49%
Норма EBIT, %	6,67%	1,61%	11,73%	726,60%
Норма EBITDA, %	10,18%	4,38%	15,76%	359,79%

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

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

Норма EBIT (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.

Увеличение показателей относительно прошлого года, связано с увеличением операционной и чистой прибыли, опережающим рост расходов по сравнению с доходами Общества.

Показатели управления операционной задолженностью

Показатели	2018*	2019*	2020	Темп роста, (4/3), %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	3,79	4,44	5,37	121,7 %
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	96	82	68	82,6 %
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	5,71	5,28	5,99	113,4 %
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	64	69	61	88,2 %

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

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 покупателями и 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.

В 2020 году в сравнении с 2019 годом наблюдается рост коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности. Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2020 году составила 68 дней и в сравнении с 2019 годом снизилась (улучшилась) на 14 дней.

В 2020 году наблюдается рост коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности и снижение оборачиваемости кредиторской задолженности, что свидетельствует о снижении сроков погашения обязательств перед кредиторами Общества. Оборачиваемость кредиторской задолженности в 2020 году составила 61 день и в сравнении с 2019 годом снизилась (улучшилась) на 8 дней.

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	2018*	2019*	2020	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,67	1,16	1,14	98,05%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,65	0,43	0,45	106,66%
Коэффициент Бивера	0,54	0,29	0,46	158,04%

** 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. В течение 2018-2020 годов показывает неровную динамику, но значение данного коэффициента соответствует рамкам норматива.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8.

Коэффициент 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.

Все показатели в пределах нормы, что говорит о стабильности и платежеспособности Общества.

Показатели структуры капитала

Показатели	2018*	2019*	2020	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,23	0,29	0,32	112,49%
Соотношение заемных и собственных средств	3,34	2,46	2,08	84,39%

** 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.

В течение 2018 - 2020 годов значение коэффициента автономии свидетельствует о недостаточности собственных источников для финансирования деятельности.

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

В течение 2018 - 2020 годов значение соотношения заемного и собственного капитала свидетельствует о зависимости Общества от заемного капитала.

Показатели доходности капитала

Показатели	2018*	2019*	2020	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	3,28%	4,14%	4,90%	94,92%
ROE, %	4,79%	8,11%	11,40%	94,70%

** 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.

Показатели долговой нагрузки

Показатели	2018*	2019*	2020	Темп роста, (4/3) %
Долг, тыс. рублей	8 199 698	8 853 449	9 391 171	106,07%
Процентные расходы, тыс. рублей	579 970	651 764	532 024	81,63%
Коэффициент долговой нагрузки	4,7	9,9	2,4	23,93%
Коэффициент покрытия процентных расходов	3,0	1,4	7,5	543,13%

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

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 демонстрирует небольшой рост, коэффициент долговой нагрузки находится в интервале 2,4 - 9,9. На конец отчетного периода у Общества отмечается укрепление финансовой позиции: долговая нагрузка снижена более чем на 75% и составляет 2,4, что объясняется, главным образом, увеличением показателя EBITDA. Увеличение показателя EBITDA относительно прошлого года, связано с увеличением операционной и чистой прибыли, опережающим рост расходов по сравнению с доходами Общества.

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 находится в интервале 1,4 - 7,5. За отчетный период у Общества наблюдается сокращение процентных расходов более чем на 18% как результат проведенных Обществом в 2020 году мероприятий по оптимизации стоимости заемных средств. На конец отчетного периода показатель имеет комфортное значение 7,5, что отражает минимизацию рисков Общества при выполнении своих кредитных обязательств.

5.4. Анализ дебиторской задолженности

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2018 * Факт	2019 * Факт	2020 Факт	Темп роста, (5/4), %
1.	**Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев), в том числе:**	12 886	186 647	232 541	124,6%

1.1	Покупатели и заказчики	1 699	180 438	192 999	107,0%
1.2	Векселя к получению				
1.3	Задолженность дочерних обществ				
1.4	Авансы выданные	2 135	0	36 991	в 37 раз
1.5	Прочие дебиторы	9 052	6 209	2 551	41,1%
2.	**Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе:**	**4 930 704**	**5 965 027**	**4 905 951**	**82,2%**
2.1	Покупатели и заказчики	4 324 803	4 559 183	3 197 272	70,1%
2.2	Векселя к получению				
2.3	Задолженность дочерних обществ				
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал				
2.5	Авансы выданные	140 130	216 981	743 603	в 5,3 раза
2.6	Прочие дебиторы	465 771	1 188 863	965 076	81,2%

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

По состоянию на 31.12.2020 долгосрочная дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 232 541 тыс. руб., краткосрочная дебиторская задолженность (до 12 месяцев) составила 4 905 951 тыс. руб.

По сравнению с 2019 годом долгосрочная задолженность в целом возросла на 24,6% (или на 45 894 тыс. руб.) за счет возникновения долгосрочных авансов, выданных по инвестиционной деятельности в сумме 36 991 тыс. руб. и роста обязательств покупателей и заказчиков на 12 561 тыс. руб.

Краткосрочная дебиторская задолженность по сравнению с 2019 годом снизилась на 17,8% (или на 1 059 076 тыс. руб.): снижение обязательств покупателей и заказчиков на 29,9% (или на 1 361 911 тыс. руб.) в основном за счет снижения ДЗ потребителей электроэнергии и теплоэнергии на 1 599 030 тыс. руб. (на снижение повлияло создание РСД и списание ДЗ); снижения ДЗ прочих дебиторов на 18,8% (или на 233 787 тыс. руб.) за счет снижения обязательств по субсидии на возмещение недополученных доходов за отпущенные энергоресурсы по сниженным тарифам в сумме 164 109 тыс. руб. и снижения переплаты по налогам на 51 875 тыс. руб. Одновременно произошёл рост авансов выданных в 5,3 раза (или на 526 622 тыс. руб.) в том числе: авансы поставщикам топлива на 423 488 тыс. руб., авансы подрядчикам по выполнению инвестиционной программы на 110 869 тыс. руб. и др.

5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2018* Факт	2019* Факт	2020 Факт	Темп роста, (5/4), %
1.	Займы и кредиты	766 993	1 052 774	1 938 496	184,1%
2.	Кредиторская задолженность	3 001 333	6 316 257	3 812 403	60,4%
2.1.	поставщики и подрядчики	1 735 397	1 738 822	1 638 494	94,2%
2.2.	векселя к уплате				
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами				
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	174 722	162 943	181 757	111,5%
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	83 146	107 097	92 413	86,3%
2.6.	По налогам и сборам	60 720	73 922	336 056	в 4,5 раза
2.7.	Авансы полученные	843 385	3 379 467	763 082	22,6%
2.8.	Прочие кредиторы	103 963	854 006	800 601	93,7%
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Резервы предстоящих расходов				
6.	Прочие краткосрочные обязательства	1 602 785	1 561 197	1 709 126	109,5%

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

По состоянию на 31.12.2020 кредиторская задолженность составила 7 460 025 тыс. руб., относительно 2019 года краткосрочная задолженность в целом снизилась на 17,5% (или на 1 470 203 тыс. руб.), в основном за счет снижения авансов полученных на 2 616 385 тыс. руб. (в связи с вводом объектов техприсоединения) и снижения кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками в сумме 100 328 тыс. руб. Одновременно произошёл рост займов и кредитов на 84,1% (или на 885 722 тыс. руб.), задолженности по налогам и сборам в 4,5 раза (или 262 134 тыс. руб.) за счет возникновения текущих обязательств по уплате налога на прибыль, задолженности по прочим краткосрочным обязательствам в сумме на 9,5% (или на 147 929 тыс. руб.).

5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

Дивидендная политика ПАО «Камчатскэнерго» - целенаправленный и организованный комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам или оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на финансирование инвестиционной программы, в т.ч. на технологическое присоединение).

Решение о распределении чистой прибыли (убытков) по итогам 2020 года будет принято на годовом Общем собрании акционеров ПАО «Камчатскэнерго» 28 мая 2021 года.

Распределение чистой прибыли по направлениям использования

Показатели, тыс. руб.	ГОСА 2018 (по итогам 2017)	ГОСА 2019 (по итогам 2018)	ГОСА 2020 (по итогам 2019)
Нераспределенная прибыль	215 044	233 681	1 006 021
Резервный фонд	10 752	11 684	13 939
Дивиденды	0	0	0
Погашение убытков прошлых лет	0	0	0
Нераспределенная прибыль (прибыль, использованная на инвестиции), в т.ч.: -технологическое присоединение	204 292	221 997	992 082

Раздел 6. ИНВЕСТИЦИИ

6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

План инвестиционной программы 2020 года утвержден Советом Директоров ПАО «Камчатскэнерго» в составе бизнес-плана Общества на период 2020-2024 гг. (протокол заседания от 18.09.2020 № 5).

Исполнение инвестиционной программы ПАО «Камчатскэнерго» за 2020 год направлено на обеспечение надежности работы энергосистемы; обновлению основных фондов Общества; выполнению мероприятий по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям и системам теплоснабжения; выполнению мероприятий по обеспечению антитеррористической защищенности объектов ТЭК; исполнению предписаний государственных надзорных органов.

Динамика капитальных вложений

№	Показатель	2018		2019		2020	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
Капитальные вложения всего (без НДС)		1 131,83	100	1 317,97	100	1 553,28	100
1.	Техническое перевооружение, реконструкция и модернизация	161,24	14	137,23	10	383,02	25
2.	Новое строительство	225,64	20	94,68	7	121,75	8
3.	Технологическое присоединение	627,99	56	1 039,26	79	929,88	59
4.	Прочие	116,96	10	46,80	4	118,63	8

**Доля в структуре капитальных вложение*

Структура введенной мощности в физических единицах в 2020 году:

- Трансформаторная мощность: 13,2 МВА
- Генерирующая мощность: 0,4 МВт
- Теплотрасса: 1,13 км;
- Воздушные линии электропередачи: 89,92 км;
- Кабельные линии электропередачи: 15,12 км.

В 2020 году осуществлён ввод основных фондов в размере **1813,089 млн. руб**.

Финансирование инвестиционной программы осуществлялось за счет платы за технологическое присоединение, амортизации, выпадающего дохода от технологического присоединения льготных потребителей, остатков средств на начало периода (субсидии из краевого бюджета), полученные до 2020 года.

Источники финансирования инвестиционной программы

Инвестиционная программа	Источник финансирования		Объем финансирования, млн. руб.		
			план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы, млн. руб. с НДС	I	Собственные средства всего, в том числе:	3 083,71	2 022,15	66
	1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	1 803,00	883,24	49
	1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	1 779,61	877,97	49
	1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	467,43	75,76	16
	1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	579,36	355,82	61
	1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	732,82	446,39	61
	1.1.3	прочая прибыль	13,53	5,27	39
	1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	753,67	811,84	108
	1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	506,27	310,83	61
	1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	20,77	16,24	78
	II	Привлеченные средства всего, в том числе:	8,15	5,92	73
	2.5	Бюджетное финансирование	8,15	5,92	73
Итого:			3 091,86	2 028,06	66

Структура капиталовложений по направлениям

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2020 году, млн.руб.		
	план	факт	отклонение
1. Техническое перевооружение, реконструкция и модернизация	1 123,92	583,92	52
2. Новое строительство	485,64	239,16	49
3. Технологическое присоединение	1 318,87	1 089,11	83
4. Прочие	163,44	115,88	71
ИТОГО	3 091,86	2 028,06	66

План финансирования инвестиционной программы на 2020 год составляет 3091,860 млн. руб., фактически профинансировано 2 028,062 млн. руб. или 66 %, в частности направленные на погашение кредиторской задолженности, сформировавшейся на 01.01.2020 года, на сумму 67,808 млн. руб., оплату авансов на сумму 177,948 млн. руб.

План капитальных вложений на 2020 года составляет 2 322,134 млн. руб., фактически освоено 1 553,282 млн. руб., или 67%. Отклонение составило (-) 768,852 млн. руб.

Основные существенные причины отклонений фактических объемов капитальных вложений и финансирования:

- ограниченный рынок предложений подрядных организаций в Камчатском крае создал предпосылки для проведения длительных торгово-закупочных процедур, и, как следствие, позднее заключение договоров на строительно-монтажные работы;
- экономия по результатам проведения торгово-закупочных процедур;
- продление и перенос сроков выполнения строительно-монтажных и пуско-наладочных работ на 2021 год связаны с периодами отключения технологического оборудования на действующих подстанциях и тепломагистралях;
- актуализация сроков реализации мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции, в том числе в связи с увеличением сроков выполнения работ подрядными организациями;
- актуализация перечня мероприятий и графиков выполнения работ по договорам технологического присоединения в соответствии с заявками потребителей.

Основная доля неисполнения приходится на следующие объекты

По объекту *«Строительство тепломагистрали диаметром 500 мм 1-го контура от ПНС-3 по ул. Академика Королева, строительство ПНС-5 и пяти АЦТП (Котельная «Владивостокская», котельная «Ватутина», котельная «Школа № 18» котельная «101 Квартал», котельная «103 Квартал»)»* отклонение по капитальным вложениям составляет (-) 81,621 млн. руб. (при плане 95,595 млн. руб. фактическое выполнение составляет 13,974 млн. руб.), по финансированию отклонение составляет (-) 220,317 млн. руб. (при плане 236,944 млн. руб., фактическое финансирование составляет 16,627 млн. руб.).

Причина отклонения: в результате некачественно подготовленной Проектным институтом сметной документации ПАО «Камчатскэнерго» было вынуждено неоднократно в течение 2019-2020 годов проводить экспертизу достоверности определения сметной стоимости строительства объекта, что не позволило приступить к выполнению строительно- монтажных работ в 2020 году.

По объекту *«Поддержание располагаемой мощности ВМГеоЭС. Строительство трассы ПВС от скважины Гео-1Б длиной 1,1 км»* отклонение по капитальным вложениям составляет (-) 72,021 млн. руб. (при плане 72,021 млн. руб. фактическое выполнение составляет 0 млн. руб.), по финансированию отклонение составляет (-) 61,065 млн. руб. (при плане 85,195 млн. руб., фактическое финансирование составляет 24 ,30 млн. руб.).

Причина отклонения: проект включён в ИПР в целях поддержания и развития ресурсной базы Мутновских ГеоЭС на основании заключения Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края в рамках процедуры согласования проекта ИПР, предусмотренной

постановлением правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики». После утверждения инвестиционной программы в ноябре 2019 года возникла необходимость согласования включения внеплановой закупки в ГКПЗ-2020 года, что повлекло за собой сдвижку своевременного старта закупочных процедур, и как следствие, не позволило выполнить запланированные на 2020 год работы в полном объеме.

По объекту *«Техперевооружение ДЭС - 5 (установка дополнительного дизель-генератора - 2 шт.)»* отклонение по капитальным вложениям составляет (-) 50,000 млн. руб. (при плане 51,890 млн. руб. фактическое выполнение составляет 1,890 млн. руб.), по финансированию отклонение составляет (-) 40,000 млн. руб. (при плане 41,890 млн. руб., фактическое финансирование составляет 1,890 млн. руб.).
Причина отклонения: по итогам разработки проектно-сметной документации возникло увеличение стоимости работ по объекту. Необходимость обращения на ЦЗК в части увеличения стоимость закупки не позволили провести торгово-закупочные процедуры по выбору подрядной организации в 2020 году.

По объекту *«Строительство ВЛ 110 кВ для обеспечения электроснабжением ПС 110/6 «Чайка», ПС 110/6 «Богатыревка», ПС 110/6 «Стеллера»* отклонение по капитальным вложениям составляет (-) 83,183млн. руб. (при плане 427,939 млн. руб. фактическое выполнение составляет 344,756 млн. руб.), по финансированию отклонение составляет (-) 173,053 млн. руб. (при плане 554,979 млн. руб., фактическое финансирование составляет 381,926 млн. руб.).
Причина отклонения: объект построен и введен в эксплуатацию, в соответствии с разработанной проектной документацией. Экономия возникла по причине принятия фактически выполненных подрядной организацией работ. Во время строительства не в полной мере были использованы учтённые в ПСД непредвиденные и временные работы.

Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу

Инвестиционная программа ПАО «Камчатскэнерго» на 2022-2026 годы и корректировка на 2021 год одобрена Правлением ПАО «РусГидро» в составе консолидированной инвестиционной программы Группы РусГидро (протокол заседания Правления от 19.03.2021 № 1314пр).

Объем финансирования инвестиционной программы на 2021-2026гг. составляет 23 209,49 млн. руб. с НДС.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.08.2015 «О создании территории опережающего социально-экономического развития «Камчатка» Камчатский край был утвержден как территория опережающего социально-экономического развития.

В рамках создания инженерной инфраструктуры для территории опережающего социально-экономического развития (далее - ТОСЭР) «Камчатка» ПАО «Камчатскэнерго» на 2020–2021 запланирована реализация следующих проектов:

Электроснабжение площадки «Промышленный парк Дальний» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа (строительство ПС 110/6 кВ. «Тундровая», РТП 6/0,4 кВ., 4 КТП 6/0,4 кВ., ЛЭП 6 кВ.)

В рамках данного проекта планируется:

- строительство новой подстанции 110/6 кВ. «Тундровая» (мощность трансформаторов 2х16 МВА);
- строительство РТП 6/0,4 кВ. и 4 КТП 6/0,4 кВ.;
- строительство ЛЭП 6 кВ. протяженностью 4,17 км;
- срок реализации объекта: 2021-2022 годы.

Электроснабжение Резидентов «Зеленовские Озерки» (1 и 2 этап - агропромышленный парк)

В проекте предусмотрено от создаваемого нового центра питания ПС 110/10 кВ. «Зеленовские Озерки»:

- строительство - 7 КТПН-различной мощности;
- строительство ЛЭП протяженностью 21 км;
- срок реализации объекта: 30.10.2021.

Электроснабжение Резидентов «Зеленовские Озерки (3 этап - туристическо-рекреационная зона)

В проекте предусмотрено от создаваемого нового центра питания ПС 110/10 кВ. «Зеленовские Озерки»:

- строительство ВЛ 10 кВ. протяженностью 2х2,7 км;
- срок реализации объекта: 23.03.2021.

Реализация объектов на двух площадках ТОСЭР позволит продолжить развитие туристического бизнеса, поднятие экономики Камчатского края, расширение услуг санаторно-курортного лечения, в части оказания бальнеологических процедур.

Технологическое присоединение объектов ООО «Парк «Три вулкана» в рамках реализации проекта «Создание курорта международного стандарта и общедоступной курортной инфраструктуры «Парк «Три Вулкана».

В рамках данного проекта планируется:

- строительство 2-х ВЛ-110 кВ. от ПС "Авача" до проектируемой ПС 110/35/10 кВ. "Сопка Горячая";
- строительство ПС 110/35/10 кВ. «Сопка Горячая» с установкой 2-х трансформаторов 110 кВ. 40 МВА;

- строительство 2-х КЛ-35 кВ. от проектируемой ПС 110/35/10 кВ. «Сопка Горячая» до проектируемой ПС 35/10 кВ. «Горнолыжный комплекс»;
- строительство ПС 35/10 кВ. «Горнолыжный комплекс» с установкой 2-х трансформаторов 35 кВ. 10 МВА;
- строительство необходимого количества КЛ-10 кВ. от РУ-10 кВ. проектируемой ПС 220/35/10 кВ. «Сопка Горячая» и проектируемой ПС 35/10 кВ. «Горнолыжный комплекс» до электроустановок Заявителя.

На 2020-2021 годы запланированы работы по подготовке проектно-сметной документации в целях осуществления технологического присоединения объектов ООО «Парк «Три вулкана» к электрическим сетям.

Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов

В 2017 году началась разработка проекта по объекту ***«Строительство тепломагистрали диаметром 500мм, соединяющей тепломагистрали ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в г. Петропавловск-Камчатский (Закольцовка тепловых сетей ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2. Участок от УТ-22 до УТ-1)»***. Проектируемая тепломагистраль обеспечивает повышение надежности теплоснабжения южной части г. Петропавловск-Камчатский:

- обеспечение покрытия 50% тепловой нагрузки тепломагистралей ТМ-1 и ТМ-2 от ТЭЦ-2 при аварийном режиме перерыве теплоснабжения от ТЭЦ-1;
- перераспределение тепловой нагрузки между ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в летний период.

Вся зона планируемого размещения линейного объекта «Закольцовка тепловых сетей ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2. Участок от УТ-22 до УТ-1» расположена в Центральном городском планировочном районе Петропавловск-Камчатского городского округа с учетом обеспечения сохранности объекта культурного наследия «Памятник-часовня», сооруженный в честь успешной обороны г. Петропавловска-Камчатского от нападения англо-французской эскадры в 1854 году.

ПАО «Камчатскэнерго» в 2017-2018 г. завершены работы по проекту планировки территории и проекту межевания территории для размещения линейных объектов (участков тепловых сетей, АЦТП и ПНС) для разработки проектно-сметной документации по проекту инвестиционной программы ***«Строительство тепломагистрали диаметром 500 мм 1-го контура от ПНС-3 по ул. Академика Королева, строительство ПНС-5 и пяти АЦТП (Котельная «Владивостокская», котельная «Ватутина», котельная «Школа № 18» котельная «101 Квартал», котельная «103 Квартал»)»***. Реализация проекта запланирована на 2019-2023 годы. По итогам строительства тепломагистрали и 5-ти АЦТП будут выведены из эксплуатации 7 котельных Петропавловск-Камчатского городского округа (№ 45 Владивостокская, № 46 Школа 18, № 44 Ватутина, № 50 101 квартал, № 40 КМП, № 62 103 квартал, № 1 Топоркова). В результате проведенных мероприятий сократится расход

условного топлива для производства тепловой энергии за счет более низких УРУТ при комбинированной выработке.

Растущие потребности в электроэнергии Усть-Большерецкого района, связанные с увеличением мощности рыбоперерабатывающих заводов и прочих потребителей западного побережья полуострова, создали предпосылки к проведению масштабной реконструкции открытого распределительного устройства 35 кВ на подстанции 35/6 кВ «Октябрьская». Морально и физически устаревшее электротехническое оборудование ОРУ 35 кВ. подвержено воздействию коррозии и загрязнению от солевых осадков, обусловленных расположением подстанции на береговой линии Охотского моря, и требует замены с использованием цифровых средств автоматизации в соответствии с действующими нормативами законодательства Российской Федерации. Выполнение работ Общество планирует проводить тремя пусковыми комплексами, включающими установку трех силовых трансформаторов по 10 МВА и установку новых ячеек КРУ 35 кВ с вакуумными выключателями в блочно-модульном здании.

Общий объем инвестиций за последние три года в развитие Камчатской энергетики составил 4003,073 млн. руб. без НДС.

Для обеспечения надежной и безаварийной работы энергосистемы за последние три года обществом выполнены следующие мероприятия:

- в рамках осуществления мероприятий по обеспечению антитеррористической защищенности зданий и сооружений выполнены работы по монтажу ограждений на объектах электроэнергетики;
- в полном объеме выполнены запланированные мероприятия по исполнению предписаний пожарных органов;
- установлены приборы учета в частном секторе с дистанционным снятием показаний по каждому абоненту;
- в рамках создания инженерной инфраструктуры площадок ТОСЭР «Камчатка» реализован объект на площадке «Зеленовские озерки» с вводом в эксплуатацию новой ПС «Зеленовские озерки» и ВЛ-110 кВ протяженностью 17,5 км от ПС «Зеленовские озерки» до ПС «Авача»;
- завершены основные строительно-монтажные и пуско-наладочные работы на площадке «Туристический кластер»;
- выполнены работы по первому пусковому комплексу реконструкции ПС 110/10 кВ «Новая», а именно осуществлен ввод трансформаторной мощности в объеме 2х16 МВА в рамках создания инженерной инфраструктуры на площадке «Нагорный», по второму пусковому комплексу полностью смонтировано электротехническое оборудование ОРУ-110 кВ, ЗРУ-10 кВ, ОПУ;

- в рамках проведения НИОКР установлена инновационная многогранная опора на высоковольтной линии ВЛ-201 от Мутновской геотермальной станции, не имеющая аналогов на территории ДФО.

Интенсивно происходит подключение потребителей к тепловым сетям ПАО «Камчатскэнерго». Наиболее крупными и значимыми объектами в этой сфере были:

- группа смешанной застройки по ул. Кутузова в Петропавловск-Камчатском городском округе;
- «Многоквартирные жилые дома (строительные позиции по генплану 25, 26, 27, 30) и здание детского сада с классами для начальной школы на 370 мест (строительная позиция по генеральному плану 29) по ул. Топоркова от котельной № 62 «103 квартал», расположенной по ул. Бохняка. Первый пусковой комплекс»;
- жилые дома по ул. Батарейная, ул. Елизовская, ул. Карьерная, ул. Попова, ул. Чкалова, ул. Котовского в г. Петропавловск-Камчатский;
- с целью исключения отбора теплоносителя из открытой системы отопления, в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 N 190-ФЗ «О теплоснабжении» начато проектирование и строительство тепловых сетей централизованного горячего водоснабжения от ЦТП, находящихся в Ленинском районе г. Петропавловск-Камчатский.

Раздел 7. ИННОВАЦИИ

7.1. Инновации Общества

Основные направления инновационного развития Общества

Основными направлениями инновационного развития Общества в 2020 году являлись:

- энергосбережение и повышение энергоэффективности;
- повышение надежности энергоснабжения потребителей ЦЭУ Камчатского края;
- внедрение новых технологий.

Объем и источники финансирования инновационной деятельности

Общий объем финансирования инновационных мероприятий в 2020 году составил **32 384,1 тыс. руб.** с НДС. Источник финансирования мероприятий - собственные средства ПАО «Камчатскэнерго».

Основные инновационные проекты, реализуемые в 2020 году

Установка частотно-регулируемого привода на дымососах и дутьевых вентиляторах котлов БКЗ -120-100 ст. № 6,7,8 ТЭЦ-1

Реализация проекта обеспечит сокращение потребления электрической энергии на производственные нужды на Камчатской ТЭЦ-1, а также повысит надежность работы электрооборудования станции (дымососов и дутьевых вентиляторов котлов).

Фактическое освоение за 2020 год составило 22 309 тыс. руб. (без НДС).

Монтаж частотно-регулируемого привода на подпиточный электронасос №7 ТЭЦ-1

Реализация проекта обеспечит сокращение расхода электрической энергии на производственные нужды, а также увеличит срок эксплуатации электродвигателей за счет более плавных пусков.

В 2020 году была разработана проектно-сметная документация.

Реконструкция ПНС-3 с заменой сетевых насосов на насосы с частотно-регулируемым приводом

Реализация проекта обеспечит сокращение расхода электрической энергии на производственные нужды, а также увеличит срок эксплуатации электродвигателей за счет более плавных пусков.

В 2020 году была разработана проектно-сметная документация.

Основные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР), выполненные Общества в отчетном году

Между ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «НТЦ Инструмент-микро» (Саратовская область, Энгельсский район, с. Квасниковка) 08.11.2019 г. заключен договор на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ по теме «Разработка и опытно-промышленное внедрение системы мониторинга и раннего обнаружения гололедообразования на проводах ВЛ ПАО «Камчатскэнерго».

Работы выполняются с целью сокращения затрат на этапе эксплуатации ВЛ 35 – 220 кВ путём разработки и опытно-промышленного внедрения системы мониторинга и раннего обнаружения гололедообразования на проводах ВЛ.

Общество планирует организовать систему объективной оценки возникновения опасной ситуации с точки зрения гололедной нагрузки на провода и системы своевременного оповещения о её возникновении. В результате ожидается снижение ущербов от аварий, связанных с гололедообразованием, а также эксплуатационных затрат на организацию выездов бригад филиала ПАО «Камчатскэнерго» ЦЭС для обхода ВЛ.

Этап 1 «Проведение научно-исследовательских работ, лабораторные исследования» (завершен в 2019 году).

Этап 2 «Натурные испытания системы мониторинга и раннего обнаружения гололедообразования»:

- Обществом получены патенты на изобретения «Способ регистрации гололедно-ветровой нагрузки и пляски проводов на воздушных линиях электропередачи и устройство для его осуществления» и «Устройство для измерения гололедной и ветровой нагрузок на воздушных линиях электропередачи», (проекты подготовлены Исполнителем в 2020 году);
- укомплектованы и смонтированы посты мониторинга гололедообразования на ВЛ в наиболее гололедоопасных участках.

В рамках завершения 2 этапа в настоящее время продолжаются работы по натурным испытаниям системы мониторинга и раннего гололедообнаружения на ВЛ 35-110-220 кВ.

Фактическое освоение за 2020 год составило 28,0 тыс. руб. (без НДС) (оплата пошлин за регистрацию и выдачу патентов на изобретения).

В инновационной деятельности ПАО «Камчатскэнерго» руководствуется:

- Положением о формировании и мониторинге выполнения ПИР, утвержденным приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 11.11.2020 № 678 «А»;
- Единым положением о процессе управления научно-исследовательскими и опытно-конструкторскими работами в Группе РусГидро, а также Регламентом процесса «Управление научно-исследовательскими и опытно-конструкторскими работами в Группе РусГидро», утвержденные приказом ПАО «РусГидро» от 01.06.2020 № 419 (приняты к исполнению в рамках приказа ПАО «Камчатскэнерго» от 11.06.2020 № 336 «А»);

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 ПАО «Камчатскэнерго» ежегодно утверждается План закупки инновационной и (или) высокотехнологичной продукции Общества.

На основании Регламента процесса «Подготовка, корректировка и мониторинг выполнения планов закупки инновационной и (или) высокотехнологичной продукции ПАО «РусГидро» и его подконтрольными организациями», утвержденного приказом ПАО «РусГидро» от 31.07.2020 № 584, в ПАО «Камчатскэнерго» утвержден Регламент процесса «Подготовка, корректировка и мониторинг выполнения планов закупки инновационной и (или) высокотехнологичной продукции ПАО «Камчатскэнерго» (приказ от 13.08.2020 № 458 «А»).

Для оценки целесообразности внедрения инновационных проектов, а также для рассмотрения планов научно-исследовательских, опытно-конструкторских работ в Обществе регулярно проводит заседания научно-технического совета ПАО «Камчатскэнерго».

Мероприятия в области освоения новых технологий

Установка реклоузеров на воздушных линиях 6 -10 кВ ЕРЭС

Мероприятие выполнено в 2020 году в составе инвестиционной программы ПАО «Камчатскэнерго» (разработана проектно-сметная документация, проведены строительно-монтажные работы, объект введен в эксплуатацию).

Целью мероприятия является внедрение современных технологий, сокращение эксплуатационных затрат и снижение недоотпуска электрической энергии потребителям.

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 компаний Группы РусГидро в отношении ПАО «Камчатскэнерго» в 2021 году;
2. Выполнение Плана закупки инновационной и (или) высокотехнологичной продукции Общества;
3. Завершение 2 этапа НИОКР «Разработка и опытно-промышленное внедрение системы мониторинга и раннего обнаружения гололедообразования на проводах ВЛ ПАО «Камчатскэнерго»;
4. Реализация 3 этапа «Опытно-промышленная эксплуатация системы мониторинга и раннего обнаружения гололёдообразования»;
5. Начало реализации НИОКР Разработка и опытно-промышленное внедрение системы защиты от био-обрастаний и коррозии трубопроводов циркуляционной воды и конденсаторов турбин ТЭЦ-1 (2021-2022 годы);
6. Реализация НИОКР Разработка технических решений для организации большепролетных участков трубопроводов ПВ.

Раздел 8. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

8.1. Основные принципы и цели кадровой политики

Основным принципом кадровой политики является поддержание эффективного функционирования и динамики развития Общества за счет профессионального развития персонала, сохранения высокопрофессиональных специалистов, сплоченной, ответственной, высокопроизводительной команды, необходимой для решения задач, стоящих перед Обществом.

8.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям

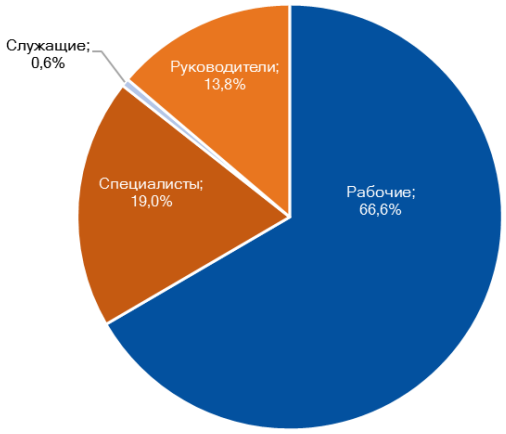
Списочная численность персонала ПАО «Камчатскэнерго» по состоянию на 31.12.2020 г. составила 4014 человек и по сравнению с началом года снизилась на 79 человек (2% от численности персонала по состоянию на 31.12.2019). Из списочной численности персонала 74,5 % мужчин и 25,5 % женщин.

Снижение списочной численности Общества обусловлено:

- изменением организационной структуры Общества в связи с созданием филиала ПАО «Камчатскэнерго» Возобновляемая энергетика;
- сокращением штатной численности филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика в соответствии с приказом от 09.04.2020 № 198 «А» «О внесении изменений организационную структуру и штатное расписание филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика»;
- естественной ротацией кадров.

Структура персонала по категориям

Категории	31.12.2018		31.12.2019		31.12.2020	
	человек	%	человек	%	человек	%
Руководители	495	11,0	543	13,3	555	13,8
Специалисты	1 088	24,2	775	18,9	763	19.0
Служащие	50	1,1	26	0,6	22	0,6
Рабочие	2 856	63,7	2749	67,2	2674	66,6
Всего	**4489**	**100.0**	**4093**	**100.0**	**4014**	**100**



Структура персонала по категориям, 2020 год.

8.1.2. Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2018 года по 2020 год произошло снижение числа работников ПАО «Камчатскэнерго» в возрастной категории от 30 до 50 лет, снижается число работников старше 50 лет, а также пенсионеров по возрасту. Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2020 года составляет 36,5 лет.

Возраст	31.12.2018		31.12.2019		31.12.2020	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	479	10,7	401	9,8	339	8,4
От 30 до 50 лет	2 315	51,6	2 114	51,6	2 195	54,7
Старше 50 лет	1 695	37,7	1 578	38,6	1 480	36,9
в том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	963	21,4	643	15,7	346	8,6
Всего	**4 489**	100.0	**4 093**	100.0	**4 014**	100.0
Средний возраст	**44,2**		**41,6**		**36,5**	

В Обществе работает 346 пенсионеров, достигших пенсионного возраста на общих основаниях (без учета льготных пенсий, в том числе региональных особенностей), что составляет 8,6% от общей численности. По сравнению с 2019 годом количество работающих пенсионеров снизилось на 46.2%.

В целях эффективной работы Общества и постепенного вовлечения молодых специалистов в деятельность предприятия, в Обществе производится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов, а именно: сотрудничество с ВУЗами и СУЗами в целях организации производственной и преддипломной практики на объектах Общества, подготовки молодых специалистов по наиболее востребованным профессиями с целью последующего трудоустройства, привлечение молодых специалистов в рамках программы «Трудовая мобильность».

8.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)

	31.12.2018		31.12.2019		31.12.2020	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	1 696	37,8	1 504	36,7	1 495	37,3
Среднее профессиональное	2 040	45,4	1 923	47.0	1 875	46,7
Среднее общее	753	16,8	666	16,3	636	15,8
Начальное и основное общее	0		0		8	0,2
Всего	**4 489**	100	**4 093**	100	**4 014**	100

Анализ качественного состава персонала показывает, что 84 % работников имеют высшее и среднее профессиональное образование. Преобладающим является среднее профессиональное образование.

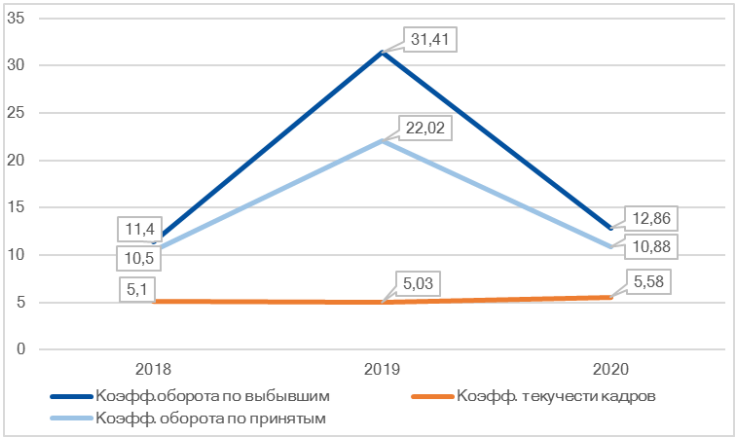
За период с 2018 года по 2020 год существенного изменения в пропорциях распределения персонала по уровню образования не произошло.

8.1.4. Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет:

По принятым - 10,88%, по выбывшим - 12,86%, что существенно ниже уровня аналогичных коэффициентов за соответствующий отчетный период 2019 года ввиду проведения кадровых мероприятий в 2019 году, связанных с ликвидацией филиала Энергосбыт и созданием филиала Возобновляемая энергетика.

Коэффициент текучести персонала за период 2020 года незначительно повысился в сравнении с аналогичным периодом 2019 г. на 0,05% и составляет 5,58%, что входит в пределы допустимых значений, указывающий на относительно стабильный коллектив.



Коэффициенты оборота работников по принятым, выбывшим и текучести

Наибольший уровень текучести кадров зафиксирован по категориям персонала «специалисты» (8,57%) и «служащие» (11,98%) и связан, в основном, с неудовлетворенностью работников уровнем заработной платы в ПАО «Камчатскэнерго» наряду с высокой напряженностью и интенсивностью труда. Также свое влияние оказывает демографическая ситуация - выход работников на пенсию и отток населения в материковую часть Российской Федерации по причине низкой социальной инфраструктуры в Камчатском крае.

Кадровые проблемы, связанные с текучестью кадров, решаются как за счет внутренних источников: перераспределение работников по категориям, перераспределение трудовых функций, подготовка и переподготовка персонала, так и за счет - внешних: работа с Министерством труда и развития кадрового потенциала Камчатского края и Центром занятости населения, предоставление мест для прохождения практики студентами высших и средних образовательных учреждений. Реализация социального пакета и социальных программ (ДМС, НСиБ, НПО) направленны на привлечение и удержание персонала.

8.2. Расходы на оплату труда работников

№	Показатель	2018	2019	2020
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	4 151 047,5	4 204 957,8	4 244 343,9
2	Среднемесячная заработная плата 1 работника, руб.	77 845	82 915	**88 772**

Рост фонда оплаты труда за 3 года составил 2,2 %, в том числе:

- 2019 год к 2018 году 1,3 %;
- 2020 год к 2019 году 0,9%.

Это связано с индексацией должностных окладов и тарифных ставок, составившей в 2018-2020 годах 10,1% и снижением численности персонала в рамках процесса вывода на аутсорсинг энергосбытовых функций и автотранспортного обслуживания.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2020 году по сравнению с 2019 годом на 7,1 % и в 2,8 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.

В рамках федерального проекта «Системные меры по повышению производительности труда Минэкономразвития России, совместно с ФГБОУ ВО «Всероссийская академия внешней торговли Министерства экономического развития Российской Федерации» было организовано и проведено обучение 4-х работников ПАО «Камчатскэнерго», в соответствии с заключенным соглашением о взаимодействии, при реализации мероприятий национального проекта «Производительность труда» по программе профессиональной переподготовки управленческого звена «Лидеры производительности».

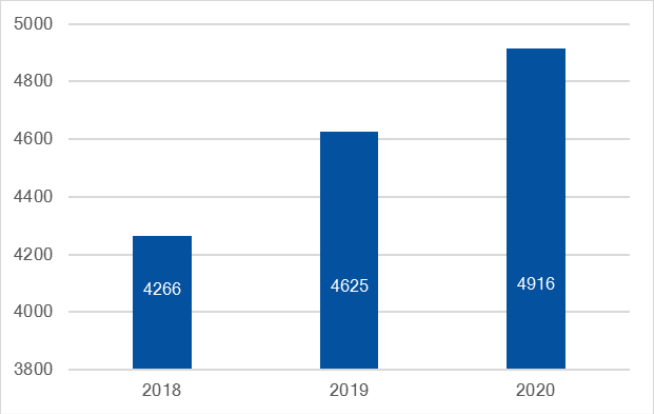
В соответствии с Положением о Сообществе молодых работников Группы РусГидро, утверждённым приказом ПАО «РусГидро» от 25.02.2019 № 130, в рамках ежегодного Международного форума энергетиков и промышленников «Форсаж», участие в дистанционном формате принял 1 работник ПАО «Камчатскэнерго».

Во исполнение приказа ПАО «РусГидро» от 14.01.2020 № 10 «О проведении корпоративного инженерного кейс-чемпионата по инновациям и рационализации «РАЦЭНЕРДЖИ» в 2020 году участие по направлению: «Использование композитных материалов для продления жизненного цикла механизмов (агрегатов), узлов и водоводов на объектах гидроэнергетики» приняли работники филиала ПАО «Камчатскэнерго» Возобновляемая энергетика, и заняли почетное 4-е место среди группы компаний РусГидро.

8.3.1. Реализация программ обучения сотрудников

Общие затраты на развитие персонала, включая затраты на обучение, соревнования, обучающие мероприятия в период с 2018 по 2020 год составили 13 807 тыс. руб.

	2018	2019	2020
Затраты на развитие персонала, тыс. руб.	4 266	4 625	4 916



Затраты на обучение персонала с 2018 по 2020 гг.

Сумма затрат на 1 работника в динамике 3-х лет

	2018	2019	2020
Затраты на обучение 1 работника, тыс. руб.	2,3	5,06	3,92

Затраты на обучение 1 работника рассчитаны исходя из стоимости обучения по договорам с образовательными организациями, без учета командировочных расходов.

Сведения об обучении персонала по категориям в 2020 году:

В 2020 году 1280 работников ПАО «Камчатскэнерго» прошли обучение на курсах подготовки, переподготовки и повышения квалификации (внешнее и корпоративное обучение) курсах, в том числе: 457 руководителей, 308 специалистов и служащих, 515 рабочих.

Затраты по статье «Подготовка кадров», по итогам 2020 года составили:

- 4916,0 тыс.руб. – по договорам на обучение;
- 4895,0 тыс.руб. – фактически отнесенные затраты;
- отклонение 21,0 тыс. руб. – возврат денежных средств работником, уволившимся до истечения 2-х летнего периода с момента окончания обучения. Сумма возврата рассчитана пропорционально не отработанному после окончания обучения времени, в соответствии с Соглашением к Трудовому договору.

Расшифровка сведений о профессиональной подготовке персонала в 2020 году приведена в таблице.

№ 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.)**		182	1022,62
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)	30	674,73
		2.2. Информационные технологии	8	341,25
		2.3. Корпоративные сервисы	100	253,1
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	1	40,0
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками		
3.	**Кадровый резерв**			
4.	**Корпоративные стандарты**		**38**	**0**
5.	**Тренажерная подготовка**			
6.	**Соревнования профессионального мастерства**			
ИТОГО			**359**	**2331,7**
	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.)**		**198**	**774,07**
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)	37	476,8
		2.2. Информационные технологии	11	450,99

		2.3. Корпоративные сервисы	118	304,8
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	3	143,74
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками		
3.	**Кадровый резерв**		**1**	
4.	**Корпоративные стандарты**		**25**	
5.	**Тренажерная подготовка**			
6.	**Соревнования профессионального мастерства**			
ИТОГО			**393**	**2150,4**
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.)**		**137**	**319,8**
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)	141	114,0
		2.2. Информационные технологии		
		2.3. Корпоративные сервисы	49	0
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО		
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками		
3.	**Кадровый резерв**			
4.	**Корпоративные стандарты**		**201**	
5.	**Тренажерная подготовка**			
6.	**Соревнования профессионального мастерства**			
ИТОГО			**528**	**433,8**
ИТОГО в части обучения по корпоративным программам (обучение в КорУнГ, собственном УЦ/УП)			**778**	**0**
ИТОГО в части обучения по программам производственно-технического обучения (обучение на рабочем месте)			**109**	**0**
ИТОГО в части обучения во внешних учебных центрах			**502**	**4915,9**
ОБЩИЙ ИТОГ			**1280**	**4915,9**

Особое внимание уделено подготовке персонала в части нормативного обучения, технологического обучения, необходимого для выполнения должностных обязанностей. В 2020 году курсы по направлению нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов, пройдены 517 работниками, из них: руководители - 182 чел., специалисты и служащие - 198 чел., рабочие - 137 чел.

В 2020 году обучение в корпоративных учебных центрах пройдено 778 работниками, в том числе: в Учебно-консультационном пункте ПАО «Камчатскэнерго» (УКП ПАО «Камчатскэнерго») - 300 чел., в филиале ПАО «РусГидро» КорУнГ - 778 чел., из них:

1. В УКП ПАО «Камчатскэнерго»:

Очно - 300 чел., из них:

Руководители - 168 чел.;

Специалисты и служащие - 21 чел.;

Рабочие - 111 чел.

2. В филиале ПАО «РусГидро» КорУнГ - 478 чел:

Дистанционно - 478 чел., из них:

Руководители - 100 чел.;

Специалисты и служащие - 125 чел.,

Рабочие - 253 чел.

8.3.2. Сотрудничество Общества с образовательными организациями (вузами, СПО, ВДЦ и т.д.)

ПАО «Камчатскэнерго» продолжает сотрудничество с ВУЗами в части профессиональной подготовки и переподготовки работников Общества.

В 2020 году завершено обучение работника Общества в ФГАОУ ВО «ДВФУ» по программе высшего образования Машиностроение.

ПАО «Камчатскэнерго» тесно сотрудничает с образовательными учреждениями Камчатского края в части подготовки специалистов различного профиля.

В 2020 году 29 студентов, обучающихся в высших и средних учебных заведениях, прошли производственную практику на производственных объектах Общества, из них 16 студента ВУЗов и 13 студентов СУЗов по следующим направлениям подготовки:

ФГБОУ ВПО «Дальневосточный федеральный университет», г. Владивосток - 1 студент, обучающийся по специальностям «Электроэнергетика и электротехника».

ФГАОУ ВПО «Камчат ГТУ» в г. Петропавловске-Камчатском - 8 студентов, обучающихся по специальности «Технологические машины и оборудование».

ФГБОУ ВПО «Всероссийская академия внешней торговли министерства экономического развития РФ» в г. Петропавловске-Камчатском - 2 студента, обучающихся по специальностям «Экономический менеджмент», «Юриспруденция»;

ФГБОУ ВО «КамГУ им.Витуса Беринга» - 2 студента, обучающихся по направлению «Юриспруденция», «Кадровый менеджмент»;

КГПОАУ «Камчатский морской энергетический техникум» - 13 студентов по направлениям «Электроснабжение», «Техническая эксплуатация и обслуживание электрического и электромеханического оборудования»;

Омский филиал ФГОБУ ВО «Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации» - 1 студент по направлению «Бухгалтерский учет, анализ и аудит»;

ФГБОУ ВО «Амурский государственный университет» - 1 студент по направлению «Электроэнергетические системы и сети»;

ФГБОУ «Российской академии народного хозяйства и государственной службы при президенте Российской федерации» - 1 студент по направлению «Государственное и муниципальное управление».

Будущие специалисты осваивают практические навыки на различных участках - от технических служб до экономического сектора. В процессе производственного обучения студенты на практике применяют имеющиеся теоретические знания, получают основы практических навыков и умений, необходимых для работы в энергетической отрасли.

Между ПАО «Камчатскэнерго» и ФГАОУ ВПО «Дальневосточный федеральный университет», а также ФГБОУ ВО «Камчатский государственный технический университет», КГПОБУ «Камчатский промышленный техникум», КГПОАУ Камчатский политехнический техникум», КГПОАУ «Камчатский морской энергетический техникум» заключены соглашения о сотрудничестве в области практической подготовки студентов на базе Общества по направлениям «Электроэнергетика и электротехника» и «Теплоэнергетика и теплотехника».

ВУЗы ежегодно готовят молодых специалистов инженерных специальностей по направлениям: теплоэнергетика и теплотехника, электроэнергетика и электротехника, электроснабжение, промышленная теплоэнергетика, тепловые электрические станции (по очной и заочной формам обучения).

Образовательные программы вузов, востребованные компанией

№	Наименования вузов	Наименования образовательных программ вузов, востребованных компанией, т.е. тех образовательных программ, по которым ведется целевая подготовка кадров в интересах компании
1	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Дальневосточный федеральный университет» (ФГАОУ ВО «ДВФУ»)	13.03.02. Электроэнергетика и электротехника 13.03.01. Теплоэнергетика и теплотехника 11.03.02. Инфокоммуникационные технологии и системы связи 27.03.01. Стандартизация и метрология 20.05.01. Пожарная безопасность
2	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого»	13.03.02. Электроэнергетика и электротехника 13.03.02. Теплоэнергетика и теплотехника 10.03.01. Информационная безопасность

Основные направления сотрудничества с опорными вузами, с которыми заключены соглашения

№	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов
1	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Дальневосточный федеральный университет» (ФГАОУ ВО «ДВФУ»)	Соглашение о сотрудничестве в области практической подготовке обучающихся ДВФУ на базе предприятия
2	ФГБОУ ВО «Камчатский государственный технический университет» (ФГБОУ ВО «КамчатГТУ»)	Договор на прохождение практики
3	Краевое государственное профессиональное образовательное бюджетное учреждение "Камчатский промышленный техникум"	Договор на прохождение практики
4	Краевое государственное профессиональное образовательное автономное учреждение "Камчатский политехнический техникум"	Договор на прохождение практики
5	Краевое государственное профессиональное образовательное автономное учреждение "Камчатский морской энергетический техникум"	Договор на прохождение практики

В Обществе действует собственный учебно-консультационный пункт (УКП), который реализует программы подготовки и повышения квалификации на основании лицензии (серия 41Л01 № 0000220), регистрационный номер 2040 от 20.06.2014), выданной Министерством образования и науки по Камчатскому краю.

Направления деятельности, осуществляемые УКП:

повышение квалификации персонала;

профессиональная подготовка персонала;

профессиональная переподготовка персонала.

В 2020 году в Учебно-консультационном пункте Общества по основным программам профессионального обучения прошли обучение 120 работников Общества по следующим направлениям:

Профессиональная переподготовка по профессиям:

Стропальщик;

Лаборант химического анализа;

Оператор теплового пункта;

Оператор котельной;

Слесарь по ремонту и обслуживанию ТС;

Электромонтер по ремонту и монтажу КЛ;

Повышение квалификации по профессиям:

Машинист-обходчик по турбинному оборудованию;

Машинист ЦТЩУ турбинами;

Электромонтер по ремонту аппаратуры РЗиА;

Электрослесарь по ремонту и обслуживанию автоматики и средств измерения электростанции;

Электромонтер по ремонту и монтажу кабельных линий.

В 2020 году на базе УКП проведен семинар по нарядно-допускной системе, в котором приняли участие 168 сотрудников Общества. Кроме этого проведено обучение по дистанционным курсам КорУнга. Обучение прошли 312 сотрудников.

Информация о количестве обученных в учебном пункте в 2020 году

На обучение персонала в Учебно-консультационном пункте Общества в 2020 году затрачено 159 885,72 руб.

Подготовка будущих сотрудников - Энергокласс ПАО «РусГидро».

ПАО «Камчатскэнерго» заинтересовано в естественном воспроизводстве кадров в регионе своего присутствия и решает задачу формирования интереса к работе в отрасли у подрастающего поколения и создания механизмов привлечения в профессию молодых специалистов, через Программы опережающего развития кадрового потенциала РусГидро «От новой школы к рабочему месту». Одним из инструментов решения этой задачи является Энергокласс, созданный на базе КГПОАУ «Камчатский морской энергетический техникум».

Целью проекта является повышение у школьников интереса к инженерной профессии для дальнейшего поступления в технические вузы и техникумы.

Проект проводится в формате дополнительного бесплатного обучения, в процессе которого эксперты РусГидро и преподаватели партнерских образовательных организаций знакомят школьников с профильными предметами, с учетом возрастных особенностей 9-11 классов. Учащиеся Энергоклассов проходят углубленную довузовскую подготовку по математике и физике, а также знакомятся с историей энергетики, основами технического проектирования, гидроэнергетики, геологии, гидравлики и гидрологии, энергосбережения и энергоэффективности. Программа обучения рассчитана на три учебных года. Количество обучаемых за 2020 год составило 38 человек.

8.4. Социальная политика

Основным документом в области социальной политики и социального партнерства Общества является Коллективный договор ПАО «Камчатскэнерго» на 2019 - 2021 годы, устанавливающий систему льгот, гарантий и компенсаций, предоставляемых работникам

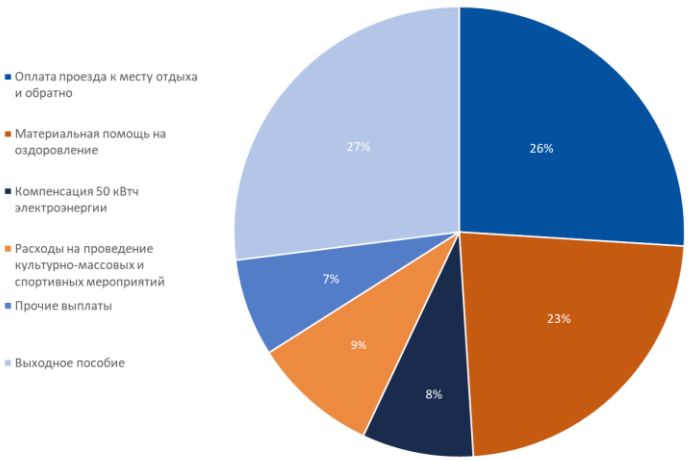
Общества, в том числе сверх предусмотренных законодательством Российской Федерации.

8.4.1. Социальные расходы Общества

	2018	2019	2020
Социальные расходы, тыс. руб.	155 100,4	165 523,7	139 375,0
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников (раздел 8.2.)	55 697,0	49 958,0	47 818,0

Перечень и размеры льгот для работников ПАО «Камчатскэнерго» в 2018-2020 годах имеют стабильный характер, предоставлены персоналу в полном объеме.

Уменьшение общего объема социальных расходов Общества в 2020 году связано со снижением востребованности ряда льгот и гарантий, в особенности права на оплату проезда к месту проведения отпуска и обратно, в результате ограничительных мер, предпринятых Правительством Российской Федерации для нераспространения новой коронавирусной инфекции (COVID-19).



Структура социальных расходов 2020 год

В структуре социальных расходов Общества основная доля (49%) приходится компенсацию стоимости проезда к месту отдыха и обратно и материальную помощь на оздоровление, выплачиваемую работникам при оформлении основного оплачиваемого отпуска. В 2020 году бесплатным проездом в отпуск воспользовался 995 работников Общества, 96% работников получили материальную помощь к отпуску.

27 % в структуре затрат приходится на выплату выходного пособия и среднего заработка на период трудоустройства работникам, уволенным в связи с оптимизацией организационной структуры Общества.

Финансирование культурно-массовых и спортивно-оздоровительных мероприятий производится преимущественно за счет средств, перечисляемых профсоюзной организации (в размере 0,3 % от фонда оплаты труда), а также непосредственно за счет средств

Общества. В 2020 году на указанные цели направлено 13,3 млн. руб.

Работникам Общества предоставляются иные льготы, предусмотренные коллективным договором, в том числе доплата до среднего заработка за период нетрудоспособности, материальная помощь при наступлении особых жизненных ситуаций (рождение детей, вступление в брак, смерть близких родственников). Компания оказывает поддержку многодетным семьям по подготовке детей к школе, в 2020 году выплачена материальная помощь на 241 ребенка. Единовременное пособие при увольнении на пенсию выплачено 35 работникам, награжденным Почетным знаком «За вклад в развитие энергетики Камчатки»,

8.4.2. Добровольное медицинское страхование

Добровольное медицинское страхование является частью социального пакета и охватывает 100 % работников. Организация добровольного медицинского страхования в 2020 году осуществлялась в соответствии с договорами, заключенным с САО «ВСК». Общая численность застрахованных составила 4 123 чел. Объем финансирования по ДМС за 2020 год составил 6 112 тыс. руб.

В рамках добровольного медицинского страхования в 2020 году двум работникам Общества была оказана оперативная высокотехнологичная медицинская помощь, а остальные работники воспользовались амбулаторно-поликлиническими, стоматологическими и консультативными услугами в рамках Программы страхования.

8.4.3. Негосударственное пенсионное обеспечение (НПО)

Программа НПО реализуется в Обществе с 2005 года. Объем финансирования НПО в 2020 году составил 20 014 тыс. руб.

В 2020 году были реализованы следующие пенсионные программы, предназначенные для финансирования пенсионных накоплений разных целевых групп работников:

- «Паритетный план» - разновидность НПО, в которой работник и Общество солидарно и пропорционально финансируют пенсионные накопления работника Количество участников программы - 526 чел.
- «Поддерживающая» - предназначена для работников, которые не имеют совсем или имеют ограниченную возможность по формированию накопительной части трудовой пенсии, с целью создания благоприятных условий при увольнении их на заслуженный отдых. Состав участников программы и необходимый объем пенсионных взносов сформирован Обществом в конце 2015 года. Количество работников, уволившихся на пенсию по данной программе в 2020 году, составило 11 чел.
- «Профессионал» - предназначена для мотивации и удержания работников, демонстрирующих высокую эффективность и результативность трудовой деятельности, а также поощрения участников и победителей Конкурсов профессионального мастерства. Количество участников программы в 2020 году - 58 чел.

- «Заслуженный отдых» - направлена на высвобождение персонала пенсионного возраста. Общество открывает именные пенсионные счета для увольняемых работников в целях поощрения их за многолетний эффективный труд. Количество работников, уволившихся на пенсию по данной программе в 2020 году, составило 24 чел.

8.4.4 Социальное партнерство

В рамках социального партнерства Общество взаимодействует с Камчатской краевой организацией Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» (КамКО ВЭП).

Социальное партнерство в ПАО «Камчатскэнерго» является важным регулятором социально-трудовых отношений между работодателем и работниками, обеспечивает повышение эффективности производства, укрепление трудовой дисциплины, предотвращает трудовые конфликты. Социальное партнерство строится на основе взаимного уважения и учета интересов сторон, ответственности за выполнение коллективного договора, соглашений.

Обществом и КамКО ВЭП в 2020 году осуществлялся совместный контроль исполнения условий Коллективного договора ПАО «Камчатскэнерго» на 2019-2021 годы, проводились совместные корпоративные мероприятия.

8.4.5. Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия

Начиная с 2019 года работники Общества принимают активное участие в корпоративных интеллектуально-развлекательных играх «Квиз-Плиз», организованных КамКО ВЭП.

Команда Общества приняла участие в спартакиаде трудящихся Елизовского муниципального района по дисциплинам: шахматы, пулевая стрельба.

Для неработающих пенсионеров и ветеранов ПАО «Камчатскэнерго» были организованы поздравления с Днем защитника Отечества, Международным женским днем, Днем Победы, Днем пожилого человека, Днем энергетика.

В рамках праздничных мероприятий, посвященных Дню энергетика, организован и проведен конкурс детского творчества «Новогодние огни».

Раздел 9. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА

Обеспечение безопасных условий труда, охрана жизни и здоровья персонала являются важным приоритетом деятельности ПАО «Камчатскэнерго». Для повышения уровня квалификации персонала и создания привлекательных условий труда в ПАО «Камчатскэнерго» применяется комплексный подход к вопросам подготовки и развития работников. Главной задачей реализации мероприятий в области охраны труда является недопущение травматизма на производстве, безопасность и охрана здоровья, повсеместное внедрение корпоративной культуры безопасности.

Цели ПАО «Камчатскэнерго» в области охраны труда и здоровья работников:

- постоянное улучшение состояния охраны труда и промышленной безопасности (ОТ и ПБ), обеспечение контроля за выполнением принятых обязательств;
- достижение стабильного снижения показателей производственного травматизма и аварийности;
- повышение промышленной безопасности производственных объектов;
- поддержание результативной и эффективной системы управления в области ОТ и ПБ.

В ПАО «Камчатскэнерго» организована работа по предупреждению травм на производстве в соответствии с межотраслевыми требованиями и с учетом организационно-распорядительных документов ПАО «РусГидро».

В целях организации безопасных условий труда, предупреждения травматизма и профзаболеваний в Обществе, а также для обеспечения надежной работы оборудования, предупреждения аварий, обеспечения готовности Общества к локализации и ликвидации последствий аварий на энергетическом оборудовании в ПАО «Камчатскэнерго» создано Управление производственного контроля и экологической безопасности (далее - УПКиЭБ), которое подчиняется заместителю генерального директора - главному инженеру ПАО «Камчатскэнерго». Отдел охраны труда и техники безопасности (далее ООТиТБ) входит в состав УПКиЭБ. Штатная численность отдела составляет 4 человека: начальник отдела, ведущий инженер по охране труда, инженер 1-ой категории по эксплуатации и специалист 1 категории. В филиалах ПАО «Камчатскэнерго» созданы отделы (службы) с аналогичными функциями с подчинением непосредственно главному инженеру филиала или его заместителям.

Ежегодно в филиалах Общества проводятся смотры - конкурсы по охране труда, пожарной безопасности. Организованы и проводятся один раз в квартал тематические акции по охране труда (недели, декадники ОТ). Ежемесячно проводятся Дни охраны труда и пожарной безопасности (ДОТиПБ), в том числе один раз в квартал День охраны труда и

пожарной безопасности по программе, единой для всех филиалов и подконтрольных обществ ПАО «РусГидро» (ЕДОТиПБ).

Руководители и специалисты ПАО «Камчатскэнерго» проводят регулярные проверки рабочих мест и работающих бригад с целью выявления отклонений от требований нормативных документов по охране труда. По результатам проверок выпускаются приказы по предприятиям об устранении замечаний и приведению рабочих мест в соответствие с требованиями охраны труда.

За 12 месяцев 2020 года в ПАО «Камчатскэнерго» произошел 1 несчастный случай (на территории ремонтно-производственной базы № 1 филиала ЦЭС), с нарушением требований РД.

Анализ производственного травматизма

Наименование	Кол-во пострадавших	
	2019	2020
Вид происшествия, в том числе:		
Падение пострадавшего с высоты и на поверхности	1	1
Дорожно-транспортное происшествие	1	-
Причины происшествия		
Нарушение правил дорожного движения посторонним водителем	1	-
Прочие причины возникновения несчастных случаев	1	1
Возраст пострадавших		
От 25 до 39 лет	-	-
От 40 до 49 лет	1	1
От 50 до 59 лет	-	-
От 60 и старше	1	-
Стаж работы		
До 1 года	-	-
От 3 до 5	1	-
От 5 до 10	-	-
Более 10	1	1
Категория пострадавших		
Руководители	1	-
Специалисты	-	1
Рабочие основных профессий	-	-
Рабочие вспомогательных профессий	1	-

Затраты на мероприятия по охране труда

Всего за отчетный период 2020 года затраты на мероприятия по охране труда в ПАО «Камчатскэнерго» составили 98936,289 тыс. рублей (против 108 983,5 тыс. руб. в 2019 году), в том числе:

- на мероприятия по предупреждению несчастных случаев - 12 180,75 тыс. руб.;

- на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве – 24 958,4 тыс. руб.;
- на мероприятия по общему улучшению условий труда – 2 667,14 тыс. руб.;
- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты - 59130,00 тыс. руб. (в среднем 14,8 тыс. руб. на 1 человека).

Затраты по охране труда на одного работника в 2020 году составили 24 800 руб./чел, в аналогичном периоде 2019 года на одного работающего приходилось 25 840 руб./чел.

Также в 2020 году дополнительно были израсходованы средства на проведение санитарно-эпидемиологических мероприятий в размере 29 573 тыс. руб. (на средства защиты работников от новой коронавирусной инфекции: маски защитные, антисептические средства для рук, экспресс-тесты на определение наличия антител к новой коронавирусной инфекции и т.д.). Суммарные затраты по охране труда и санитарно-гигиенические мероприятия на 1 работника составили 32 184 тыс. руб.

Специальная оценка условий труда

Специальная оценка условий труда (СОУТ) велась аккредитованными в государственных органах по труду организациями по планам филиалов (в соответствии с приказом № 426-ФЗ от 28.12.2013 «О специальной оценке условий труда», а также Методикой проведения специальной оценки условий труда, утвержденной приказом Минтруда и соцразвития РФ № 33н от 24.01.2014).

Общее количество рабочих мест, на которых проведена специальная оценка условий труда, составила 2150. Работа ведется в соответствии с графиками периодичностью один раз в 5 лет. В 2020 году СОУТ проведена на 593 рабочих местах.

В 2020 году количество рабочих мест, не соответствующих нормативным условиям труда, составило 274, на данных рабочих местах было занято 531 человек.

В 2020 году списочная численность работников, работающих во вредных условиях труда, по сравнению с 2019 годом возросла на 3,6 %. Увеличение рабочих мест, не соответствующих нормативным требованиям, произошло за счет присоединения к ПАО «Камчатскэнерго» филиала Возобновляемая энергетика.

Наиболее важными задачами руководителей и специалистов Исполнительного аппарата и филиалов ПАО «Камчатскэнерго» по предупреждению аварийности и снижения травматизма являются:

- улучшение технического обслуживания оборудования, приведение оборудования в соответствие с правилами (надписи, четкость схем и их соответствие фактическому состоянию, удобство обслуживания для персонала);
- планомерная замена морально и физически устаревшего оборудования, воздушных и кабельных ЛЭП;
- повышение контроля за приемкой оборудования из ремонтов;

- модернизация, техническое перевооружение и реконструкция по следующим направлениям: замена масляных выключателей на элегазовые и вакуумные, выполнение многолетнего графика замены фарфоровых опорно-стержневых изоляторов разъединителей 35-110 кВ на полимерные, внедрение современных микропроцессорных устройств РЗА и современных устройств связи, увеличение объема телемеханизации подстанций 35-110 кВ;
- повышение готовности персонала к действиям в нормальных и аварийных режимах (повышение качества специальной подготовки, инструктажей, непрерывной профессиональной подготовки и противоаварийных тренировок, повышение качества проверки знаний, усиление контроля со стороны руководителей по ведению режима работы, переключений, приема-сдачи смен);
- повышение ответственности персонала всех уровней за нарушения должностных и производственных инструкций, инструкций и норм по ОТ;
- улучшение качества эксплуатационной документации;
- повышение качества и результативности самоаудита (проверки работающих бригад, обходы рабочих мест, непрерывный технический аудит, тематические проверки и т. п.);
- обеспечение регулярного доведения вопросов производственной безопасности и охраны труда до сведения всего персонала Общества с использованием внутрикорпоративных средств коммуникации и регламентов взаимодействия менеджмента и персонала.

В 2020 году Фондом социального страхования для финансового обеспечения предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профзаболеваний выделено 1 980 071,56 руб. (приказ ФСС от 19.08.2020 № 69-ф), которые были израсходованы на проведение обязательных периодических медицинских осмотров работников Общества.

В 2020 году в ПАО «Камчатскэнерго» действовали следующие документы, регламентирующие социально-трудовые отношения, вопросы охраны труда и организации безопасного проведения работ:

- Коллективный договор ПАО «Камчатскэнерго» на 2019 - 2021 годы (утв.17.12.2018);
- СУОТ (утв. приказом ПАО "Камчатскэнерго" от 20.06.2018 № 348А «О внедрении системы управления охраной труда»);
- Положение о порядке организации проведения обязательных медицинских осмотров и обязательных психиатрических освидетельствований работников ПАО «Камчатскэнерго» (утв. приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 24.07.2018 № 421А «О порядке прохождения обязательных медицинских освидетельствований»);
- ЕДОТиПБ (утв. приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 13.08.2018 № 467А «О проведении Единых Дней охраны труда и пожарной безопасности»);

- Программа мероприятий по повышению безопасности труда (утв. приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 08.08.2018 № 460А);
- Программа производственного контроля (утв. приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 17.08.2018 № 476А);
- Политика в области обеспечения профессионального здоровья и безопасности труда (введена в действие приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 13.07.2015 № 247«А»);
- Порядок работы с персоналом в ПАО «Камчатскэнерго», введен в работу приказом ОАО «Камчатскэнерго» № 82«А» от 21.03.2014 года;
- Положение о проведении Дня и Недели охраны труда и пожарной безопасности в ПАО «Камчатскэнерго», введен в работу приказом ПАО «Камчатскэнерго» № 346 «А» от 04.07.2016 года;
- Положение о допуске подрядных организаций к производству работ на объектах (территории) филиалов ОАО «Камчатскэнерго» (введено в работу приказом ОАО «Камчатскэнерго» № 383 «А» от 23.11.2012 года);
- Приказ ПАО «Камчатскэнерго» от 22.09.2016 № 465 «А» «О мерах по профилактике и предупреждению несчастных случаев»;
- Регламент обеспечения работников ПАО «Камчатскэнерго» СИЗ (введён приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 02.07.2014 № 234 «А» «Об утверждении регламента обеспечения работников ОАО «Камчатскэнерго» специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты»);
- Приказ №69А от 13.02.2019 «О дополнительных мероприятиях по повышению качества контроля соблюдения правил ОТ и ТЭ»;
- Приказ №21А от 23.01.2019 «Об утверждении Порядка проведения показательного допуска»;
- Приказ №622А от 25.10.2019 «О вводе в действие Программы»;
- Приказ №636А от 30.10.2019 «Об учете и содержании СИЗ при работах на высоте»;
- Приказ № 924А от 31.12.2020 «О выполнении мероприятий по снижению рисков травматизма персонала»;
- Приказ № 627А от 15.10.2020 «Об утверждении списков контингента работников, подлежащих предварительным и периодическим медицинским осмотрам».
- Другие локальные нормативные акты Общества (ОРД, инструкциями по охране труда, актами - предписаниями по результатам проверок рабочих мест, протоколами совещаний, должностными инструкциями и положениями о структурных подразделениях).

Организация противопожарных мероприятий

С целью предупреждения возникновения пожаров на объектах ПАО «Камчатскэнерго» ежегодно реализуются мероприятия:

№	Наименование мероприятий	Исполнитель
1.	**Организационные мероприятия**	
1.1	Разработка плана мероприятий по обеспечению пожарной безопасности в ПАО «Камчатскэнерго» на 2021 год.	Начальник ГНПиПБ, СНБ, ОНПиПБ, СПКиОТ, СОТНиЭБ Инженеры по ПБ филиалов, ответственные за пожарную безопасность.
1.2	Разработка графика проведения проверок объектов и подразделений филиалов ПАО «Камчатскэнерго» по вопросам обеспечения пожарной безопасности на 2021 год.	Начальник ГНПиПБ, СНБ, ОНПиПБ, СПКиОТ, СОТНиЭБ Инженеры по ПБ филиалов, ответственные за пожарную безопасность.
1.3	Обучение работников ПАО «Камчатскэнерго» мерам пожарной безопасности путем проведения противопожарного инструктажа и прохождения пожарно-технического минимума, проверки знаний по пожарной безопасности, проведения противопожарных тренировок	Начальник ГНПиПБ, СНБ, ОНПиПБ, СПКиОТ, СОТНиЭБ Инженеры по ПБ филиалов, ответственные за пожарную безопасность.
1.4	Оформление нарядов - допусков при проведении огневых работ, при работах на пожароопасном оборудовании и сооружениях	Административно-технический, оперативный персонал филиалов ПАО «Камчатскэнерго»
1.5	Организация и проведение смотра-конкурса на лучшее противопожарное состояние среди подразделений филиалов ПАО «Камчатскэнерго» в 2021 году.	Начальник ГНПиПБ, СНБ, ОНПиПБ, СПКиОТ, СОТНиЭБ Инженеры по ПБ филиалов, ответственные за пожарную безопасность.
1.6	Проведение месячника по пожарной безопасности по Плану мероприятий по подготовке и прохождению филиалов ПАО «Камчатскэнерго» пожароопасного сезона 2021 года, составление перечня мероприятий для оперативного устранения выявленных нарушений требований пожарной безопасности.	Начальник ГНПиПБ, СНБ, ОНПиПБ, СПКиОТ, СОТНиЭБ Инженеры по ПБ филиалов, ответственные за пожарную безопасность.
1.7	Актуализация, издание организационно-распорядительных документов, локальных актов, инструкций по пожарной безопасности в филиалах ПАО «Камчатскэнерго»	Начальник ГНПиПБ, СНБ, ОНПиПБ, СПКиОТ, СОТНиЭБ Инженеры по ПБ филиалов, ответственные за пожарную безопасность.
1.8	Обеспечение объектов защиты первичными средствами пожаротушения, знаками плакатами, нормативной и технической литературой	Начальник ГНПиПБ, СНБ, ОНПиПБ, СПКиОТ, СОТНиЭБ Инженеры по ПБ филиалов, ответственные за пожарную безопасность.
1.9	Проведение проверок объектов филиалов ПАО «Камчатскэнерго» в соответствии с графиком, по вопросам обеспечения пожарной безопасности на 2021 год, разработка противопожарных мероприятий по устранению нарушений с составлением Актов - предписаний по устранению нарушений требований пожарной безопасности, а также по соблюдению строгого противопожарного режима в подразделениях филиалов.	Начальник ГНПиПБ, СНБ, ОНПиПБ, СПКиОТ, СОТНиЭБ Инженеры по ПБ филиалов, ответственные за пожарную безопасность.
2.	**Технические мероприятия**	
2.1	Проведение работ по освидетельствованию, техническому обслуживанию и перезарядке первичных средств пожаротушения (огнетушителей) на энергетических объектах.	Специализированная организация.
2.2	Проведение работ по проверке и техническому обслуживанию автоматических установок пожарной сигнализации и системы оповещения людей о пожаре.	Специализированная организация. Ст. мастер СДТУ ЭЦ 1, мастер СДТУ ЭЦ-2 филиал ПАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ

№	Наименование мероприятий	Исполнитель
2.3	Проведение работ по испытанию и техническому обслуживанию сетей внутреннего и наружного противопожарного водопровода.	Специализированная организация.
2.4	Проведение работ по огнезащитной обработке конструкций зданий сооружений.	Специализированная организация
2.5	Монтаж, капитальный ремонт противопожарной автоматики на объектах защиты ПАО «Камчатскэнерго», в том числе:	Специализированная организация.
2.6	Монтаж охранно-пожарной сигнализации и автоматических установок пожаротушения в здании исполнительного аппарата ПАО «Камчатсэнерго»	Специализированная организация.
2.7	Капитальный ремонт системы "Пожарная сигнализация МН ВСМ, ММН"". ТЭЦ-2. ВСМ.	Специализированная организация.
2.8	Капитальный ремонт автоматической пожарной сигнализации в мазутонасосном помещении котельной № 18 «Завойко» филиала Коммунальная энергетика	Специализированная организация.
2.9	Проектирование автоматических установок пожаротушения трансформаторы ТЭЦ 1, ТЭЦ-2	Специализированная организация.
2.10	Установка противопожарных дверей на объектах защиты ПАО «Камчатскэнерго»	Специализированная организация
2.11	Проведение планово-предупредительных ремонтов пожароопасного оборудования и сооружений	Специализированная организация Ремонтный филиалы ПАО «Камчатскэнерго»
	Очистка и расширение просек от кустарниковой и древесной растительности в охранных зонах линий электропередачи, покос травы, очистка мусора по периметру производственных объектов	филиалы ПАО «Камчатскэнерго»
2.12	Содержание подъездных путей к объектам защиты, пожарным водоемам, и гидрантам в зимний период	филиалы ПАО «Камчатскэнерго»

В ПАО «Камчатскэнерго» актуализированы и изданы следующие организационно-распорядительные документы для организации соблюдения требований пожарной безопасности на объектах защиты ПАО «Камчатскэнерго»:

Исполнительный аппарат ПАО «Камчатскэнерго»

- приказ от 19.11.2020 № 700 «А» «О назначении ответственных лиц за пожарную безопасность в здании исполнительного аппарата Общества;
- приказ от 27.10.2020 № 651 «А» «О проведении объектовой тренировки»;
- приказ от 16.11.2020 № 693 «А» «О подготовки персонала исполнительного аппарата ПАО «Камчатскэнерго» по вопросам пожарной безопасности»;
- указания от 27.04.2020 № 66 «У», от 02.12.2020 № 174 «У» «О проведении проверок соблюдения требований пожарной безопасности в ПАО «Камчатскэнерго»;
- приказ от 19.03.2020 № 156 «А» «Об обеспечении надежной работы в весенне-летний пожароопасный сезон 2020».

Филиал Камчатские ТЭЦ

- приказ от 23.01.2019 № 19 «А» «О порядке проведения вводного противопожарного инструктажа в филиале ПАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ»;
- приказ от 25.03.2020 № 143 «А» «О подготовке филиала Камчатские ТЭЦ к весенне-летнему пожароопасному сезону 2020 года»;
- приказ от 17.08.2020 № 466 «А» «О назначении лиц, ответственных за обеспечение пожарной безопасности, исправное состояние и постоянную готовность средств пожаротушения в подразделениях филиала ПАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ»;
- приказ от 13.09.2019 № 512 «А» «О создании пожарно-технической комиссии»;
- приказ от 11.10.2019 № 565 «А» «О приемке постоянных мест проведения огневых работ»;
- приказ от 30.10.2020 № 596 «А» «О проведении смотра-конкурса по пожарной безопасности»;
- приказ от 22.05.2020 № 293 «А» «О введении в действие Общеобъектовой инструкции о мерах пожарной безопасности на станции ТЭЦ-1»;
- приказ от 20.05.2020 № 277 «А» «О введении в действие Общеобъектовой инструкции о мерах пожарной безопасности на станции ТЭЦ-2»;
- приказ от 04.12.2019 № 646А «О реализации Плана мероприятий по оснащению трансформаторов ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 автоматическими установками пожаротушения».

Филиал Камчатские Центральные электрические сети

- приказ от 24.03.2020 № 152 «А» «О создании пожарно-технической комиссии в филиале ЦЭС»;
- приказ от 27.03.2020 № 166 «А» «Об обеспечении надежной работы в весенне-летний пожароопасный сезон 2020 года в филиале ЦЭС»;
- приказ от 22.07.2020 № 298 «А» «О вводе в действие инструкции № 7-ПБ «О мерах пожарной безопасности при использовании электроприборов»;
- приказ от 03.09.2020 № 341 «А» «Об обучении пожарно-техническому минимуму»;
- приказ от 09.10.2020 № 378 «А» «О проведении смотра-конкурса по пожарной безопасности»;
- распоряжение от 20.10.2020 № 25-Р «О принятии в работу инструкции № 10-ПБ о мерах пожарной безопасности в трансформаторных подстанциях, распределительных пунктах»;
- приказ от 26.10.2020 № 399 «А» «Об обеспечении пожарной безопасности в ТП-95 филиала ПАО «Камчатскэнерго» ЦЭС»;
- приказ от 23.11.2020 № 428 А «Об обеспечении пожарной безопасности в подразделении БОМС филиала ПАО «Камчатскэнерго» ЦЭС»;
- приказ от 30.12.2020 № 493 «А» «О проведенном аудите по пожарной безопасности в подразделениях филиала ЦЭС».

Филиал Коммунальная энергетика

- приказ от 26.10.2020 № 664 «А» «О назначении лиц, ответственных за обеспечение пожарной безопасности в подразделениях филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика»;
- приказ от 27.05.2020 № 320 «А» «О назначении ответственных лиц за содержание и организацию эксплуатации установок пожарной автоматики»;
- приказ от 04.09.2020 № 565/1 «А» «О проведении смотра конкурса по пожарной безопасности»;
- приказ от 27.03.2020 № 194-А «Об обеспечении надежной работы филиала Коммунальная энергетика в весенне-летний пожароопасный сезон 2020 года».

Филиал Возобновляемая энергетика

- приказ от 17 декабря 2020 года № 304 «А» «О порядке обеспечения пожарной безопасности на объектах ПАО «Камчатскэнерго»;
- приказ от 31 декабря 2020 г. № 315 «А» «О назначении ответственных лиц за обеспечение пожарной безопасности в административном здании филиала ПАО «Камчатскэнерго»;
- приказ от 03 ноября 2020 года № 253 «А» «Об определении и оборудовании мест для курения на объектах Филиала ПАО «Камчатскэнерго» Возобновляемая энергетика.

Раздел 10. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

10.1. Основные задачи и достижения Общества в сфере реализации экологической политики и обеспечения экологической безопасности

ПАО «Камчатскэнерго» позиционирует себя как социально-ответственная компания, нацеленная в своей деятельности на соблюдение природоохранного и санитарно-эпидемиологического законодательства Российской Федерации.

В соответствии с Законом РФ от 10 января 2002 г. N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» ПАО «Камчатскэнерго» принимает эффективные меры по сохранению благоприятной окружающей среды, биологического разнообразия и природных ресурсов. При этом Обществом выполняются требования Федерального законодательства, определяющие правовые основы государственной политики в области охраны окружающей среды, обеспечивающие сбалансированное решение социально-экономических задач, сохранение благоприятной окружающей среды, укрепления правопорядка в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности.

Ежегодно в ПАО «Камчатскэнерго» разрабатываются Программы мероприятий, обеспечивающих реализацию Экологической политики Группы РусГидро по охране окружающей среды и ведется контроль по их выполнению. В филиале ПАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ осуществляется инструментальный контроль выбросов в атмосферу от стационарных источников с применением современных газоанализаторов, что позволяет выполнять режимные мероприятия, направленные на оптимизацию режимов горения. В 2020 году в области природоохранной деятельности Общества разработан и реализован комплекс технических и организационных мероприятий по снижению воздействия на окружающую среду и управлению экологическими рисками.

В 2020 году в области природоохранной деятельности Общества разработан и реализован комплекс технических и организационных мероприятий по снижению воздействия на окружающую среду и управлению экологическими рисками.

В число технических мероприятий вошли капитальные и средние ремонты основного и вспомогательного оборудования филиала ПАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ станция ТЭЦ-1 и станция ТЭЦ-2 и филиала Коммунальная энергетика. Филиалом ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика завершено строительство электрокотельной «Октябрьская». Модульная электрокотельная заменила котельную № 13 «Октябрьская». Электрокотельная представляет собой утепленный контейнер со всем необходимым оборудованием, автоматической системой управления, которая сама задает параметры отопления в зависимости от температуры наружного воздуха. Выбросы в атмосферу при эксплуатации электрокотельной исключены.

В рамках реализации инвестиционной программы выполнен первый этап реконструкции системы водоотведения производственных, хозяйственно-бытовых, ливневых сточных вод на Паужетской ГеоЭС (1 система), что позволило обеспечить качество

очищенных сточных вод в соответствии с установленными природоохранными нормативами.

Организационные мероприятия по снижению техногенного воздействия от деятельности объектов тепло и электроснабжения ПАО «Камчатскэнерго включают в себя:

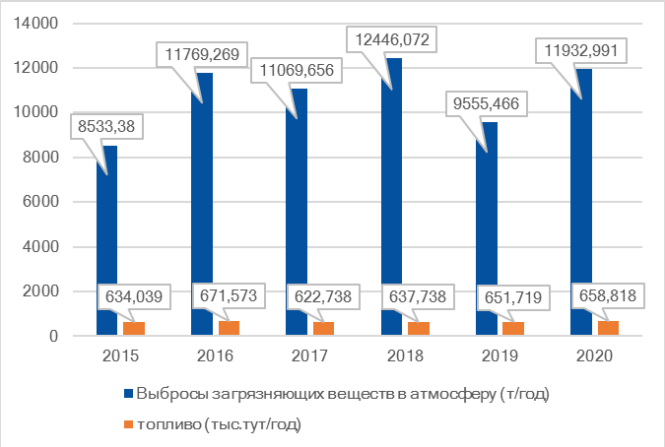
- обеспечение выполнения водоохранных мероприятий по поверхностным и подземным водным объектам;
- осуществление производственного экологического контроля, включающего в себя мониторинг водных объектов, мониторинг поземных горизонтов шламонакопителей.

На 2020 год были установлены цели в области охраны окружающей среды. Мероприятия по достижению этих целей выполнены в установленные сроки, установленные цели достигнуты, а именно:

- выполнен текущий ремонт котлов ТЭЦ-1 БКЗ-120-100ГМ-2 № 6,7,9,10,11 и капитальный ремонт котла № 8; станции ТЭЦ-2 БКЗ-320-140ГМ-8с № 1,2,3, (снижение удельных расходов топлива).
- завершены работы по первому этапу программы мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу за счет реконструкции котельной №2 в г. Елизово со строительством дополнительного газового энергоблока каркасного типа с блочным расположением оборудования с передачей нагрузок котельных № 1 и № 3. В настоящее время на котельной проводятся пуско-наладочные работы.
- завершены строительно-монтажные работы по объекту котельная № 4 в г. Елизово по ул. 40 лет Октября. В настоящее время на котельной выполняются пуско-наладочные работы.

В целях обеспечения мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море ПАО «Камчатскэнерго» заключен договор с Камчатским филиалом ФГБУ «Морская спасательная служба» на обеспечение готовности при швартовке танкеров к пирсу ТЭЦ-1 филиала Камчатские ТЭЦ и перекачке топлива с танкера в расходные емкости в зоне ответственности акватории, закрепленной за Станцией.

В целях обеспечения мероприятий по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов на территории станции ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ВСМ заключен договор с Краевым Государственным казенным учреждением (КГКУ) «Центр обеспечения действий по гражданской обороне, чрезвычайным ситуациям и пожарной безопасности в Камчатском крае» при Министерстве специальных программ Камчатского края. (КГКУ «ЦОД»).



Динамика валовых выбросов в атмосферу объектами ПАО «Камчатскэнерго»

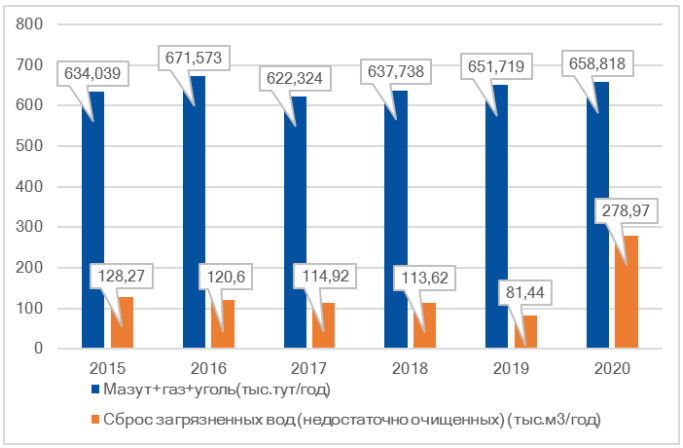
В ПАО «Камчатскэнерго» имеется лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов 1-4 классов опасности.

Объем использования (с изъятием) водных ресурсов из поверхностных (подземных) источников и водоканалов в 2020 году увеличился относительно 2019 года на 14 397,23 тыс. м3. Увеличение связано с образованием филиала Возобновляемая энергетика.

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников увеличился на 2 377,53 т/год.

Количество выбросов загрязняющих веществ возросло с связи с увеличением доли мазута в топливном балансе.

Динамика сбросов загрязняющих веществ



Отходы 1-4-го классов опасности (ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки, отработавшие срок и заменяемые на энергосберегающие, орг.техника, отработанные аккумуляторные батареи, отработанные масла и др. замасленные отходы) передаются на утилизацию специализированным организациям.

Твердые коммунальные отходы и приравненные к ним 4 и 5 класса опасности передаются на размещение организациям, эксплуатирующим полигоны ТКО.

Реализация «Программы снижения сверхлимитных платежей» в ПАО «Камчатскэнерго» является приоритетной.

ПАО «Камчатскэнерго» проводит эффективную политику по снижению сбросов вредных веществ в поверхностные водоемы рыбохозяйственного значения высшей категории: Авачинскую губу, озеро Халактырское и реку Халактырка.

10.2. Применение перспективных технологий и решений

В течение 2020 года 2 котельные филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика продолжают работу в рамках реализации проектов перевода на газовое топливо, что является положительным фактором соблюдения санитарно-эпидемиологических требований к атмосферному воздуху в селитебных зонах.

10.3. Основные сведения об охране окружающей среды

За 2020 год в ПАО «Камчатскэнерго» использовано сырья для выработки электрической и тепловой энергии:

- природного газа 308 437,15 тыс. куб. м. (373 576,2 т.у.т
- нефтетопливо 232 853,7 т.у.т.
- дизельное топливо 2 673,8 т.н.т (1 844 т.у.т)
- мазут топочный 165 274,08 т.н.т. (231 009,7 т.у.т)
- уголь 70 994,96 тонн (53 306,0 т.у.т.)

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

Продукция и услуги ПАО «Камчатскэнерго» не оказывают значимые воздействия на окружающую среду.

Денежное значение значительных штрафов за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований

Наименование платежа	Платежи (руб.)		
	Всего за 2020 год	Всего за 2018 год	Всего за 2019 год
Штрафы, иски	ч.11 ст.8.2 КоАП РФ - не проводились работы по мониторингу состояния и загрязнения окр.среды на территории объекта размещения отходов и в пределах их воздействия на окр.среду (шламонакопитель ТЭЦ-2). Основание для возбуждения дела об административном правонарушении в отношении ПАО «Камчатскэнерго» послужило непредставление отчета о результатах мониторинга за 2019 год на территории объекта размещения отходов - шламонакопителя ТЭЦ-2.	**280 000**	**20 000**

	Управление Росприроднадзора по Камчатскому краю в ходе рассмотрения дела о назначении административного наказания постановил признать юридическое лицо ПАО «Камчатскэнерго» виновным в совершении административного правонарушения и назначить административное наказание в виде административного штрафа в размере 100 000 рублей. Отчет по мониторингу за шламонакопителем станции ТЭЦ-2 за 2020 год направлен в Дальневосточное Межрегиональное управление Росприроднадзора (вх. № б/н от 15 15.01.2021)		
	Внеплановая проверка Дальневосточного межрегионального управления федеральной службы по надзору в сфере природопользования в соответствии с Актом проверки № 3434/20-23 от 09.11.2020. Предписанием №3434/20-23/1 от 09.11.2020 ПАО «Камчатскэнерго» необходимо устранить выявленные нарушения. 1. п.4 ст.35, п 2ч.2ст.39, ч1 ст.44, ч.2 ст.55 65 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 № 74-ФЗ; ч.1 ст.34, ч.1 ч.2 ст. 39, от 10.01.02 №7-ФЗ "Об охране окр.ср" Нарушение требований к охране водного объекта, которое может повлечь его загр-е: сточные воды на выпуске №2 после очистных соор-й биологической очистки превышают допустимые значения, указанные в декларации о воздействии на окр. среду по БПК полн. Предусмотрена административная ответственность по ч..4 ст. 8.13 КоАП на юр. лицо-75 000 рублей 2. ст.23.1, ч.1 ст.34, ч.1 ч.2 ст.39, ст.67.1 от 10.0102 №7-ФЗ "Об охр.окр.ср", приказ Минприроды от 17.12.2018 №667 Об утверждении правил разработки плана мероприятий по охр.окр.ср. Сброс сточных вод через выпуск №2 в реку Халактырка осуществляется с превышением установленных нормативов, при этом временно согласованный сброс по выпуску не установлен, план мероприятий по охране окр. среды не разработан. Предусмотрена административная ответственность по ст.8.1 КоАП по ст. 8.1 КоАП на юр. лицо- 20 000 рублей Разработан план мероприятий по устранению нарушений требований природоохранного законодательства на объектах филиала ПАО «КЭ» Камчатские ТЭЦ		
Итого	**195 000**	**280 000**	**20 000**

Нефинансовые санкции, наложенные за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований за 2020 год, отсутствуют.

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

Перевозки продукции и других товаров и материалов, используемых для деятельности ПАО «Камчатскэнерго» и перевозок рабочей силы, не оказывают значимое воздействие на окружающую среду.

Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды

Наименование показателя	Фактически за год, тыс. руб.
Текущие затраты на охрану окружающей среды, всего	103 793,3
Текущие затраты на сбор и чистку сточных вод	75 561,0
Текущие затраты по охране атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата	9 519,3
Текущие затраты на обращение с отходами	10 459,8
Текущие затраты на защиту и реабилитацию земель, поверхностных и подземных вод	5 223,6
Текущие затраты на научно-исследовательскую деятельность и разработки по снижению негативных антропогенных воздействий на окружающую среду	797,0
Текущие затраты на другие направления деятельности в сфере охраны окружающей среды	2 232,6
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды, всего	76,2
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов на сбор и очистку сточных вод	76,2

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

В результате выполнения мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Камчатскэнерго» за 2020 год было сэкономлено 9 156,1 Гкал и 960,17 тыс. кВтч, в том числе за счет:

- снижения расходов на собственные нужды электростанций - 43,6 тыс. кВтч;
- снижения потерь в распределительных сетях - 63,76 тыс. кВтч.

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

ПАО «Камчатскэнерго» в 2020 г. были продолжены работы по проекту инвестиционной программы «Строительство тепломагистрали диаметром 500 мм 1-го контура от ПНС-3 по ул. Академика Королева, строительство ПНС-5 и пяти АЦТП (Котельная «Владивостокская», котельная «Ватутина», котельная «Школа № 18», котельная «101 Квартал», котельная «103 Квартал»)»:

- получено положительное заключение от 27.04.2020 № 41-1-0069-20 ГАУ "Государственная экспертиза проектной документации Камчатского края" по сметной части 1-го пускового комплекса проекта;

- ведутся работы по оформлению правоустанавливающих документов на земельные участки для размещения линейных объектов проекта.

Реализация проекта запланирована по 4-м пусковым комплексам, в период 2021 - 2026 годов. По итогам строительства тепломагистрали и 5-ти АЦТП будут выведены из эксплуатации 7 котельных Петропавловск-Камчатского городского округа (№ 45 «Владивостокская», № 46 «Школа 18», № 44 «Ватутина», № 50 «101 квартал», № 40 «КМП», № 62 «103 квартал», № 1 «Топоркова»). В результате сократится расход условного топлива для производства тепловой энергии за счет более низких УРУТ при комбинированной выработке.

10.4. Выбросы

Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов

ПАО «Камчатскэнерго» осуществляет природоохранную деятельность, руководствуясь требованиями нормативных правовых актов в области охраны атмосферного воздуха (ФЗ РФ, постановления Правительства РФ, Закон «Об охране окружающей среды», СанПиН) и включает обязательства соответствовать требованиям законодательных и нормативных актов, устранять и уменьшать негативное воздействие на окружающую среду.

Все производственные объекты ПАО «Камчатскэнерго» осуществляют выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на основании разрешений, выданных Управлением Росприроднадзора и Деклараций о воздействии на окружающую среду, представленных в Управление Росприроднадзора.

Прямые выбросы парниковых газов (область охвата 1)

Вид топлива	Расход т.у.т.	Выбросы CO2, тонн	Выбросы N2O, тонн	Выбросы N2O в CO2 экв., тонн	Выбросы CH4, тонн	Выбросы CH4 в CO2 экв., тонн
	1	2	3	4	5	6
Газ	373 576,2	622 620,0	1,095	339,423	10,949	229,932
Нефтетопливо	232 853,7	525 098,2	4,095	1 269,443	20,474	429,952
Твердое топливо	53 305,7	220 423,4	2,187	678,054	1,562	32,809
Всего:	659 735,6	1 368 141,6	7,377	2 286,92	32,985	692,693

Учет косвенных энергетических выбросов парниковых газов (область охвата 2) и прочих косвенных выбросов парниковых газов (область охвата 3) не ведется.

Интенсивность выбросов парниковых газов

Расход т.у.т.		Доля в расходе тут	Выработка э/э, млн. кВт*ч, отпуск тепла, тыс. Гкал		Выбросы CO2 эквивалент, тонн (CO2+N2O экв.+CH4экв.)	Доля выбросов в CO2 экв., тонн	уд. расход CO2 экв., тонн
на электроэнергию	346525,0	52,52%	Выработка э/э, млн. кВт*ч	1 602,162	1 371 121,21	720 179,08	449,50
на тепло	313210,6	47,48%	отпуск тепла, тыс. Гкал	1 876,815		650 942,13	346,83

Инициативы по снижению выбросов парниковых газов

В 2020 году не проводились мероприятия по сокращению выбросов парниковых газов.

Выбросы в атмосферу NOx, SOx и других значимых загрязняющих веществ

Для расчета валовых выбросов NOx, SOx - используют газоанализаторы ДАГ-510-МВ, ДАГ -16, ПОЛАР

Снижение выбросов ПАО «Камчатскэнерго» осуществляется за счет перевода тепломеханического оборудования на газ, использования газоочистного оборудования (циклонов) и дополнительных режимных мероприятий.

В 2020 году в ПАО «Камчатскэнерго» валовые выбросы от организованных источников составили:

- по филиалам ПАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, ЦЭС, Возобновляемая энергетика:

№ п/п	Показатель	Итого (тонн)
		2020 год
1	Оксид углерода, CO	113,603
2	Диоксид серы, SO_2	2 396,751
3	Оксиды азота (NO_x), в пересчёте на NO_2	2 051,727
4	Всего твёрдых, газообразных загрязняющих веществ, *в том числе:*	5 306,633
5	твёрдые вещества (пыль)	39,463
6	газообразные (общий объем)	5 267,170

- с учетом арендованных объектов (КТЭЦ, ЦЭС, Возобновляемая энергетика, Коммунальная энергетика)

№ п/п	Показатель	Итого (тонн)
		2020 год
1	Оксид углерода, CO	3 079,414
2	Диоксид серы, SO2	4 466,414
3	Оксиды азота (NOx), в пересчёте на NO2	2 603,236
4	Всего твёрдых, газообразных загрязняющих веществ, в том числе:	11 932,991
5	твёрдые вещества (пыль)	886,243

6	газообразные (общий объем)	11 046,748

10.5. Отходы

Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения

В результате деятельности ПАО «Камчатскэнерго» за 2020 год образовалось 13 816,750 тонн отходов из них:

- **1 класса опасности** (лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства; ртутные термометры отработанные и брак) - 1,226 тонн;
- **2 класса опасности** (кислота аккумуляторная серная отработанная; аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом) - 0,027 тонн;
- **3 класса опасности** (отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены; отходы минеральных масел турбинных; отходы минеральных масел компрессорных; обтирочный материал загрязненный нефтью или н/продукт, содержание нефти или н/пр 15 % и более; отходы минеральных масел индустриальных; всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений; шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов; аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита; отходы минеральных масел моторных; отходы минеральных масел трансмиссионных) - 50,906 тонн;
- **4 класса опасности** (камеры пневматических шин автомобильных отработанные; обтирочный материал, загрязненный нефтью или н/продуктами содержание нефти или н/пр менее 15 %; уголь активированный отработанный загрязненный нефтепродуктами, содержание нефтепродуктов менее 15 %; отходы абразивных материалов в виде пыли; отходы, содержащие медные сплавы несортированные; отходы асбестовой бумаги; отходы шлаковаты незагрязненные; отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные; золосажевые отложения при очистке оборудования ТЭЦ, котельных малоопасные; отходы базальтового волокна и материалов на его основе; лом и отходы прочих изд. из асбоцемента незагрязненные; мусор от сноса и разборки зданий несортированный; покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные; мусор от офисных и быт помещений организаций несортированный, исключая крупногабаритный; шлак сварочный; отходы оргтехники) - 106,968 тонн;
- **5 класса опасности** (стружка черных металлов несортированная незагрязненная; ил стабилизированный биологической очистки сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод; опилки и стружка натур чистой древесины несортированные; остатки и огарки стальных сварочных электродов; лом и отходы содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные; трубы, трубки из вулканизированной резины, утратившие потреб свойства; ионообменные смолы отработанные при водоподготовке; лом изделий из стекла; отходы полиэтиленовой тары

незагрязненной; обрезки и обрывки смешанных тканей; лом ж/б изделий, отходы ж/б в кусковой форме; пищевые отходы кухонь и организации общественного питания несортированные; лом шамотного кирпича незагрязненный; отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства; абразив круги, лом отработанных абразив кругов; отходы песка незагрязненные; обрезки вулканизованной резины; прочая продукция из натуральной древесины, утратившая потребительские свойства, незагрязненные; отходы потребления различных видов белой и цветной бумаги, кроме черного и коричневого цветов; золошлаки от сжигания углей) - 13 657,623 тонн.

Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения

Отходы 1 и 2 класса опасности	
Способ обращения	**Итого**
повторное использование	
вторичная переработка	
утилизация (обезвреживание)	
компостирование	
сжигание (или использование в качестве топлива)	
размещение на полигоне	
передача отходов по договору	1,05
Отходы 3,4 и 5 класса опасности (любые другие виды твердых и жидких отходов за исключением сточных вод)	
повторное использование	
вторичная переработка	
утилизация (обезвреживание)	4,423
компостирование	
сжигание (или использование в качестве топлива)	
размещение на полигоне (хранение на эксплуатируемых объектах)	16 644,935
хранение на площадке предприятия (накопление на конец отчетного периода)	3 187,592
передача другим организациям	12 655,344

На объектах Общества при производстве основной продукции и оказании основных услуг не применялась практика использования переработанных материалов или использования их повторно.

Радиоактивные отходы, а также отходы с содержание полихлоридных дифенилов (ПХБ) в 2020 году не образовывались.

Общее количество и объем существенных разливов

В 2020 году на объектах Общества аварийных разливов химических веществ, масел, топлива зафиксировано не происходило.

Использованные материалы с указанием массы и объема. Доля материалов, представляющих собой переработанные или повторно используемые отходы

В 2020 году на объектах Общества при производстве основной продукции и оказании основных услуг не применялась практика использования переработанных материалов или использования их вторично.

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

ПАО «Камчатскэнерго» не осуществляет утилизацию, а также продажу продукции и ее упаковочных материалов.

10.6. Вода

Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам

ПАО «Камчатскэнерго» осуществляет забор воды из поверхностных источников: реки Мильковка, Авачинской губы, озера Халактырское, ручей Дорожный, реки Паужетка, реки Толмачева, из подземных источников и получает воду через системы муниципального водоснабжения.

Сведения о водопотреблении

Наименование источника водопотребления	Забрано, всего (тыс. м3/год)
Забрано, получено всего	**91 352,936**
ТЭЦ-1	31 115,14
ТЭЦ-2	43 640,23
ЦЭС	114,76
Коммунальная энергетика	2 291,966
Возобновляемая энергетика	14 190,84
Из поверхностных источников	**84 673,87**
ТЭЦ-1 (Авачинская губа)	27 924,0
ТЭЦ-2 (оз. Халактырское, р. Дорожный)	43 639,20
ЦЭС (р. Мильковка)	0,61
Возобновляемая энергетика (р. Паужетка, р. Толмачёва)	13 110,06
Из подземных источников	**482,54**
ТЭЦ-2	1,03
ЦЭС	1,48
Коммунальная энергетика	30,356
Возобновляемая энергетика	449,67
От других предприятий (термальная вода)	**742,72**
Городского водопровода	**5 453,81**
Тепловые сети	3 191,14
Коммунальная	2 261,61
Возобновляемая энергетика	1,06
на хозяйственно-питьевые нужды	**2 357,56**
ЦЭС	0,52
Коммунальная энергетика	14,11
КТЭЦ	2 319,94
Возобновляемая энергетика	22,99

на производственные нужды	**86 827,43**
ТЭЦ-2	43 640,23
ТЭЦ-1	28 559,99
ЦЭС	114,24
Коммунальная энергетика	414,61
Возобновляемая энергетика	14 098,36
на другие нужды	**1 931,68**
передано другим предприятиям	**2 269,13**

Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта

Общий объем сброса воды в поверхностные водные объекты (оз. Сыпучка, р. Халактырка, Авачинская губа, оз. Халактырское, ручей без названия (п/п Автоколонна), руч. Рудный, р. Фальшивая, протока реки Паужетка, р. Толмачёва, ручей без названия (каскад ГЭС)) за 2020 год составил 85 106,07 тыс.м.куб/год. Из них механическим методом очищено 35,35 тыс.м.куб., на станции биологической очистки 243,62 тыс.м.куб.

№ п/п	Общий объем запланированных и внеплановых сбросов сточных вод в кубических метрах в год (тыс. м^3/год) в разбивке по:	
принимающему объекту		
Принимающие водные объекты - р. Халактырка, оз. Сыпучка, Авачинская губа, оз. Халактырское, ручей без названия (п/п Автоколонна), руч. Рудный, р. Фальшивая, протока реки Паужетка, р. Толмачёва, ручей без названия (каскад ГЭС)		
1	поверхностный водный объект	85 106,07
2	на рельеф	0,99
3	на поля фильтрации	
4	в подземные горизонты	
5	ливневые стоки	
6	системы водоотведения	35,15
степени очистки		
	без очистки	13 356,80
	недостаточно очищенные	
	нормативно чистые (без очистки)	71 505,45
по методу очистки		
	механическая	35,35
	биологическая	243,62

ПАО «Камчатскэнерго» осуществляет использование поверхностных водных объектов в целях отведения производственных сточных вод на основании разрешительной документации.

Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор Общества

Забор воды производственными объектами ПАО «Камчатскэнерго» не оказывает существенного влияния на водные объекты.

№ п/п	Наименование источника водопотребления	Название водного объекта	Объем водного объекта воды или средний сток реки в млн. кубических метрах ($м^3$)	Является ли охраняемой природной территорией	Ценность с точки зрения биоразнообразия
1	КТЭЦ-1	Авачинская губа	3800	нет	водный объект высшей рыбохозяйственной категории
2	КТЭЦ-2	Ручей Дорожный		нет	водный объект высшей рыбохозяйственной категории
3	КТЭЦ-2	Озеро Халактырское	11	нет	водный объект высшей рыбохозяйственной категории
4	ДЭС-5	Река Мильковка		нет	водный объект рыбохозяйственной категории
5	Паужетская ГеоЭС	Река Паужетка		нет	водный объект рыбохозяйственной категории
6	Каскад Толмачёвских ГЭС (ГЭС-1, ГЭС-2, ГЭС-3)	Река Толмачева		нет	водный объект рыбохозяйственной категории

Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды

На градирнях ПАО «Камчатскэнерго» используется вода в системах оборотного водоснабжения - **4400 тыс. куб. м.**

Общий объем многократно и повторно используемой воды	тыс.куб.м	4400
Доля многократно и повторно используемой воды	%	5%

10.7. Биоразнообразие

Используемая стратегия, осуществляемые действия и планы на будущее по управлению воздействиями на биоразнообразие

Оценка влияния производственных процессов на растительный и животный мир проводится на стадии проектирования объектов капитального строительства, проектными решениями предлагаются (при необходимости) мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания.

Мониторинг опасных участков для животного мира проводится ежемесячно в виде объезда линий электропередач.

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 ее объектов

№ п/п	Название водного объекта	Объем водного объекта воды или средний сток реки в млн. кубических метрах (м3)	Является ли охраняемой природной территорией	Ценность с точки зрения биоразнообразия
1	Авачинская губа	3800	нет	водный объект высшей рыбохозяйственной категории
2	Река Халактырка		нет	водный объект высшей рыбохозяйственной категории
3	Озеро Халактырское	11	нет	водный объект высшей рыбохозяйственной категории
4	Озеро Сыпучка		нет	водный объект рыбохозяйственного значения
5	Ручей без названия (п/п Автоколонна)		нет	водный объект рыбохозяйственного значения
6	Ручей Рудный		нет	водный объект рыбохозяйственного значения
7	Река Фальшивая		нет	водный объект рыбохозяйственного значения
8	Протока реки Паужетка		нет	водный объект рыбохозяйственной категории
9	Река Толмачева		нет	водный объект рыбохозяйственного значения
10	Ручей без названия (каскад ГЭС)		да	водный объект рыбохозяйственного значения

Местоположение и площадь земель, находящихся в собственности, аренде, под управлением Холдинга и расположенных на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ или примыкающих к таким территориям

ПАО «Камчатскэнерго» не имеет площадок, находящихся в собственности, аренде, под управлением Холдинга и расположенных на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ или примыкающих к таким территориям.

Описание существенных воздействий деятельности, продукции и услуг на биоразнообразие на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ

ПАО «Камчатскэнерго» не осуществляет деятельность, оказывающую прямое или косвенное воздействие на биоразнообразие на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ.

ПАО «Камчатскэнерго» осознает свою ответственность за сохранение биоразнообразия водных объектов и на протяжении многих лет проводит природоохранные мероприятия по их сохранению.

Водозаборы Камчатской ТЭЦ-2 из озера Халактырка, ДЭС-5 филиала ПАО «Камчатскэнерго» Центральные электрические сети из р. Мильковка, Паужетской ГеоЭС филиала Возобновляемая энергетика из р. Паужетка оборудованы рыбозащитными устройствами.

Проектные и ремонтные работы по воздушным линиям, проходящим вблизи или через реки Камчатки, согласовываются с Камчатским отделением Тихоокеанского научно-исследовательского института рыбного хозяйства и океанографии для расчета рыбохозяйственного ущерба. ПАО «Камчатскэнерго» по рассчитанному рыбохозяйственному ущербу оплачивает рыборазводные работы и выпуск мальков в реки Камчатского края согласно заключенным договорам об искусственном воспроизводстве водных биологических ресурсов с Северо-Восточным территориальным управлением Федерального агентства по рыболовству.

Сохраненные или восстановленные места обитания

Каскад Толмачевских ГЭС филиала Возобновляемая энергетика находится на территории памятника природы «Толмачевские водопады», который относится к особо охраняемым природным территориям регионального значения.

В 2020 году ПАО «Камчатскэнерго» не проводило работы по рекультивации земельных участков.

Стратегии, осуществляемые действия и планы на будущее по управлению воздействиями на биоразнообразие

Оценка влияния производственных процессов на растительный и животный мир проводится на стадии проектирования объектов капитального строительства, проектными решениями предлагаются (при необходимости) мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания.

Мониторинг опасных участков для животного мира проводится ежемесячно в виде объезда линий электропередач.

Число видов, занесенных в Красный список МСОП и национальный список охраняемых видов, местообитания которых находятся на территории, затрагиваемой деятельностью Холдинга с разбивкой по степени угрозы существованию вида

На территории, затрагиваемой деятельностью ПАО «Камчатскэнерго», не выявлено мест обитания видов, включенных в Красный список МСОП и национальный список охраняемых видов.

Согласно Постановлению Правительства Камчатского края от 11 января 2010 года № 3-П «Об утверждения Перечней редких и находящихся под угрозой исчезновения объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Камчатского края» на территории Камчатского края обитают 113 видов животных (птицы - 62 вида, млекопитающих -23, рыбы - 14, насекомые - 14), 269 видов объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу РФ.

Деятельность компании не несет угрозы для охраняемых видов животных и растений.

Биологическое разнообразие смещенных мест обитания в сравнении с биологическим разнообразием поражаемых зон

Вырубка деревьев при прокладке линий электропередач производится по согласованию с уполномоченными органами лесного хозяйства.

С целью соблюдения природоохранного законодательства в Обществе создан Отдел эколого-технологического мониторинга и аудита. Отдел осуществляет производственный контроль, координацию, техническое и управленческо-методическое руководство предприятий ПАО «Камчатскэнерго» по обеспечению оптимизации ведения химико-технологических процессов, направленную на снижение издержек производства, экологическую, технологическую и промышленную безопасность без снижения надежности работы оборудования, а также:

- участвует в разработке и внедрении экологически безопасных, безотходных и эффективных технологий водоприготовления, водно-химических режимов котлов, технологий защиты оборудования от «стояночной коррозии»;
- осуществляет руководство и участие в подготовке и проведении химических промывок, контроль их эффективности и технологической безопасности, контроль консервации оборудования;
- оказывает методическую помощь по внедрению новой техники и технологий. Организует внедрение новых методов химического, технологического и экологического контроля на предприятиях ПАО «Камчатскэнерго»;
- осуществляет производственный экологический контроль в области охраны окружающей среды (ПЭК) в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной деятельности мероприятий по рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения установленных законодательством требований в области охраны окружающей среды;
- обеспечивает контроль и достижение целевых и плановых экотехнологических показателей в рамках обеспечения реализации программы экологической безопасности ПАО «Камчатскэнерго»;
- осуществляет реализацию экологической политики ПАО «РусГидро», определяет основные экологические аспекты деятельности, цели и обязательства в области предотвращения загрязнения окружающей природной среды продуктами производственной деятельности.

Раздел 11. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

11.1. Общая информация о закупочной деятельности

Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности отражены в Едином Положении о закупке продукции для нужд Группы РусГидро, утвержденном решением Совета Директоров ПАО «Камчатскэнерго» 26.12.2019 (протокол № 12). Положение о закупке является внутренним документом Общества и разработано в полном соответствии с требованиями Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Закупочная деятельность ПАО «Камчатскэнерго» основана на принципах:

- разумного использования специальных приемов для целенаправленного усиления действия рыночных законов в каждом случае закупки;
- тщательного планирования потребности в продукции;
- анализа рынка;
- информационной открытости закупки;
- достижения равноправия, справедливости, отсутствия дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам закупки там, где такая конкуренция возможна, а где невозможна - обеспечение повышенного внутреннего контроля;
- целевого и экономически эффективного расходования денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг (с учетом при необходимости стоимости жизненного цикла закупаемой продукции) и реализация мер, направленных на сокращение издержек Общества;
- отсутствия ограничения допуска к участию в закупке путем установления неизмеряемых требований к участникам закупки;
- эффективного для Заказчика и справедливого выбора наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего цены и качества продукции);
- контроля за исполнением договора и использованием приобретенной продукции.

Положение обеспечивает высокую степень открытости закупочной деятельности ПАО «Камчатскэнерго». На Официальном сайте Общества и сайте Правительства Российской Федерации http://www.zakupki.gov.ru публикуется закупочная документация, включая протоколы, составленные в ходе закупочных процедур, а также изменения, вносимые в документацию. Согласно целевым показателям на 2020 год закупки, объявленные на ЭТП, должны составлять не менее 70 % в стоимостном выражении от общего объема регламентированных закупочных процедур.

С целью увеличения экономического эффекта от закупочной деятельности ПАО «Камчатскэнерго» в документации при проведении конкурса и запроса предложений

в качестве обязательного условия включено требование о проведении процедуры переторжки.

Положение опубликовано на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» для размещения информации в соответствии с требованиями Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» www.zakupki.gov.ru, а также на сайте ПАО «Камчатскэнерго» http://www.kamenergo.ru/ в разделе «Управление закупочной деятельностью».

Положение о постоянно действующей Центральной конкурсной комиссии ПАО «Камчатскэнерго», обеспечивающей формирование и проведение единой политики закупок товаров, работ и услуг для нужд Общества, утверждено Советом директоров ПАО «Камчатскэнерго» 07.04.2015 (Протокол № 19).

Регламентация закупочной деятельности в Обществе:

- осуществляется путем применения обязательных процедур, которые должны выполняться закупающими сотрудниками при каждой закупке стоимостью выше 1 500 000 руб. (без учета НДС) (такие процедуры могут также применяться и при более мелких закупках, если это признано целесообразным). При этом запрещается дробить закупки с целью выведения их из-под регламентации.
- базируется на системном подходе, который означает для Общества наличие регламентирующей среды, установленной организационной структуры управления закупками и их контроля, подготовленных кадров для проведения закупок, налаженной инфраструктуры закупок.
- обеспечивает соблюдение корпоративного единства правил закупок.
- устанавливает полномочия и ответственность закупающих сотрудников.

Формирование и проведение единой политики закупок, контроль и координацию закупочной деятельности, согласование проектов ГКПЗ перед их утверждением, принятие решений о проведении закупок, не предусмотренных ГКПЗ (внеплановые закупки), а также в отношении закупок, параметры которых отличны от утвержденной ГКПЗ (при необходимости), принятие решений об исключении закупок из ГКПЗ, согласование отчета об итогах закупочной деятельности, а также иные функции, предусмотренные Положением о закупке и Положением о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях, утверждение персонального состава закупочной комиссии, осуществляет ЦЗК Общества, а также Генеральный директор ПАО «Камчатскэнерго» в случаях:

- согласование включения в ГКПЗ внеплановых закупок конкурентным способом стоимостью до 10 000 тыс. руб. без НДС;
- согласование включения в ГКПЗ внеплановых закупок способом единственный источник стоимостью до 1 000 тыс. руб. без НДС;
- согласование включения в ГКПЗ внеплановых закупок у взаимозависимых лиц стоимостью до 5 000 тыс. руб. без НДС;
- корректировка стоимости лотов в сторону уменьшения.

Включение, отмена и корректировка параметров по упрощенным и нерегламентированным закупкам осуществляется по заявкам Инициатора договора (заказчика продукции).

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство закупочной деятельностью, утверждает ГКПЗ, отчет об итогах закупочной деятельности, председателя и состав ЦЗК Общества.

Персональную ответственность за организацию закупочной деятельности в Обществе несет Генеральный директор Общества.

Перечень документов, регламентируемых закупочную деятельность в ПАО «Камчатскэнерго»:

- Единое Положение о закупке продукции для нужд Группы Русгидро (Далее - Положение), утвержденное решением Совета Директоров ПАО «Камчатскэнерго» 26.12.2019 (протокол № 12);
- «Положение о проведении конкурентных закупочных процедур», утвержденное решением Совета Директоров ПАО «Камчатскэнерго» от 27.11.2019 (Протокол № 10) с внесенными в него изменениями, утвержденными Приказами по Обществу от 11.03.2020 № 137 «А» и от 07.10.2020 № 614 «А»;
- «Регламент организации и проведения закупок продукции для нужд ПАО «Камчатскэнерго», стоимость которой не превышает 500 000 руб. без НДС», утвержденный решением Совета Директоров ПАО «Камчатскэнерго» от 08.04.2014 (Протокол № 20);
- «Программа улучшения качества закупочной деятельности ПАО "Камчатскэнерго", утвержденная решением Совета Директоров ПАО «Камчатскэнерго» от 29.05.2019 (Протокол № 21);
- Регламент формирования ГКПЗ, изменений ГКПЗ и отчетности об исполнении ГКПЗ ПАО «Камчатскэнерго», утвержденный решением Совета Директоров ПАО «Камчатскэнерго» от 14.08.2017 (Протокол № 5);
- «Положение о Центральной Закупочной комиссии и закупочных комиссиях», принято решением Совета Директоров от 07.04.2015 (Протокол №19), персональный состав ЦЗК утвержден решением Совета Директоров ПАО «Камчатскэнерго» от 23.10.2019 (Протокол № 8);
- Единый Альбом типовых форм, утвержденный решением Совета Директоров ПАО «Камчатскэнерго» от 29.10.2018 (Протокол № 8) с внесенными в него изменениями, утвержденными Приказом по Обществу от 25.12.2019 № 792 «А», от 31.03.2020 № 186 «А», от 04.12.2020 № 791 «А»;
- Годовая комплексная программа закупок ПАО «Камчатскэнерго» на 2020 год», утверждена решением Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» 14.02.2020 (Протокол № 16);
- «План закупок инновационной и высокотехнологичной продукции» согласованный на ЦЗК Общества 22.01.2020 (Протокол № 1202-2(011)) в составе ГКПЗ 2020 года и

утвержден на Совете директоров Общества 14.02.2020 (Протокол № 16), скорректированный план одобрен решением ЦЗК ПАО «Камчатскэнерго» 02.11.2020 (Протокол № 629-3).

11.2. Объем и структура закупок за 2020 год

За 12 месяцев 2020 года для нужд ПО ПАО «РусГидро» - ПАО «Камчатскэнерго» проведено 976 закупочных процедур на сумму 14 272 552.63 тыс. рублей без НДС.

В объеме состоявшихся закупок проведено:

- аукционов: 41 штука на сумму 984 685.13 тыс. руб. с НДС (855 110.49 тыс. руб. без НДС), что составляет 6% от суммы всех проведенных закупок.
- конкурсов: 67 штук на сумму 1 551 809.18 тыс. руб. с НДС (1 319 397.93 тыс. руб. без НДС), что составляет 9,2% от суммы всех проведенных закупок.
- запросов предложений: 262 штуки на сумму 1 407 938.89 тыс. руб. с НДС (1 224 539.49 тыс. руб. без НДС), что составляет 8,6% от суммы всех проведенных закупок.
- запросов котировок: 87 штук на сумму 196 570.50 тыс. руб. с НДС (171 717.41 тыс. руб. без НДС), что составляет 1,2% от суммы всех проведенных закупок.
- закупок у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика): 132 штуки на сумму 8 853 860.56 тыс. руб. с НДС (7 393 763.63 тыс. руб. без НДС), что составляет 51,8% от суммы всех проведенных закупок.
- нерегламентированных закупок: 215 штук на сумму 60 770.05 тыс. руб. с НДС (54 659.51 тыс. руб. без НДС), что составляет 0,4% от суммы всех проведенных закупок.
- закупок путем участия в процедурах, организованных продавцами закупок: 1 штука на сумму 840.73 тыс. руб. с НДС (700.61 тыс. руб. без НДС), что составляет 0,05% от суммы всех проведенных закупок.
- упрощенных закупок: 158 штук на сумму 122 046.40 тыс. руб. с НДС (109 689.14 тыс. руб. без НДС), что составляет 0,75% от суммы всех проведенных закупок.
- закупок у взаимозависимых лиц: 13 штук на сумму 3 359 626.93 тыс. руб. с НДС (3 142 974.42 тыс. руб. без НДС), что составляет 22% от суммы всех проведенных закупок.

11.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок

Объем достигнутой экономии при проведении закупок (экономический эффект, сложившийся в результате проведения закупки, между среднеарифметической ценой первоначальных предложений участников, подавших свои заявки, и итоговой ценой победившего участника) составляет 342 470,69 тыс. руб. без НДС.

11.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства

В соответствии с отчетом ПАО «Камчатскэнерго» о закупке товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц у субъектов малого и среднего предпринимательства, общая стоимость закупок у МСП за 2020 год составила 3 659 329,76 тыс. руб. без НДС:

- закупки у субъектов МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили 87,93% (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 26,85% (при установленном показателе – не менее 18%).

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

Информация об Обществе

Полное фирменное наименование	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго»
Сокращенное фирменное наименование Общества	ПАО «Камчатскэнерго»
Местонахождение и почтовый адрес	ул. Набережная, д. 10, г. Петропавловск-Камчатский, Российская Федерация, 683000
Банковские реквизиты	р/сч 40702810536170052619 к/сч 30101810300000000607 БИК 044442607 Отделение № 8645 Сбербанка России г. Магадан
Дата государственной регистрации	09 апреля 1993 года
Основной государственный регистрационный номер	1024101024078
Орган, осуществивший государственную регистрацию	Администрация города Петропавловска-Камчатского
Индивидуальный номер налогоплательщика	4100000668
Генеральный директор	Кондратьев Сергей Борисович Тел.: (4152) 21-67-50
Секретарь	Тел.: (4152) 21-67-59 E-mail: sekr1@kamenergo.ru
Подразделение Общества по работе с акционерами	Проэктор Елена Игоревна - начальник управления корпоративной политики Тел.: (4152) 21-66-20 E-mail: Proektor-EI@kamenergo.ru Багутова Ирина Алексеевна - начальник отдела корпоративного управления Тел. (4152) 21-66-21 E-mail: Bagutova-IA@kamenergo.ru
Адрес страницы в сети Интернет, используемой для раскрытия информации	https://kamenergo.ru/

Информация об аудиторе

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ»
Сокращенное наименование	ООО «РСМ РУСЬ»
Местонахождение	Россия, Москва, ул. Пудовкина, д. 4, эт.4, ком. 25
Почтовый адрес	ул. Пудовкина д.4, Москва, Россия, 119285
Индивидуальный номер налогоплательщика	7722020834
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	1027700257540
Телефон/Факс	(495) 363-28-48
E-mail	mail@rsmrus.ru
Адрес страницы в сети Интернет	http://www.rsmrus.ru/
Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРН)	11306030308
Наименование саморегулируемой организации аудиторов	Некоммерческое партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество»

Информация о регистраторе

Полное наименование	Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.»
Сокращенное наименование	АО «НРК - Р.О.С.Т.»
Местонахождение	Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 13,
Почтовый адрес	107996, Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 13
Индивидуальный номер налогоплательщика	7726030449
Генеральный директор	Жизненко Олег Михайлович
Телефон	8 (495) 771 73 35
Факс	8 (495) 771 73 34
E-mail	rost@rrost.ru
Адрес страницы в сети Интернет	http://www.rrost.ru/
Номер лицензии	№ 10-000-1-00264
Дата выдачи лицензии	03.12.2002
Орган, выдавший лицензию	ЦБ РФ
Срок действия лицензии	Без ограничения срока действия
Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором	01.03.2010
Сведения о договоре с Обществом	Оказание услуг по ведению и хранению реестра владельцев именных эмиссионных ценных бумаг осуществляется в соответствии с договором № 3859 от 01.03.2010

Список приложений

Приложение № 1	Заключение аудитора, бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2020 год
Приложение № 2	Заключение ревизионной комиссии за 2020 год
Приложение № 3	Сделки Общества за 2020 год
Приложение № 4	Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления
Приложение № 5	Финансовая отчетность Общества по МФСО за 2020 год (в соответствии с пп. 6.2.2 Кодекса корпоративного управления)