

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА ЭНЕРГЕТИКИ И
ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «КАМЧАТСКЭНЕРГО»
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТЫ ЗА 2021 год**



Утвержден решением
ГОСА __.05.2022
(протокол от _____ 2022 № __)

Генеральный директор

А.Н. Новиков

Оглавление

Обращение к акционерам ПАО «Камчатскэнерго»	6
Раздел 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА	8
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли	8
1.1.1. Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность с указанием доли Общества на них	9
1.1.2. Информация об основных видах деятельности Общества	12
1.1.3. Информация об основных клиентах (группах клиентов) компании, принципах работы с ними	15
1.1.4. Клиентская политика. PR-деятельность и имидж компании	15
1.1.5. Обзор основных событий в 2021 году	19
1.1.6. Организационная структура	28
1.2. Стратегические цели	29
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	29
1.4. Управление рисками	31
1.4.1. Отраслевые и рыночные риски	31
1.4.2. Региональные риски	33
1.4.3. Финансовые риски:	33
1.4.4. Правовые риски	34
1.4.5. Риски, связанные с деятельностью Общества (производственные риски)	35
1.4.6. Экологические и социальные риски	36
1.4.7. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	37
1.5. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году	37
Раздел 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	38
2.1. Органы управления и контроля	38
2.1.1. Общее собрание акционеров	38
2.1.2. Совет директоров	38
2.1.3. Исполнительные органы	40
2.1.3.1. Единоличный исполнительный орган	40
2.1.3.2. Коллегиальный исполнительный орган	40
2.1.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членами органов управления Общества	41

2.1.5. Ревизионная комиссия	42
2.2. Организация внутреннего аудита	44
2.3. Отчет о работе Совета директоров.....	45
2.4. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления 46	
2.5. Уставный капитал.....	46
2.5.1. Структура уставного капитала по категориям акций.....	47
2.5.2. Данные об акциях Общества	47
2.6. Структура уставного капитала	47
2.7. Общество на рынке ценных бумаг	48
2.7.1. Динамика рыночных котировок акций	48
2.8. Участие Общества в иных организациях.....	49
2.8.1. Информация об участии Общества в иных хозяйственных обществах	49
2.9. Отчет о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность	49
Раздел 3. ПРОИЗВОДСТВО	50
3.1. Основные производственные показатели	50
Раздел 4. Управление состоянием основных фондов.....	56
4.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение.....	56
Раздел 5. Экономика и финансы.....	59
5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества 59	
5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2021 (отчетный) год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	65
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.....	68
5.4. Анализ дебиторской задолженности.....	73
5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.....	74
Раздел 6. Инвестиции	75
6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	75
Раздел 7. Распределение прибыли и дивидендная политика	82
7.1. Распределение прибыли и дивидендная политика	82
Раздел 8. Инновации	83

8.1. Инновации.....	83
Раздел 9. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	87
9.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества.....	87
9.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям	87
9.1.2. Возрастной состав работников	88
9.1.3. Качественный состав работников (уровень образования).....	88
9.1.4. Данные по движению персонала	89
9.2. Расходы на оплату труда работников	89
9.3. Развитие персонала	90
9.3.1. Реализация программ обучения сотрудников	90
9.3.2. Информация о сотрудничестве с образовательными организациями (вузами, СПО, ВДЦ и т.д.)	92
9.4. Социальная политика	95
9.4.1. Социальные расходы Общества.....	95
9.4.2. Негосударственное пенсионное обеспечение (НПО)	97
9.4.3. Социальное партнерство	97
9.4.4. Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия	97
Раздел 10. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда	99
Раздел 11. Охрана окружающей среды.....	108
11.1. Основные задачи и достижения Общества в сфере реализации экологической политики и обеспечения экологической безопасности	108
11.2. Применение перспективных технологий и решений.....	110
11.3. Основные сведения об охране окружающей среды за 2021 год	110
11.4. Выбросы	114
11.5. Отходы.....	116
11.6. Вода	118
11.7. Биоразнообразие	121
Раздел 12. Закупочная деятельность	125
12.1. Общая информация о закупочной деятельности.....	125
12.2. Объем и структура закупок за 2021 год	127
12.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2021 год	128
12.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2021 год.....	128
Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов	129

Информация об Обществе	129
Информация об аудиторе	130
Сведения о регистраторе Общества, его филиалах и трансфер-агентах	130
Список приложений	131

Обращение к акционерам ПАО «Камчатскэнерго»

Уважаемые акционеры!

В 2021 году ПАО «Камчатскэнерго» не просто продемонстрировало положительные результаты по всем направлениям своей деятельности, но и придало новый импульс развитию всего топливно-энергетического комплекса Камчатского края.

Традиционно, большое внимание было уделено бесперебойному и качественному тепло и – электроснабжению наших потребителей. Мы вовремя завершили ремонтные работы и досрочно начали отопительный сезон. На подготовку энергообъектов компании к работе в напряженный и ответственный зимний период было направлено более 2 миллиардов рублей - на 343 миллиона рублей больше, чем в 2020 году. Мы отремонтировали 6 котлоагрегатов на Камчатских ТЭЦ, 13 турбоагрегатов, 5 гидроагрегатов, расчистили и расширили 109 гектаров просеки линий электропередачи напряжением от 0,4 до 220 кВ, провели капитальный ремонт зданий трансформаторных и распределительных подстанций, сформировали необходимый запас топлива.

В минувшем году мы не только сохранили лидерство в энергетической отрасли региона, но и подтвердили устойчивые позиции надежного гарантийного поставщика. В течение последних лет энергокомпания фиксирует устойчивый рост выработки электроэнергии, который обусловлен ростом электропотребления со стороны всех групп потребителей. Камчатскэнерго провело колоссальную работу по реконструкции всего сетевого электрооборудования, расширив возможности для подключения новых потребителей к сетям энергокомпании. По результатам 2021 года общая выработка электроэнергии всеми станциями ПАО «Камчатскэнерго», включая Паужетский энергоузел и Каскад Толмачевских ГЭС, составила 1 626 621 569 кВтч, что на 1,7 % выше показателя компании в 2020 году.

В 2021 году мы активно работали для достижения общих целей в области устойчивого перспективного развития. Ведь реализация многих стратегических проектов требует сложных и инновационных решений, которые под силу только настоящим профессионалам. Мы подключили к электросетям строящийся международный аэропорт. Для обеспечения энергоснабжения строящегося здания международного аэропорта «Петропавловск-Камчатский» от подстанции «Елизово» к объекту были проложены 4 кабельных линии 10 кВ общей протяженностью 5 км. Со своей стороны, заказчик в лице АО «Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики», подготовил энергопринимающие устройства к подключению в соответствии с техническими условиями.

На Мутновской ГеоЭС завершили работы по бурению скважины Гео-7, глубиной 2000 метров. Сейчас скважина находится в режиме прогрева. Ввод в производственный цикл новой скважины позволит увеличить располагаемую мощность МГеоЭС за счет вовлечения дополнительного объема геотермального теплоносителя.

В 2021 году началась разработка проектно-сметной документации для создания энергетической инфраструктуры в рамках реализации проекта – курорта международного стандарта и общедоступной курортной инфраструктуры «Парк «Три Вулкана». В соответствии

программой развития электроэнергетики Камчатского края начата разработка проектно-сметной документации для строительства ВЛ-220 кВ от Мутновской ГеоЭС-1 до ГЭС-3 каскада на реке Толмачева для обеспечения выдачи мощности Мутновских ГеоЭС и Толмачевских ГЭС в полном объеме для надёжного функционирования Центрального энергоузла энергосистемы Камчатского края.

В 2021 году энергокомпания существенно укрепила свою финансовую устойчивость, несмотря на связанные с пандемией ограничения. Выручка Общества за 2021 год составила 26 833 890 тыс. рублей. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года выручка увеличилась на 1 555 435 тыс. рублей, за счёт увеличения полезного отпуска электроэнергии на 45,93 млн. кВт.ч., теплоэнергии на 46,425 тыс. Гкал. и увеличения субсидии на возмещение выпадающих доходов (по электрической и тепловой энергии) на 2 963 328 тыс. рублей.

Себестоимость реализованной продукции в 2021 году увеличилась по сравнению с прошлым годом на 3 348 964 тыс. рублей (или на 15 %) и составила 25 662 952 тыс. рублей. Условно-переменные расходы Общества (расходы на топливо, покупную энергию), которые в структуре себестоимости занимают 49,8 % или 12 774 047 тыс. рублей, увеличились на 20,6 %. Рост условно-постоянных расходов по сравнению с прошлым годом составил 1 170 525 тыс. рублей.

ПАО «Камчатскэнерго», с учетом полученных доходов и понесенных расходов, в 2021 году получена чистая прибыль в размере 568 744 тыс. рублей, что меньше прибыли за 2020 год на 437 277 тыс. рублей.

Уважаемые акционеры, все результаты нашей работы, представленные в данном отчете, достигнуты благодаря ежедневному труду 4,5 тысяч сотрудников энергокомпании. Ведь несмотря на вызовы современной жизни всех нас объединяет одна общая цель — сделать Камчатскэнерго еще более динамичной, современной и эффективной компанией, уверенно смотрящей в завтрашний день.

Председатель Совета директоров

Л.А. Линкер

« ____ » _____ 2022 г.

Генеральный директор

А.Н. Новиков

« ____ » _____ 2022 г.

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 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 15 августа 1992 года № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», от 05 ноября 1992 года № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 16 ноября 1992 года № 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 Группа РусГидро объединяет более 60 гидроэлектростанций в России, тепловые электростанции, ВИЭ-генерацию и электросетевые активы на Дальнем Востоке, а также энергосбытовые компании и научно-проектные институты. Установленная мощность электростанций, входящих в состав РусГидро, составляет 38,2 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

1.1.1. Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность с указанием доли Общества на них

ПАО «Камчатскэнерго» осуществляет свою деятельность в рамках изолированной энергетической системы. 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, с. Усть-Большереецк и г. Вилучинск (по договорам купли-продажи электрической энергии), Усть-Большереецкий район.

Теплоснабжение от энергоисточников ПАО «Камчатскэнерго» ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 осуществляется только в городе Петропавловске-Камчатском; от котельных, арендованных ПАО «Камчатскэнерго» - г. Петропавловске-Камчатском, Елизовском муниципальном районе.

Электроснабжение: юридические лица – 5 062.

Теплоснабжение: юридические лица – 1 660.

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, а также 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», ООО «МК Транс»).

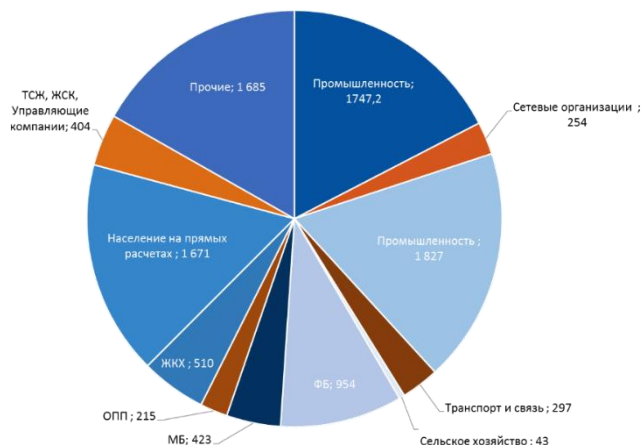
В 2021 году потребителям электрической энергии было отпущено 1 388 332 тыс. кВтч.

Структура полезного отпуска и оплаты электрической энергии по группам потребителей за 2021 год

Таблица № 1

Группа потребителей	Полезный отпуск		Поступило оплаты (тыс. руб.)	% оплаты
	тыс. кВтч	тыс. руб.		
Всего, в том числе:	1 388 332	8 134 394	8 281 065	101,80
Сетевые организации	25 199	254 516	254 113	99,84
Промышленность	284 051	1 809 568	1 826 730	100,95
Транспорт и связь	44 966	296 436	296 816	100,13
Сельское хозяйство	32 621	41 417	42 621	102,91
Предприятия, финансируемые из федерального бюджета	136 487	883 008	953 586	107,99
Предприятия, финансируемые из местного бюджета	64 377	422 471	422 788	100,08
ОПП	18 167	163 797	214 746	131,10
ЖКХ	74 246	488 421	509 864	104,39

Население на прямых расчетах	359 382	1 681 258	1 670 787	99,38
ТСЖ, ЖСК, Управляющие компании	90 632	428 310	404 452	94,43
Прочие	258 204	1 665 192	1 684 562	101,16



Структура поступившей оплаты за отпущенную электрическую энергию по группам потребителей за 2021 год, млн. руб. с НДС

Удельный вес потребления в общем

объеме полезного отпуска в натуральном выражении:

- Сетевые организации – 1,8 %,
- Промышленность – 20,5 %,
- Транспорт и связь – 3,2 %,
- Сельское хозяйство – 2,4 %,
- Федеральный бюджет – 9,8 %,
- Местный бюджет – 4,6 %,
- ОПП – 1,3 %,
- ЖКХ – 5,4 %,
- Население на прямых расчетах – 25,9 %,
- УК, ТСЖ, ЖСК – 6,5 %,
- Прочие – 18,6 %.

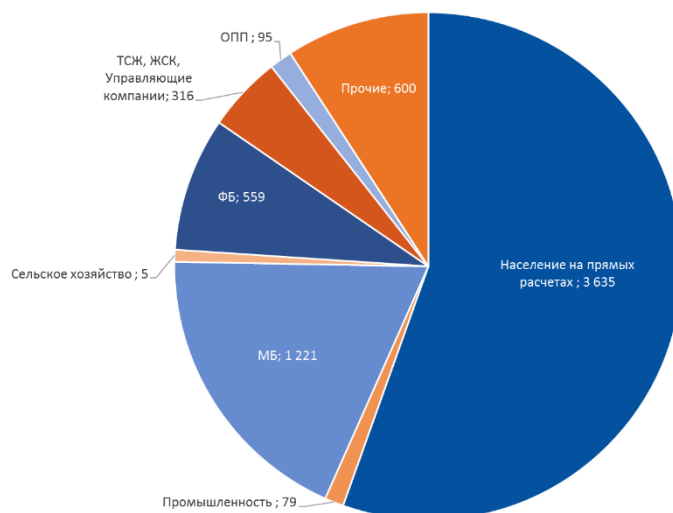
В 2021 году полезный отпуск тепловой энергии для нужд отопления и ГВС составил 1 390 025 Гкал.

Структура полезного отпуска и оплаты тепловой энергии по группам потребителей за 2021 год

Таблица № 2

Группа потребителей	Полезный отпуск		Поступило оплаты	% оплаты
	Гкал	тыс. руб.		
Всего, в том числе:	1 390 025	6 503 890	6 509 838	100,09
Промышленность	11 874	80 457	78 883	98,04
Сельское хозяйство	434	4 314	5 289	122,60
Предприятия, финансируемые из федерального бюджета	71 092	546 362	558 723	102,26
Предприятия, финансируемые из местного бюджета	129 628	1 209 479	1 220 898	100,94
ТСЖ, ЖСК, Управляющие компании	91 322	334 890	315 950	94,34
Население на прямых расчетах	997 323	3 658 931	3 635 175	99,35
ОПП	18 187	94 014	95 221	101,28
Прочие	70 165	575 443	599 699	104,22

Структура поступившей оплаты за отпущенную тепловую энергию и ГВС по группам потребителей за 2021 год, млн. руб. с НДС



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

- Промышленность – 0,9 %,
- Сельское хозяйство – 0,03 %,
- Федеральный бюджет – 5,1 %,
- Региональный, местный бюджет – 9,3 %,
- ТСЖ, ЖСК, Управляющие компании – 6,6 %,
- Население – 71,8 %,
- ОПП – 1,3 %,
- Прочие – 5,0 %.

Описание конкурентного окружения ПАО «Камчатскэнерго» (компании-конкуренты, описание конкурентных преимуществ (факторов), которыми оно обладает, как с операционной, так и с финансовой позиции)

Энергетическая политика, проводимая в Камчатском крае и направленная на использование местных энергетических ресурсов, привела к созданию в 1996-2002 гг. двух энергокомпаний, использующих местные природные ресурсы:

Верхне – Мутновская, Мутновская ГеоЭС и Паужетская ГеоЭС, использующие геотермальные ресурсы (парогидротерм) и расположенные в 60 км от п. Паратунка. До 20 декабря 2019 года эксплуатировались АО «Геотерм». В связи с ликвидацией АО «Геотерм» (запись в ЕГРЮЛ от 19.12.2019) с 20 декабря 2019 года электростанции перешли в эксплуатационную ответственность ПАО «Камчатскэнерго» (регистрация в ИФНС изменений в Устав ПАО «Камчатскэнерго» от 19.12.2019).

Каскад Толмачёвских ГЭС (ГЭС-1, ГЭС-2 и ГЭС-3), расположенных в 53 км от п. Апача и использующих гидроресурсы. До 20 декабря 2019 года эксплуатировались ПАО «КамГЭК» (Камчатский газотермический комплекс). В связи с ликвидацией ПАО «КамГЭК» (запись в ЕГРЮЛ от 19.12.2019) с 20 декабря 2019 года электростанции перешли в доверительное управление ПАО «Камчатскэнерго» (регистрация в ИФНС изменений в Устав ПАО «Камчатскэнерго» от 19.12.2019).

Поставку электрической энергии на региональном рынке Центрального и Озерновского (с 20 декабря 2019 года) энергоузлов Камчатского края в сети ПАО «Камчатскэнерго» осуществляют: Электростанции ПАО «Камчатскэнерго» установленной мощностью:

По Центральному энергоузлу (ЦЭУ):

- ТЭЦ – 1 204,0 МВт;
- ТЭЦ – 2 160,0 МВт;
- В-Мутновская ГеоЭС 12,0 МВт;
- Мутновская ГеоЭС 50,0 МВт.

По Озерновскому, изолированному энергоузлу (ОЭУ):

- Паужетская ГеоЭС 12,0 МВт;
- Озерновские ДЭС 5,57 МВт.

Электростанции в доверительном управлении у ПАО «Камчатскэнерго»

По Центральному энергоузлу (ЦЭУ) (Толмачевские ГЭС):

- ГЭС – 1 2,2 МВт;
- ГЭС – 2 24,8 МВт;
- ГЭС – 3 18,4 МВт.

1.1.2. **Информация об основных видах деятельности Общества**

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

Выполнение планового уровня оплаты энергии

млн. руб. с НДС

Таблица № 3

2021	Объем продаж			Оплата			Уровень оплаты, %			Выполнение плана %
	План	Факт	Отклонение	План	Факт	Отклонение	План	Факт	Отклонение	
Электро	9 259,85	8 134,39	-1 125,46	9 137,18	8 281,07	-856,12	98,68	101,80	3,13	103,17
Тепло	6 572,89	6 503,89	-69,00	6 375,70	6 509,84	134,14	97,00	100,09	3,09	103,19
Итого	15 832,74	14 638,28	-1 194,46	15 512,88	14 790,90	-721,98	97,98	101,04	3,06	103,13

Плановый объем оплаты энергии на 2021 год составил 15 512,88 млн. руб. или 98,0 % к запланированному объему продаж 15 832,74 млн. руб.

Фактически оплата за 2021 год составила 14 790,90 млн. руб. или 101,0 % к фактическому объему продаж 14 638,28 млн. руб. Задание по уровню оплаты энергии от объема продаж выполнено на 3,13 %.

Производство электрической энергии в Центральном и Озерновском энергоузлах

Электропотребление ПАО «Камчатскэнерго» за 2021 год (по Центральному и Озерновскому энергоузлам) составило 1 626 621 569 кВтч, в том числе:

Электропотребление по Центральному энергоузлу (ЦЭУ) составила 1 580 684 505 кВтч или 92,8 %, в т.ч.:

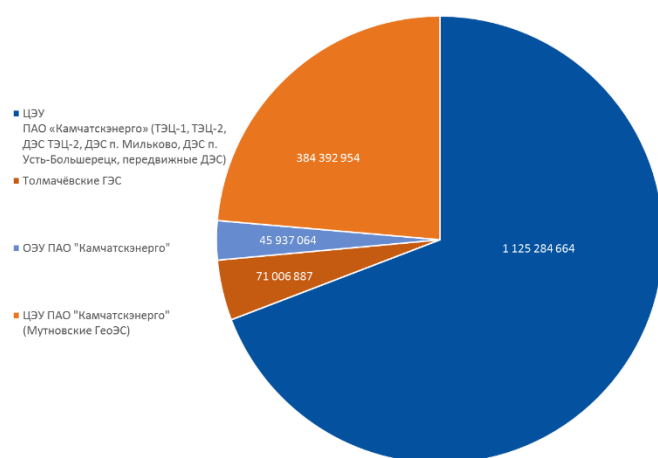
- ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ДЭС ТЭЦ-2, ДЭС п. Мильково, ДЭС п. Усть-Большерецк, передвижные ДЭС 1 125 284 664 кВтч или 71,2 % от электропотребления ЦЭУ;
- Мутновские ГеоЭС 384 392 954 кВтч или 24,3 % от электропотребления ЦЭУ;
- Поступление от других производителей (Толмачёвские ГЭС) 71 006 887 кВтч или 4,5%.

Выработка по Озерновскому изолированному энергоузлу (ОЭУ) составила 45 937 064 кВтч или 2,8 % от электропотребления, в т.ч.:

- Паужетская ГеоЭС ПАО «Камчатскэнерго» – 42 329 568 кВтч или 92,1 % от выработки ОЭУ;
- Озерновская ДЭС – 3 607 496 кВтч или 7,9 % от выработки ОЭУ.

ПАО «Камчатскэнерго» осуществляется покупка электроэнергии у предприятий АО «Корякэнерго», АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова», ООО «Энергопрогноз», ООО «Электрические сети Ивашки» (ООО «Укинский лиман»), ООО «Пенжинское ГДП» (ООО «Тайгонос»), ООО «Вест» с целью дальнейшей продажи потребителям, запитанным от сетей вышеперечисленных предприятий, в размере 169 023 892 кВтч по итогам 2021 года, в том числе:

- АО «Корякэнерго» - 52 137 668 кВтч;
- АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» - 22 320 953 кВтч;
- ООО «Энергопрогноз» - 85 513 441 кВтч;
- ООО «Укинский лиман» - 2 496 480 кВтч;
- ООО «Пенжинское ГДП» (ООО «Тайгонос») - 3 224 550 кВтч;
- ООО «Вест» - 3 330 800 кВтч.



Структура объемов электроэнергии, принятых в сети ПАО «Камчатскэнерго» в 2021 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 01.01.2022 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».

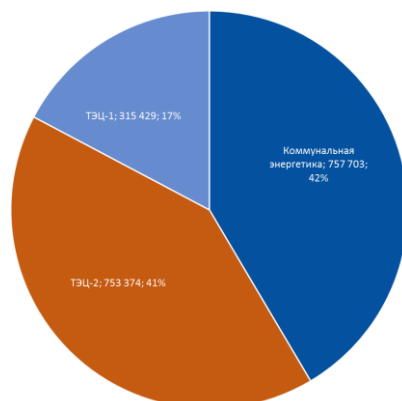
Ввиду того, что гарантирующие поставщики Камчатского края осуществляют энергосбытовую деятельность в изолированных энергорайонах, конкуренция отсутствует.

Отпуск тепловой энергии

Отпуск тепловой энергии от собственных теплоисточников за 12 месяцев 2021 года составил 1 826,506 тыс. Гкал.

По состоянию на 01.01.2022 эксплуатируемыми ПАО «Камчатскэнерго» являются следующие тепловые источники:

- 57 ЦТП Петропавловск-Камчатского городского округа (ПКГО) (филиал Камчатские ТЭЦ), в том числе ЦТП ТЭЦ-1 – 25, ЦТП ТЭЦ-2 – 32.
- 27 котельных ПКГО, 33 котельных Елизовского районного муниципального образования (ЕРМО) (филиал Коммунальная энергетика). С 01.07.2021 расторгнуты договоры теплоснабжения по следующим тепловым источникам ЕРМО: котельная п. Сокоч, котельная п. Дальний, котельная п. Николаевка, котельная п. Сосновка.



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

Полезный отпуск тепловой энергии

Полезный отпуск тепловой энергии составил 1 390,025 тыс. Гкал, что на (-)53,038 тыс. Гкал ниже плана и на 46,426 тыс. Гкал выше факта прошлого года.

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

Основными покупателями электроэнергии являются:

- УК, ТСЖ, население на прямых расчетах;
- Промышленность (в том числе горнодобывающие предприятия: АО «Аметистовое», ОА «Тревожное зарево», АО «Камголд», АО «Камчатское золото»);
- Предприятия, финансируемые из средств федерального бюджета (в том числе ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, 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;
- ОПП (АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова»).

Основными покупателями теплоэнергии являются:

- УК, ТСЖ, население на прямых расчетах;
- Предприятия, финансируемые из средств регионального и местного бюджетов (в том числе учреждения здравоохранения и образования);
- 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 образования «Камчатский государственный технический университет», Территориальный отдел «Камчатский» филиала «Восточный» ФГАУ «Центральное управление жилищно-социальной инфраструктуры (комплекса)» Министерства обороны Российской Федерации, Управление Судебного департамента в Камчатском крае, Управление Федеральной налоговой службы по Камчатскому краю, Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Камчатскому краю).

1.1.4. Клиентская политика. PR-деятельность и имидж компании

В связи с реализацией норм действующего законодательства и вступивших в силу изменений и дополнений к действующим Постановлениям Правительства Российской Федерации приоритетными, устанавливающими базовые требования по взаимодействию с клиентами при оказании услуг в сфере электро- и теплоснабжения, перед ведущим специалистом по информационной политике филиала ПАО «ДЭК» «Камчатскэнергосбыт» были поставлены следующие задачи:

- создание вокруг энергокомпании позитивного информационного пространства;
- формирование дружественной информационной среды, которая способствовала бы осуществлению деятельности энергокомпании и повышению ее привлекательности в глазах целевой аудитории;
- формирование полного и достоверного информационного представления о деятельности энергокомпании;
- формирование у клиентов убеждения в необходимости своевременной оплаты счетов за электрическую и тепловую энергию;
- формирование негативного образа неплательщика, расхитителей электрической и тепловой энергии.
- целевая аудитория:
- клиенты ПАО «Камчатскэнерго» - физические и юридические лица;
- средства массовой информации региона;
- руководители предприятий и организаций;
- органы исполнительной и законодательной власти, общественные организации.

Основными информационными направлениями в 2021 году стали:

Мероприятия по снижению дебиторской задолженности

Проблемы неоплаты задолженности за потребленные энергоресурсы – одно из основных направлений работы. Привлечение внимания к проблеме органов исполнительной власти, надзорных и контролирующих органов, а также общественности – одна из главных задач PR-службы на протяжении всего года.

В январе 2021 года завершилось действие временного моратория, введенного Правительством РФ на меры в отношении неплательщиков за коммунальные услуги. Энергокомпания возобновила ограничения потребления электрической энергии должникам до полной оплаты счетов или заключения договора о реструктуризации. Также было возобновлено начисление пени за просрочку платежей.

В СМИ региона регулярно публиковались материалы о недопустимости накопления задолженности и о мерах взыскания долга – от введения ограничений электроэнергии до исковых заявлений в суд и принудительного взыскания долга судебными приставами.

В туристический сезон – ежемесячно публикация информации о должниках, которым ограничен выезд за пределы РФ по причине задолженности за тепловую и электрическую энергию.

Ежемесячно с последующим освещением в СМИ проводятся рейды с участием службы экономической безопасности филиала и участковых уполномоченных полиции, в ходе которых в отношении злостных должников составляются протоколы по ст. 7.19 КоАП РФ.

Также в течение года пресс-службой велась разъяснительная работа в СМИ – регулярные интервью со специалистами филиала ПАО «ДЭК» «Камчатскэнергосбыт» в электронных СМИ, публикация пресс-релизов и других информационных материалов о необходимости погашения задолженности, последствиях неоплаты долга и возможности заключить соглашение с энергокомпанией о реструктуризации долга.

Работа компании в условиях продолжения пандемии новой коронавирусной инфекции

В течение 2021 года в Камчатском крае продолжили действие ограничения, связанные с пандемией новой коронавирусной инфекции. Все центры обслуживания потребителей Камчатскэнергосбыта оборудованы рециркуляторами воздуха и санитайзерами, персонал обеспечен защитными масками и экранами, соблюдается масочный режим и требование о социальной дистанции. Более 80 процентов персонала прошли вакцинацию. В СМИ региона размещается информация о дистанционных способах оплаты счетов, передачи показаний, возможности решить свои вопросы посредством Интернет-приемной. Среди населения Камчатского края выросла популярность интернет-сервисов – личного кабинета и его мобильного приложения. Одним из плюсов этих сервисов стала возможность дистанционной оплаты счетов без комиссии за проведение транзакции.

Разъяснительная работа по изменению законодательства

На протяжении 2021 года пресс-служба вела разъяснительную работу, сообщая клиентам об изменении законодательства РФ в сфере жилищно-коммунального хозяйства. Одно из значимых изменений, потребовавшее разъяснительной работы – Федеральный закон от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации». В рамках исполнения закона ПАО «Камчатскэнерго» бесплатно производит установку отсутствующих и неисправных приборов учета электроэнергии, а также замену счетчиков с истекшим межповерочным интервалом. Информация о порядке замены и установки приборов учета регулярно освещалась в средствах массовой информации региона.

Популяризация интерактивных сервисов

В течение 2021 года велась активная работа по популяризации интерактивных сервисов – личного кабинета, его мобильной версии и подписки на получение квитанции по электронной почте. Если в январе в личном кабинете было зарегистрировано порядка 13 тысяч пользователей, то к концу года их число приблизилось к сорока тысячам лицевых счетов. Примерно столько же клиентов оценили удобство и экологичность электронного платежного документа. Уменьшились жалобы на доставку бумажных квитанций – по электронной почте счета приходят первого числа каждого месяца, а также содержат прямую ссылку на оплату с помощью банковской карты.

Личный кабинет и мобильное приложение позволили клиентам решать самостоятельно практически все основные вопросы в сфере потребления тепловой и электрической энергии. В личном кабинете можно быстро получить актуальную информацию о лицевом счете, включая историю платежей и начислений, передать показания приборов учета, отследить возможную задолженность, распечатать дубликат квитанции и без комиссии оплатить ее. Многие жители края прикрепили к своему аккаунту лицевые счета своих родителей и теперь могут отслеживать информацию по нескольким лицевым счетам.

Электронная квитанция – еще один оцененный клиентами сервис. Преимущества электронного платежного документа: квитанция приходит на электронную почту потребителя уже на следующий день после произведенного расчета – клиент видит ее на несколько дней раньше, чем бумажный аналог. Электронные квитанции не требуют ресурсов на печать и изготовление бумаги, а значит, уменьшаются отходы от выработанных картриджей, выработавших ресурс принтеров, сокращается вырубка деревьев. На один электронный адрес можно оформить

получение нескольких квитанций, например, старших родственников, избавив их таким образом от забот по контролю за платежными документами. Доступ к электронной квитанции имеет только ее владелец. Сводятся к минимуму риски потери документа из-за ненадлежащего состояния почтового ящика или его отсутствия.

Такие интерактивные сервисы, как чат-бот, интернет-приемная и официальный сайт компании, также пользуются вниманием потребителей. Чат-бот позволяет передать показания, проверить задолженность, уточнить способы оплаты и адреса офисов. Интернет-приемная всегда открыта для обращений граждан – через нее можно направить свои вопросы, приложить необходимые документы и справки. Официальный сайт содержит информацию обо всех сервисах ПАО «ДЭК», последних новостях и изменениях законодательства в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

Интерактивные сервисы компании постоянно модернизируются и дополняются, чтобы стать доступными для всех категорий населения. Работа по популяризации интерактивных сервисов в 2022 году продолжается.

Проведение информационных и поощрительных акций

В декабре 2021 года проведена предновогодняя Акция по списанию пени. Акция направлена на снижение задолженности жителей края, переход на получение квитанций по электронной почте, популяризацию личного кабинета компании. В акции принимали участие физические лица в Камчатском крае.

Для списания начисленной пени частным клиентам было необходимо выполнить ряд условий – оплатить задолженность и квитанцию за ноябрь, зарегистрироваться в личном кабинете и подписаться на получение квитанции по электронной почте. Не подлежали списанию пени, находящиеся в производстве суда, либо по которым уже вынесено судебное решение.

В акции приняли участие 3 295 частных клиентов, в том числе ПО – 2322, ОЭУ – 237, ЕО – 522, ВО – 160, МО – 39, УБО – 15. По результатам акции общая сумма списанной пени составила 6,1 млн. рублей. В Елизовском отделении зафиксирована самая крупная сумма списанной пени – 158,7 тыс. рублей, а также самый крупный погашенный долг – 384,6 тыс. рублей. Всего в ходе акции жители Камчатки погасили 28 млн. рублей долга.

Единый контактный центр ПАО «ДЭК» на Камчатке

Заметным событием 2021 года стало подключение Камчатского края к Единому контактному центру ПАО «ДЭК». Полуостров стал седьмым регионом присутствия Дальневосточной энергетической компании, в котором реализован данный сервис. Главная задача ЕКЦ – оказание консультационной помощи клиентам компании. Жители Камчатского края по бесплатному номеру 8-800-234-77-77 могут получить консультации по услугам электро- и теплоснабжения, передать показания приборов учета, заказать обратный звонок, записаться на прием и многое другое. Современное оборудование центра, IP-телефония и российское программное обеспечение с интеллектуальной системой распознавания речи гарантируют клиентам высокое качество связи и обеспечивают возможность обработки операторами ЕКЦ до 20000 звонков в день. Специалисты контактного центра проходят специальное обучение и могут максимально развернуто проконсультировать клиента из любой точки ДФО.

Публикации в региональных и федеральных СМИ в 2021 году

С 01.01.2021 по 31.12.2021 ведущим специалистом по информационной политике филиала ПАО «ДЭК» «Камчатскэнергосбыт» подготовлено 79 пресс-релизов и статей, на основе которых в региональных и федеральных СМИ опубликовано более 316 материалов о деятельности компании. В течение отчетного периода в эфире местных радиостанций – Европа плюс Камчатка, Радио Дача Камчатка, размещались аудиоролики о необходимости погашения задолженности, последствиях неоплаты долга, дистанционных способах передачи показаний и оплаты счетов, возможностях интерактивных сервисов. Ролики о способах передачи показаний и о подписке на электронную квитанцию размещались в сети торговых центров Шамса. Кроме того, в автобусной сети г. Петропавловска-Камчатского (всего 12 маршрутов) размещены информационные банеры о преимуществах электронной квитанции.

22 декабря 2020 года в Петропавловске-Камчатском открылся Единый расчетно-информационный центр ПАО ДЭК (ЕРИЦ) - новый высокотехнологичный офис, который располагается на первом этаже офисного здания по адресу проспект Карла Маркса, д. 5. В ЕРИЦ представлены самые передовые разработки и технологии в сфере обслуживания клиентов.

В ЕРИЦ и в клиентских офисах филиала консультируют как юридических, так и физических лиц, независимо от района проживания. Потребители получают всю интересующую информацию по вопросам начисления платы за коммунальные услуги, могут заключить соглашение о рассрочке погашения задолженности, оплатить платежные документы за предоставленные коммунальные услуги, оформить справку об отсутствии задолженности, открыть лицевой счет, подать заявление на принятие к учету нового индивидуального прибора учета, заявление на перерасчет и т.д. Для качественного обслуживания потребителей в клиентских офисах организованы информационные стенды для размещения справочной информации для потребителей, которая систематически обновляется.

1.1.5. Обзор основных событий в 2021 году

Несмотря на сложности, вызванные пандемией, 2021 год для ПАО «Камчатскэнерго» был насыщен значимыми достижениями. Кроме основной деятельности - обеспечение потребителей теплом и светом, мы начали реализацию ряда важных стратегических инициатив, которые в ближайшей перспективе дадут позитивные результаты.

ЯНВАРЬ На Камчатской ТЭЦ-1 продолжаются работы по демонтажу дымовой трубы №2

Работы по демонтажу дымовой трубы № 2 на Камчатской ТЭЦ-1 начались в октябре 2020 года. В настоящее время демонтированы 15 метров от верхней точки. Высота этой железобетонной монолитной конструкции, построенной в 1969 году, составляет 120 метров. Необходимость эксплуатации трубы № 2 на теплоэлектростанции отпала после возведения труб № 1 и 3, позже встал вопрос об освобождении территории ТЭЦ.

Работы по демонтажу проводятся в несколько этапов: ликвидируется ствол трубы из железобетона, разбирается внутренняя футеровка, защищающая несущий каркас от температурных и химических воздействий, которые возникают

в результате выброса дымовых газов. Все работы по демонтажу планируется завершить к 2023 году.

На Камчатской ТЭЦ-1 функционируют в настоящее время две дымовые трубы № 1 и № 3, их высота составляет 150 м, дымовые газы на 99,6 % очищаются от твердых веществ специальными фильтрами.

ФЕВРАЛЬ Камчатские лавинщики помогают энергетикам защищать опоры линий электропередачи

В связи со сложившейся критической снеголавинной обстановкой и возможным возникновением чрезвычайных ситуаций, связанных со сходом лавин, специалисты противолавинного центра Камчатского УГМС по заявке и во взаимодействии со службами Камчатскэнерго и Минобороны провели предупредительные мероприятия в районе прохождения высоковольтной линии электропередачи, которая связывает Мутновские ГеоЭС с Центральным энергоузлом.

Высокая лавинная опасность сохраняется в бассейне реки Паратунка Елизовского района, на склонах вулканов Вилучинский, Козельский, Авачинский и Корякский. Всего в Камчатском крае насчитывается около ста лавиноопасных участков. Специалисты противолавинной службы Камчатского края и энергетики продолжают мониторинг горных склонов.

За время существования высоковольтной линии электропередачи ВЛ-201 лавинами было уничтожено 6 опор. По мнению специалистов снеголавинной службы, данный район уникален по характеристикам сходящих лавин, объемы которых нередко превышают миллион кубических метров, что сопоставимо с 8 тысячами железнодорожных вагонов. Разрушительная энергия такой массы снега способна смести все на своем пути.

МАРТ В ПАО «Камчатскэнерго» продолжается вакцинация работников от коронавирусной инфекции Covid-19

Вакцину получили сотрудники Центрального энергоузла, включая все филиалы компании, в том числе и в Елизовском, Усть-Большерецком, Мильковском районах. Во всех пяти филиалах - ЦЭС, Коммунальная энергетика, Камчатские ТЭЦ, РДУ, Возобновляемая энергетика - вакцинацию «Спутником V» («Гам-Ковид-Вак») прошли 300 сотрудников предприятия вместе с руководством компании.

ПАО «Камчатскэнерго» относится к организациям обеспечения жизнедеятельности, и потому энергетики наряду с медработниками и представителями сферы образования получили прививки в числе первых в регионе. Все сотрудники перед введением первого компонента прошли обязательный осмотр врача.

С марта 2020 года в ПАО «Камчатскэнерго» принимаются исчерпывающие меры для профилактики распространения инфекции. Продолжается усиленная профилактическая дезинфекция помещений предприятий, не ослабевает контроль за соблюдением масочного режима.

Камчатскэнерго бесплатно устанавливает счетчики электроэнергии

ПАО «Камчатскэнерго» в рамках исполнения Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» производит установку отсутствующих и неисправных приборов учета электроэнергии, а также замену счетчиков с истекшим межповерочным интервалом.

Приборы учета устанавливает подрядная организация ООО «СпецСервис». Плата за установку не взимается.

Энергетики обращаются к жителям края с просьбой оказать содействие в организации доступа к этажным и распределительным электрическим щитам, а также в подвальные помещения к вводно-распределительным устройствам жилого дома. Доступ необходим для оперативного проведения работ по замене и установке индивидуальных и общедомовых приборов учета, а также трансформаторов тока.

Собственники и наниматели жилых помещений должны содержать установленные электросчётчики (в том числе контрольные пломбы и знаки поверки) в целости и сохранности, а обо всех неисправностях и завершении межповерочного интервала оперативно сообщать в ресурсоснабжающую организацию.

Нарушение целостности и сохранности контрольных пломб и индикаторов признается несанкционированным вмешательством в работу прибора учета и является основанием к перерасчету платы за услугу электроснабжения.

АПРЕЛЬ

Камчатскэнерго запустило интерактивный сервис по оповещению клиентов

ПАО «Камчатскэнерго» (входит в Группу РусГидро) запустило новый интерактивный сервис для своих клиентов: бесплатные e-mail-оповещения о плановых ограничениях в подаче электроэнергии. Информация подписчикам будет поступать на указанный адрес электронной почты накануне перед началом работ.

Для обеспечения надежного и качественного электроснабжения на территории Камчатского края в течение года Камчатскэнерго реализует ремонтные и инвестиционные программы. Некоторые виды работ сопряжены с необходимостью ограничения подачи электроэнергии потребителям: замена проводов и опор на воздушных линиях; проведение ремонтных работ или же обновление оборудования, трансформаторов; возведение новых подстанций; обрезка ветвей деревьев; демонтаж и перекладка кабелей и т.д. Все эти работы непосредственно направлены на повышение надежности энергосистемы и необходимы для обеспечения нормальной работы электросетей.

О времени и сроках вводимых ограничений энергетики в установленном порядке оповещают представителей региональной и муниципальной власти, которые, в свою очередь, информируют об этом потребителей. Но теперь каждый потребитель может получать эту информацию на прямую от энергокомпании.

Новый сервис оповещения Камчатскэнерго позволяет более оперативно и адресно информировать клиентов компании о проводимых работах.

Энергетики оказали помощь городской больнице Петропавловска-Камчатского в борьбе с коронавирусной инфекцией

ПАО Камчатскэнерго закупило и передало городской больнице № 2 Петропавловска-Камчатского 130 упаковок препарата Актемра, необходимого при лечении COVID-19. Это лекарство помогает в значительной степени облегчить тяжесть течения заболевания и снизить вероятность летальных исходов.

Для реализации мероприятий, направленных на борьбу с коронавирусной инфекцией в регионах своего присутствия, ПАО «РусГидро» выделило дополнительно 150 миллионов рублей к реализуемой программе благотворительности с целью оказания финансовой помощи субъектам Российской Федерации. В компанию обратились главы большинства субъектов РФ, где энергохолдинг ведет свою деятельность.

В результате 60 млн рублей было направлено в Некоммерческую организацию «Фонд информационной поддержки социально-экономического развития Дальнего Востока», который является оператором благотворительной программы бизнеса для оказания помощи регионам ДФО по борьбе с коронавирусной инфекцией. Еще 90 млн рублей направлено на поддержку регионов присутствия ПАО «РусГидро» в европейской и сибирской части России. Так помощь получили правительственные организации или непосредственно стационары Красноярского, Пермского и Ставропольского краев, Чувашии, Хакасии, Дагестана, Северной Осетии, Ярославской, Нижегородской, Новосибирской и Саратовской областей.

Это не первый случай оказания благотворительно помощи медицинским учреждениям Петропавловск-Камчатского. Так в рамках благотворительной акции «Рождённые энергией» Камчатскэнерго подарило ранее спецоборудование акушерскому отделению городской больницы № 2 Петропавловска-Камчатского. По просьбе роддома были приобретены два шприцевых насоса и кардиотокограф.

Камчатскэнерго обеспечило условия для развития рыбопромышленного комплекса на побережье Охотского моря

ПАО «Камчатскэнерго» завершило реконструкцию подстанции 35/6 кВ «Октябрьская». В ходе реализации инвестиционного проекта энергокомпании произведена замена двух трансформаторов мощностью 6,3 МВА на трансформаторы 10 МВА. Ранее, в конце 2020 года, там же был установлен дополнительный аналогичный трансформатор. В результате трансформаторная мощность подстанции выросла с 12,6 до 30 МВА. Также в рамках развития сетевого комплекса этого энергорайона на подстанции 110/35/6 кВ «Кавалерская» проведена замена трансформатора мощностью 16 МВА на 40 МВА.

Кроме того, электротехническое оборудование открытого распределительного устройства ОРУ 35 кВ подстанции «Октябрьская» морально и физически устаревшее, подверженное постоянному воздействию коррозии и

загрязнению от солевых осадков из-за расположения на береговой линии Охотского моря, требовало замены с использованием цифровых средств автоматизации в соответствии с действующими нормативами законодательства Российской Федерации. На подстанции были установлены новые ячейки комплектного распределительного устройства 35 кВ с вакуумными выключателями в блочно-модульном здании.

Масштабная реконструкция подстанции «Октябрьская» позволит удовлетворить растущие потребности в электроэнергии Усть-Большерецкого района, связанные с увеличением мощности рыбоперерабатывающих заводов и прочих потребителей западного побережья полуострова.

Осенью текущего года на побережье вблизи поселка Октябрьский запланировано строительство нового высокотехнологичного рыбоперерабатывающего завода, запуск которого запланирован на 2022 год. За последние годы на побережьях полуострова было построено 29 современных заводов с новейшим рыбоперерабатывающим оборудованием мощностью от 150 до 445 тонн в сутки.

ИЮНЬ

В Камчатскэнерго прошли учения по ликвидации последствий массовых отключений электросетевых объектов

В целях отработки практических навыков персонала, осуществляющего ликвидацию последствий воздействия опасных метеорологических явлений на объекты электросетевого хозяйства, ПАО Камчатскэнерго (входит в Группу РусГидро) совместно с МЧС и АО «Камчатскэнергосервис» провело аварийно-восстановительные учения по теме: «Организация аварийно-восстановительных работ по ликвидации массовых отключений электросетевых объектов и нарушений электроснабжения потребителей в Мильковском районе».

В ходе совместного учения проверялась эффективность взаимодействия энергетиков с органами исполнительной власти, ГУ МЧС России по Камчатскому краю и смежными ресурсоснабжающими организациями.

Мероприятие проводилось с целью отработки быстрого реагирования на нештатные ситуации и минимизации времени устранения технологических нарушений, вызванных неблагоприятными погодными явлениями; проверки готовности оперативных выездных бригад, системы управления, связи, обеспечения электроснабжения социально значимых объектов с применением резервных источников электроснабжения; оперативного взаимодействия с АО «ТК «РусГидро» в части предоставления спецтехники с последующим своевременным ее применением для восстановления электроснабжения потребителей.

По замыслу учений в связи с воздействием неблагоприятных погодных условий, вызвавших гололедо-изморозевые отложения, сильной налипание мокрого снега, ветра с порывами до 20 м/с произошло падение опор и обрыв проводов ВЛ-35 кВ и ВЛ-6 кВ. В результате на погашении оказались социально значимые объекты - 1 котельная и очистные сооружения, а также потребители в количестве 400 человек.

В ходе учений потребовалась замена опор на 2-х участках ВЛ. Бригада МРЭС совместно с транспортной компанией АО «ТК «РусГидро» обеспечила транспортировку опор спецтехникой к месту проведения работ. По прибытии пожарного расчета и устранению возгорания на линии электропередачи ВЛ-35 кВ вследствие короткого замыкания персонал МРЭС филиала ПАО «Камчатскэнерго» Центральные электрические сети приступил к ликвидации аварии и восстановлению повреждённых участков ВЛ.

Оперативный персонал МРЭС выполнил необходимые мероприятия по локализации повреждений и замене опор на аварийных участках ВЛ, восстановлению энергоснабжения потребителей по резервным линиям, тем самым подтвердив навыки по практическому производству аварийно-восстановительных работ вне мест постоянной дислокации.

В кратчайшие сроки был введен в работу передвижной резервный источник электроснабжения и обеспечено энергоснабжение потребителей по резервной схеме.

Благодаря слаженным действиям энергетиков, четкому взаимодействию с представителями территориального управления МЧС России, а также с дежурными диспетчерскими службами муниципальных образований условные аварийные ситуации были ликвидированы в кратчайшие сроки.

ИЮЛЬ

Камчатскэнерго заключило 346 договора на подключение к электрическим сетям

За 6 месяцев 2021 года ПАО «Камчатскэнерго» заключило 346 договоров на технологическое присоединение к электрическим сетям на общую мощность 19 574,29 кВт.

За прошедшие период произведено подключение к электрическим сетям 286 объектов на общую мощность – 15 850,26 кВт. Мощность присоединяемых потребителей распределилась следующим образом:

- в категории заявителей до 15 кВт – 78 % (3 141,5 кВт);
- в категории заявителей от 15 до 150 кВт – 19 % (3 825,97 кВт);
- в категории заявителей от 150 до 670 кВт – 2 % (2 382,79 кВт);
- в категории заявителей свыше 670 кВт – 1 % (6 500 кВт).

Среди присоединенных объектов можно выделить несколько социально-значимых объектов: Парк отдыха в Петропавловске-Камчатском, ярмарка нестационарных торговых павильонов в с. Мильково, Оздоровительный комплекс геотермальных источников с бассейном в п. Паратунка, бассейн в/с «Паратунка», здание детского сада в с. Сокоч, детский сад на 260 мест в г. Елизово, детский сад в с. Николаевка, стоматологическая поликлиника в Петропавловске-Камчатском.

Из крупных промышленных потребителей, присоединенных к электрическим сетям можно выделить АО «КРДВ»- Бункер» площадка «Центр» на 1 500 кВт, ООО «Магистраль» - Производственно-техническая база на 4 000 кВт;

Также ПАО «Камчатскэнерго» в 2021 году был заключен договор с заявителем ООО «Соколиный центр «Камчатка» об осуществлении технологического присоединения по индивидуальному проекту объекта «Зоопитомник по выращиванию и сохранению редких видов птиц» в Мильковском р-не с максимальной мощностью 1 380 кВт.

АВГУСТ Камчатскэнерго установило противолавинные опоры в районе Вилючинского вулкана

Для повышения надежности энергоснабжения потребителей ПАО «Камчатскэнерго» установило две лавиноустойчивые опоры на высоковольтной линии электропередачи, напряжением 220 кВт, идущей от Мутновской геотермальной станции. Сверхпрочные конструкции установлены на лавиноопасном участке в районе Вилючинского вулкана.

Линия электропередачи «Авача – МгеоЭС» является основной, обеспечивающей порядка 30 % всей электроэнергии, потребляемой Центральным энергоузлом Камчатского края. Она эксплуатируется в очень сложных климатических условиях: ветровые нагрузки до 60 м/с, гололед и лавины, объем которых может составлять до 2,5 млн м³.

За время существования этой высоковольтной линии лавины несколько раз полностью разрушали опоры. Последний раз это произошло 29 декабря 2018 года, когда снежная лавина уничтожила две 25-метровые металлические опоры, расположенные в долине реки Паратунка у Вилючинского вулкана.

По инициативе руководства Камчатскэнерго для обеспечения надежной и бесперебойной работы системообразующей ЛЭП была проведена научно-исследовательская и опытно-конструкторская работа по разработке специальной конструкции опор, устойчивых к нагрузкам от схода лавин и образования оползней. Проект является инновационным и не имеет аналогов на территории всего Дальневосточного федерального округа.

Противолавинные опоры отличаются от типовых своей конструкцией – они многогранные, высокопрочные, внутри на треть высоты залиты бетоном. Всего к настоящему моменту под Вилючинским вулканом установлено уже три опоры, способные выдержать сход лавины.

ОКТАБРЬ Энергетики продолжают работы по закольцовке тепловых сетей 1 контура от ТЭЦ-1 до ТЭЦ-2

Энергетики приступили к выполнению очередного этапа работ по закольцовке тепловых сетей первого контура от ТЭЦ-1 до ТЭЦ-2 в г. Петропавловск-Камчатский. Это один из важнейших инвестиционных проектов Камчатскэнерго, призванный повысить надежность теплоснабжения, решить ряд технических задач по ремонту и обслуживанию станций, повысить коэффициент полезного использования оборудования ТЭЦ.

Строительно-монтажные работы выполняются одновременно на нескольких участках. Завершаются работы на участке в районе стадиона «Спартак». Сейчас ведутся работы на склоне сопки Петровской, где идет прокладка

трассы до дома №48 на ул.Советской. Производство работ осложнено необходимостью их проведения в стесненных условиях, с учетом интересов всех собственников земельных участков, расположенных вдоль трассы трубопровода.

Затем трасса пойдет вниз, пересекая улицы Советскую и Ленинскую с выходом к краевому драмтеатру. При подготовке к работам на пересечении улиц Советской и Ленинской в рамках заключительного этапа совместно с администрацией Петропавловска-Камчатского и ГИБДД будет разработана схема проезда, для минимизации проблемы с передвижением автотранспорта. Эти работы будут проводиться с перекрытием дорожного полотна автодорог. Завершение работ запланировано на лето 2022 года, когда по окончании отопительного периода появится возможность произвести врезку нового участка трубопровода в тепловые магистрали от ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2.

Реализация проекта по закольцовке ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 началась несколько лет назад и была сопряжена на первом этапе с выполнением работ по реконструкции стадиона «Спартак»: Камчатскэнерго 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, что позволило закрыть котельную, трубы которой «живописно украшали» микрорайон. Помимо этого, в ходе плановых ремонтных работ в предыдущие годы были заменены обветшавшие участки теплотрассы в районе ул. Красинцев, Ленинская, Красноармейская и Свердлова.

Закольцовка тепловых сетей позволит в летний период полностью останавливать ТЭЦ-1, обеспечивая город горячей водой только за счет ТЭЦ-2. Кроме того, в случае возникновения нештатной ситуации Петропавловск-Камчатский всегда будет с теплом – от одной или другой станции.

Назначен генеральный директор ПАО «Камчатскэнерго»

Новиков Алексей Николаевич решением Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» 1 ноября 2021 года назначен генеральным директором энергокомпании.

Алексей Новиков начал свою трудовую деятельность в энергетической отрасли Камчатского края в 1991 году. Прошел путь от электрослесаря по ремонту оборудования филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ до заместителя главного инженера филиала ОАО «Камчатскэнерго» Центральные электрические сети. С 2009 года по 2012 год работал в должности заместителя руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края – начальника отдела по регулированию тарифов на электрическую и тепловую энергию. В 2012 году был назначен на должность директора филиала ОАО «Камчатскэнерго» Центральные электрические сети. В 2015 года был назначен заместителем генерального директора – главным инженером ПАО «Камчатскэнерго». После перехода Сергея Кондратьева на работу в исполнительный аппарат ПАО «РусГидро» исполнял обязанности генерального директора Камчатскэнерго.

Алексей Николаевич Новиков – один из наиболее подготовленных руководителей ПАО «Камчатскэнерго». Хорошо разбирается в проблемах и особенностях энергетического хозяйства, экономики, технологии, управления. За время своей трудовой деятельности был награжден Благодарностью Президента Российской Федерации, почетными грамотами ОАО «РАО ЭС Востока» и ПАО «РусГидро».

НОЯБРЬ Энергетики Камчатскэнерго подарили специализированные книги слабовидящим детям

Энергетики Камчатскэнерго передали в детский сад компенсирующего вида №37 наборы книг для слабовидящих детей. Акция «Книжки в подарок» ежегодно проводится в рамках благотворительной программы ПАО «РусГидро». Энергетики передадут в учреждения, которые работают с детьми, имеющими проблемы со зрением, 333 комплектов специальных тактильных изданий. Книги создает Благотворительный фонд «Иллюстрированные книжки для маленьких слепых детей». РусГидро сотрудничает с Фондом с 2007 года и за это время подарили детям порядка 2500 комплектов рельефных изданий.

Подаренные комплекты - это иллюстрированные рельефные книги, способствующие развитию и сохранению остаточного зрения слабовидящих детей. Красочные объёмные издания позволяют естественным образом погрузить ребенка в мир сказки, сделать его участником увлекательного события. Яркие контрастные цвета, высокий контур, чтобы читать рисунки пальчиками, объемные конструкции, подвижные игровые элементы превращают знакомство с этими книгами в увлекательное занятие. К книгам прилагается специальный «читающий карандаш», который озвучивает музыкальные и текстовые файлы, произносит реплики персонажей и способствует полному погружению в атмосферу книг. Такие издания не поступают в продажу, а распространяются только бесплатно и адресно при участии спонсорских организаций.

Стремясь быть социально ответственной компанией, РусГидро реализует комплексную программу благотворительной и спонсорской деятельности, направленную как на воспитание нового поколения профессиональных энергетиков, так и на формирование благоприятной социальной среды и улучшение качества жизни во всех регионах присутствия предприятий компании. Приоритетными направлениями благотворительной программы РусГидро, в рамках которых ведется системная работа, являются: образование, экология, здравоохранение, спорт, культура, поддержка социальных учреждений и организаций, поддержка благотворительных фондов, НКО и нуждающихся граждан, комплексное развитие инфраструктуры регионов.

ДЕКАБРЬ На котельной № 43 «Чубарова» установили новую дымовую трубу

В рамках выполнения программы капитального ремонта на объектах, эксплуатируемых филиалом «Коммунальная энергетика» (ПАО «Камчатскэнерго»), произведен демонтаж старого и установка нового ствола дымовой трубы на котельной № 43 «Чубарова». Монтаж продолжался в течение

рабочего дня без ограничений подачи горячего водоснабжения потребителям и без снижения температурных параметров отопления в ходе проведения работ.

Котельная № 43 обслуживает 50 потребителей – жилые многоквартирные дома, предприятия и школу № 36. В ближайшее время в рамках исполнения заявки на технологическое присоединение к ней будет подключена и Спортивная школа олимпийского резерва по плаванию.

Котельная была построена в 1975 году. Средний срок службы дымовых труб на котельных, работающих на сжигании мазута, не более 10 лет. Последний раз дымовую трубу здесь заменяли в 2014 году. Со временем дымовые газы и точка росы закономерно привели к истончению металла в верхней части трубы. Новая труба мачтового типа представляет собой ствол дымохода высотой 42 метра из металла толщиной 5-6 мм, усиленный каркасом, прочно удерживающимся растяжками. Таким образом вертикальная нагрузка равномерно распределяется по всей высоте трубы с учетом ветровых условий и сейсмичности района.

Ранее на котельной при подготовке к работе к работе в осенне-зимний период были проведены мероприятия, направленные на снижение выбросов в атмосферу, усилен контроль за режимами работы котельной при сжигании топлива с учетом метеорологических условий. Несмотря на то, что выбросы котельной значительно ниже предельно допустимых концентраций, за ними осуществляется постоянный контроль со стороны Базовой химической лаборатории предприятия, а также независимый контроль со стороны Центра лабораторного анализа и технических измерений по Камчатскому краю.

1.1.6. Организационная структура

	<p>Филиал Возобновляемая энергетика</p> <p><i>Производство, передача, распределение и торговля электроэнергией, получаемой из возобновляемых источников энергии, включая электроэнергию, выработанную геотермальными электростанциями и гидроэлектростанциями.</i></p>		<p>Филиал Региональное диспетчерское управление</p> <p><i>Диспетчеризация энергопроизводства и транспортировки энергии, производимой ПАО «Камчатскэнерго»</i></p>
	<p>Филиал Коммунальная энергетика</p> <p><i>Поставка (продажа) тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок, производство тепловой энергии, передача тепловой энергии.</i></p>		<p>Филиал Центральные электрические сети</p> <p><i>Эксплуатация электрических сетей центрального энергоузла; передача электроэнергии от генерирующих мощностей ПАО «Камчатскэнерго» до потребителей</i></p>
	<p>Филиал Камчатские ТЭЦ</p> <p><i>Производство электроэнергии тепловыми электростанциями; производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями; транспортировка и распределение тепловой энергии.</i></p>		<p>Управляемое общество АО «ЮЭСК»</p> <p>ОГРН 1054100032744 <i>Производство, передача, распределение электрической и тепловой энергии в отдаленных районах Камчатского края</i></p>

1.2. Стратегические цели

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2025 года с перспективой до 2035 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» 27.05.2021 (протокол от 27.05.2021 № 328).

Обеспечение надежного электро- и теплоснабжения, и безопасного функционирования объектов Общества

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

Общество стремится к обеспечению надежного и безопасного для потребителей 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 с фокусом на чистую энергию

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

Развитие энергетики Дальнего Востока

Общество прилагает усилия для обеспечения устойчивого развития энергетики Дальнего Востока.

Рост ценности Общества

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

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2025 года с перспективой до 2035 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» 27.05.2021 (протокол от 27.05.2021 № 328).

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.

Для решения приоритетных задач в 2021 году было сделано:

- завершены работы по реконструкция открытого распределительного устройства 35 кВ. на подстанции 35/6 кВ «Октябрьская» (замена силовых трансформаторов Т-1, Т-2) и реконструкции 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. Суммарный ввод мощности составил 60 МВА;

- заключен договор на разработку 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;

- заключён договор на разработку 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»;

- заключён договор на разработку технико-экономического обоснования 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 рамках развития системы централизованного теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа реализованы следующие мероприятия:

- завершены 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 «Электрочелювальная», в т.ч. участка тепловых сетей 2 контура от АЦТП «Ленинградская» до гостиницы «Парус» по ул. Ленинградская;

- выполнено строительство тепловых сетей централизованного горячего водоснабжения от ЦТП-219 до жилых домов, расположенных в г. Петропавловске-Камчатском по ул. Капитана Драбкина, ул. Океанская, ул. Беяева;

- выполнены работы по строительству тепловых сетей второго контура для подключения к системам теплоснабжения многоквартирных жилых домов по ул. Карбышева и ул. Тепличная, д. 5 в г. Петропавловске-Камчатском и в г. Елизово по ул. Строительная, а также частного сектора в г. Петропавловск-Камчатский (по ул. Транспортная, д. 7, д. 10, д. 2 "а", ул. Лазо, д. 41), в п. Нагорный (по ул. Совхозная, дом 19) и в п. Николаевка (по ул. Партизанская, д.26).

- выполнены работ по подключению к системам теплоснабжения объектов социальной инфраструктуры: Детский сад по пр. Циолковского в г. Петропавловск-Камчатский, Детский сад на 150 мест в г. Елизово по ул. Дальневосточная.

- продолжаются 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).

В 2022 году планируется выполнение следующих задач:

- завершение разработки проектно-сметной документации в целях осуществления технологического присоединения объектов ООО «Парк «Три вулкана», поставка оборудования, заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ.
- завершение проектирования ВЛ-220 кВ от Мутновской ГеоЭС-1 до ГЭС-3 каскада на реке Толмачева, определение источников финансирования и сроков выполнения работ по строительству ВЛ;
- реализация мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению собственных объектов для обеспечения возможности технологического присоединения к электрическим сетям Общества;
- завершение работ по второму этапу «Закольцовки» тепловых сетей станций ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в г. Петропавловске-Камчатском (участок тепломагистрали от УТС-3 до УТ-22);
- реализация Программы повышения располагаемой мощности Мутновской ГеоЭС-1 и Верхне-Мутновской ГеоЭС, предполагающая поэтапное бурение новых геотермальных скважин и строительство паропроводов для обеспечения теплоносителем геотермальных станций;
- завершение разработки технико-экономического обоснования строительства бинарной электростанции на площадке Мутновской ГеоЭС-1, что обеспечит рост выработки электрической энергии геотермальными станциями без дополнительного привлечения потенциала Мутновского месторождения парогидротерм.

1.4. Управление рисками

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

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

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

Общество присоединилось к указанным выше документам решением Совета директоров 22.05.2020 (протокол от 22.05.2020 № 24).

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

Информация по рискам подготовлена с учетом мониторинга Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2021 год, а также Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2022 год.

1.4.1. 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. С учетом изложенного, Общество оценивает в качестве крайне высокого риск дефицита запаса топлива.

Факторами риска являются ограничения инфраструктуры, погодные условия и т.п. Для управления риском создается нормативный запас топлива не ниже показателя, утвержденного Минэнерго. По итогам проводимых мероприятий риск не реализовался. Прогноз по риску на 2022 год не изменился (крайне высокий).

В отчетном периоде отрасль испытывала также влияние нескольких волн пандемии коронавирусной инфекции, выразившееся в снижении потребления электроэнергии в коммерческом секторе из-за ограничений ведения бизнеса в сфере услуг, некоторого изменения суточного графика нагрузки вследствие перехода на удаленный режим работы и учебы, временной потери трудоспособности ключевого оперативного персонала. С целью управления риском менеджментом Общества разрабатывался перечень мер по предупреждению распространения коронавирусной инфекции, включая:

- организацию (в период острого пика инфекции) удаленной работы сотрудников;
- выделение смен основного производственного персонала;
- обеспечение работников СИЗ;
- проведение разъяснительной работы;
- обеспечение контроля надежности энергоснабжения отдельных категорий потребителей

(т.ч. анализ надежности схем, внеплановые обходы и т.п.)

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, Общество имеет ограниченное влияние на данный риск и действия регулирующих органов. Контроль и оптимизация рисков в этой области со стороны Общества заключается 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 в отчетном периоде не являлся для Общества существенным.

В связи с ростом геополитической напряженности с февраля 2022 года наблюдается существенный рост волатильности на фондовых и валютных рынках. 28 февраля 2022 года Центральный банк РФ принял решение о повышении ключевой ставки до 20 %. Указами Президента РФ принят ряд специальных ограничительных экономических мер, в том числе связанных с осуществлением отдельных валютных операций. В феврале 2022 года некоторыми странами и международными организациями введены новые пакеты санкций в отношении государственного долга РФ и ряда российских банков и компаний.

В настоящее время Общество проводит анализ мероприятий с целью минимизации возможного воздействия указанных выше событий и изменяющихся макроэкономических условий для обеспечения устойчивого функционирования объектов энергетики Группы РусГидро».

1.4.2. Региональные риски

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что на конец 2021 года Камчатский край относился к числу регионов с высокой инвестиционной привлекательностью (IC3).

Осуществляя деятельность на территории Камчатского края, входящего в Дальневосточный федеральный округ, являющийся базой для создания территорий опережающего развития (ТОР), Общество реализует ряд крупных инвестиционных проектов по подключению к электрическим и тепловым сетям, предусмотренных стратегией и иными документами, направленными на перспективное развитие региона. В связи с жестким режимом разработки и редакции нормативных актов, а также технико-экономических обоснований таких проектов, Общество несет риски, связанные с их реализацией. По итогам оценки риск считается средним. В качестве мероприятий по управлению данными рисками Общество организует своевременное выполнение плана-графика реализации мероприятий по созданию инфраструктуры территории опережающего социально-экономического развития в РФ «Камчатка», утвержденного Министерством по развитию ДВ и Арктики. По итогам проводимых мероприятий риск не реализовался. Прогноз по риску на 2022 год не изменился (средний).

1.4.3. Финансовые риски:

Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2021 ссудная задолженность Общества составила 10 687 000 тыс. руб. Условия кредитования и процентные ставки являлись как фиксированными, так и плавающими на момент получения денежных средств. В 2021 году на рост процентных ставок повлияло изменение ключевой ставки ЦБ РФ на 3,25 процентных пункта.

Общество подвержено риску, связанному с влиянием колебаний рыночных процентных ставок на его финансовое положение и денежные потоки. Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим заемным средствам.

При стабилизации ситуации Обществом будут проведены мероприятия в целях снижения риска изменения процентных ставок для привлечения кредитов с наиболее благоприятными условиями 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 - в Обществе осуществляется своевременное досудебное урегулирование вопросов об исполнении финансовых обязательств перед Обществом. С учетом вышеизложенного, кредитные риски минимизируются.

Риски, связанные с изменением валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным. Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Общества планируется и

осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте (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. С учетом динамики прошлых лет Общество оценивает данный риск как крайне высокий. Факторами риска являются ограничение роста тарифов сценарными условиями МЭР России, ограничение бюджета региона. С целью снижения риска осуществляется анализ экспертных заключений регулятора на предмет соответствия утвержденной необходимой валовой выручке. По итогам отчетного периода риск реализовался. В качестве компенсирующего мероприятия заключено соглашение с Правительством Камчатского края на частичную компенсацию расходов Общества по замещению дефицита основного топлива резервным. Прогноз по риску на 2022 год не изменился (крайне высокий).

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.

1.4.4. Правовые риски

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

В качестве мероприятий по управлению данным риском осуществляется 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.

1.4.5. Риски, связанные с деятельностью Общества (производственные риски)

Под производственными рисками Общество понимает: отказы оборудования, перерывы в подаче энергии потребителям, снижение технической надежности электро- и теплоснабжения, снижение промышленной безопасности, сбои в работе технологических систем ВУ АСУ ТП и программного обеспечения, несчастные случаи на производстве. Факторами данных рисков являются ухудшение параметров технического состояния оборудования, зданий и сооружений, несоблюдение требований нормативных правовых и локальных актов, инструкций, нарушение информационной безопасности. Учитывая не только возможные тяжелые последствия от реализации данной группы рисков, но и постоянную работу, направленную на их снижение, Общество оценивает данные риски как средние. В отчетном периоде для управления данными рисками Общество разрабатывало и реализовывало программы капитальных ремонтов оборудования, проводило работу с персоналом (инструктажи, тренировки, аттестации, специальная подготовка и т.п.), обеспечивало исполнение требований ФСТЭК России по безопасности АСУ ТП и объектов критической информационной инфраструктуры. По результатам выполнения мероприятий риски не реализовались. Прогнозы по рискам на 2022 год не изменились (средние), однако, в связи с обострением геополитической обстановки (введения иностранными государствами и международными организациями санкций) усилились внешние факторы, влияющие на устойчивость реализации бизнес-процессов в ПАО «Камчатскэнерго»: неопределённость в изменениях ценовых параметров материалов и оборудования, планируемых к приобретению в рамках производственных программ; изменения в логистических схемах доставки оборудования и МТР на территорию Камчатского края (с учётом отдалённости региона и сокращением вариантов доступности авиамаршрутов); доступности (изготовление и поставка) комплектующих для функционирующего оборудования, повышенный уровень опасности проведения целевых компьютерных атак. В целях оперативного реагирования на изменяющуюся ситуацию и обеспечению устойчивого функционирования объектов энергетики, Обществом осуществляется:

- мониторинг и анализ ситуаций, связанных с введением иностранными государствами и международными организациями санкций, своевременное выявление связанных с этим негативных факторов;

- мониторинг выполнения контрагентами обязательств по договорам (контрактам, соглашениям), направленным на обеспечение производственной деятельности;
- разработку индикаторов для анализа запланированных производственных программ на предмет приоритетности реализации

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 объеме 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, на оборот с которыми приходится 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.

1.4.6. Экологические и социальные риски

Экологические риски

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

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;
- 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 опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

1.4.7. 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 оценивается как незначительный. 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. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

Таблица № 4

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Атомная энергия			
Тепловая энергия			
Электрическая энергия			
Электромагнитная энергия			
Нефть			
Бензин автомобильный	46 870	л	2 148,62
Топливо дизельное	1 474,685	тн	90 034,25
Мазут топочный	178 632,079	тн	4 810 011,80
Газ естественный (природный)	297 114,208	тыс. м ³	2 281 019,43
Уголь	65 421,618	тн	449 416,33
Горючие сланцы			
Торф			
Другое:			

Раздел 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

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.

2.1.1. Общее собрание акционеров

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

За отчетный период проведено 1 Общее собрание акционеров Общества - годовое Общее собрание акционеров 28.05.2021.

2.1.2. Совет директоров

Совет директоров Общества состоит из 7 членов. В 2021 году действовали два состава Совета директоров Общества – состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 29.05.2020 (протокол от 02.06.2020 № 1) и состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 28.05.2021 (протокол от 31.05.2021 № 1), в соответствии с которым 6 из 7 членов Совета директоров вновь избраны на новый срок.

Сведения о членах Совета директоров Общества

Таблица № 5

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Сведения об образовании	Наименование должности по основному месту работы	Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций Общества, %
Председатель Совета директоров					
1	Линкер Лада Александровна (избрана 29.05.2020 и 28.05.2021)	1971	Высшее	Директор Департамента тарифного регулирования и экономического анализа ПАО «РусГидро»	0
Члены Совета директоров					
2	Коптяков Станислав Сергеевич (избран 29.05.2020 и 28.05.2021)	1982	Высшее	Директор Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Сведения об образовании	Наименование должности по основному месту работы	Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций Общества, %
3	Кондратьев Сергей Борисович (избран 29.05.2020 и 28.05.2021)	1978	Высшее	Заместитель Генерального директора – Главный инженер ПАО «РусГидро»	0
4	Софьин Владимир Владимирович (избран 28.05.2021)	1969	Высшее	Директор Департамента инноваций ПАО «РусГидро»	0
5	Андрейченко Юрий Александрович (избран 29.05.2020 и 28.05.2021)	1983	Высшее	Заместитель директора Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0
6	Ткачева Наталья Николаевна (избрана 29.05.2020 и 28.05.2021)	1973	Высшее	Начальник Управления по планированию экономической деятельности дочерних обществ Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»	0
7	Корнева Дарья Геннадьевна (избрана 29.05.2020 и 28.05.2021)	1974	Высшее	Начальник Управления страхования имущества и ответственности Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»	0

Сведения о членах Совета директоров Общества, входивших в состав Совета директоров до 28.05.2021

Таблица № 6

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Сведения об образовании	Наименование должности по основному месту работы	Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций Общества: %
Председатель Совета директоров					
1	Васильев Сергей Вячеславович (избран 29.05.2020)	1975	Высшее	Заместитель генерального директора – директор Дивизиона «Дальний Восток» ПАО «РусГидро» - на дату избрания	0

В течение 2021 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями Общества не совершались.

2.1.3. Исполнительные органы

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор Общества.

Коллегиальным исполнительным органом Общества является Правление.

2.1.3.1. Единоличный исполнительный орган

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

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров 27.10.2021 (протокол от 27.10.2021 № 7) Генеральным директором ПАО «Камчатскэнерго» является:

Новиков Алексей Николаевич

Год рождения: 1973

Сведения об образовании: Высшее

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0 %.

До избрания Новикова Алексея Николаевича Генеральным директором Общества в период с 09.08.2021 по 01.11.2021 на основании решения Совета директоров 04.08.2021 (протокол от 04.08.2021 № 4) он являлся исполняющим обязанности Генерального директора Общества.

До избрания Новикова Алексея Николаевича исполняющим обязанности Генерального директора Общества на основании решения Совета директоров 26.04.2019 (протокол от 26.04.2019 № 18) функции Генерального директора Общества исполнял:

Кондратьев Сергей Борисович

Год рождения: 1978

Сведения об образовании: Высшее

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0 %.

2.1.3.2. Коллегиальный исполнительный орган

Членами коллегиального исполнительного органа являются:

Таблица № 7

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Сведения об образовании	Наименование должности по основному месту работы	Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций Общества, %
Председатель Правления					
1	Новиков Алексей Николаевич	1973	Высшее	Генеральный директор ПАО «Камчатскэнерго»	0
Члены Правления					
2	Кондратьев Сергей Борисович	1978	Высшее	Заместитель Генерального директора – Главный инженер ПАО «РусГидро»	0
3	Миронов Сергей Олегович	1963	Высшее	Заместитель генерального директора по безопасности	0

4	Скосырев Денис Владимирович	1982	Высшее	Заместитель генерального директора по правовым вопросам и корпоративно- имущественным отношениям ПАО «Камчатскэнерго»	0
---	--------------------------------	------	--------	--	---

Сведения о произошедших изменениях в составе коллегиального исполнительного органа в отчетном периоде

Таблица № 8

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Наименование должности по основному месту работы	Дата избрания/ прекращения полномочий
1	Постников Сергей Викторович	Заместитель генерального директора по ресурсам ПАО «Камчатскэнерго»	08.07.2021 (прекращение полномочий)
2	Рожков Дмитрий Александрович	Заместитель генерального директора по финансам и экономике ПАО «Камчатскэнерго»	09.04.2021 / 23.04.2021

В течение отчетного года членами исполнительного органа Общества сделки с акциями Общества не совершались.

2.1.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членами органов управления Общества

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в отчетном году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» вознаграждений и компенсаций (далее – Положение), утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 29.05.2020 (протокол от 02.06.2020 № 1).

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 Общества в 2021 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 2021 года, составил 608 271 (Шестьсот восемь тысяч двести семьдесят один) рубль.

Таблица № 9

Наименование показателя	Отчетный год (руб.)
Вознаграждение за участие в работе органа управления	608 271
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	608 271
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	-

Совокупный размер вознаграждения Правления в 2021 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 отчетного года, составил 34 137 954 (Тридцать четыре миллиона сто тридцать семь тысяч девятьсот пятьдесят четыре) рубля.

Таблица № 10

Наименование показателя	Отчетный год (руб.)
Вознаграждение за участие в работе органа управления	-
Заработная плата	20 766 356
Премии	13 371 598
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	34 137 954
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 03.07.2017 (протокол от 03.07.2017 № 3) с изменениями от 17.08.2018 (протокол от 17.08.2018 № 5), 19.07.2019 (протокол от 19.07.2019 № 1), 30.04.2021 (протокол от 30.04.2021 № 20) и 27.12.2021 (протокол от 27.12.2021 № 11).

2.1.5. 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 определяется Положением о Ревизионной комиссии ПАО «Камчатскэнерго», утвержденным Общим собранием акционеров Общества 29.05.2020 (протокол от 02.06.2020 № 1).

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества 28.05.2021 (протокол от 31.05.2021 № 1).

Члены Ревизионной комиссии

Таблица № 11

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Сведения об образовании	Наименование должности по основному месту работы	Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций Общества, %
Председатель Ревизионной комиссии					
1	Новикова Юлия Викторовна	1982	Высшее	Начальник Управления антикоррупционной деятельности Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0
Члены Ревизионной комиссии					
2	Слободин Алексей Исаакович	1981	Высшее	Руководитель контрольно-ревизионной деятельности на Дальнем Востоке – начальник Контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0
3	Войкусова (Пятигорец) Тамара Юрьевна	1975	Высшее	Главный специалист Контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0
4	Пиевский Сергей Александрович	1988	Высшее	Главный эксперт Контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0
5	Шайдурова Ольга Владимировна	1986	Высшее	Главный эксперт Контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2021 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 от 29.05.2009 №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 отчетном году членам Ревизионной комиссии Общества, составила 343 420 (Триста сорок три тысячи четыреста двадцать) рублей.

Компенсации расходов членам Ревизионной комиссии за отчетный период не проводились.

2.2. Организация внутреннего аудита

В рамках соблюдения статьи 87.1 Федерального закона «Об акционерных обществах», вступившей в силу с 01.01.2021, для оценки надежности и эффективности управления рисками и внутреннего контроля, в соответствии с решением Совета директоров Общества 19.05.2021 (протокол от 19.05.2021 № 21) в ПАО «Камчатскэнерго» назначен внутренний аудитор.

Решением Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» 08.07.2021 (протокол от 08.07.2021 № 2) утверждено Положение о внутреннем аудите, определяющим основные цели и задачи внутреннего аудитора Общества, его подотчетность, полномочия и ответственность.

К основным целям деятельности внутреннего аудитора Общества относится содействие органам управления Общества в повышении эффективности управления Обществом, совершенствовании его деятельности, в том числе путем системного и последовательного подхода к анализу и оценке системы управления рисками, внутреннего контроля.

В Положении предусмотрена двойная подотчетность внутреннего аудитора Общества: функциональная подотчетность – Совету директоров Общества и административная подотчетность – Генеральному директору Общества.

По результатам оценки надежности и эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Камчатскэнерго» за 2021 год внутренним аудитором Общества подготовлено заключение, согласно которому Система внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Камчатскэнерго» функционирует должным образом во всех существенных отношениях.

В ходе оценки внутренним аудитором определены отдельные недостатки и направления совершенствования, которые доведены до исполнительного органа и Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго».

Основание и предмет оценки:

Заключение подготовлено в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

В соответствии с Положением о внутреннем аудите ПАО «Камчатскэнерго» внутренний аудитор провел оценку надежности и эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками за 2021 год.

Совет директоров ПАО «Камчатскэнерго» определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля, осуществляет надзор за их эффективной работой.

Ответственность за создание и эффективное функционирование системы внутреннего контроля и управления рисками в ПАО «Камчатскэнерго» несет Генеральный директор ПАО «Камчатскэнерго».

Оценка надежности и эффективности внутреннего контроля и управления рисками осуществлена по результатам анализа следующих ключевых элементов системы, связанных между собой в рамках общих целей и задач: «Контрольная среда», «Оценка рисков, реагирование на риск», «Контрольные процедуры», «Информация и коммуникации», «Мониторинг».

По результатам оценки уровня развития системы внутреннего контроля и управления рисками в ПАО «Камчатскэнерго» сделано заключение о её эффективности с замечаниями, требующими улучшения по отдельным компонентам/вопросам.

Основание для выражения мнения:

Объём оценки определен в объёме, достаточном для выражения мнения с учётом структуры ПАО «Камчатскэнерго», используемых учётных процессов и средств контроля, а также с учётом специфики отрасли, в которой ПАО «Камчатскэнерго» осуществляет свою деятельность. Полученные внутренним аудитором аудиторские доказательства являются надежными и достаточными, чтобы служить основанием для выражения мнения.

Исполнительный орган и Совет директоров ПАО «Камчатскэнерго» на регулярной основе рассматривают вопросы повышения надежности и эффективности систем внутреннего контроля и управления рисками, в том числе по результатам проводимых контрольных мероприятий. По выявленным недостаткам и направлениям совершенствования менеджментом ПАО «Камчатскэнерго» разрабатываются необходимые корректирующие мероприятия.

Организационная независимость внутреннего аудита:

Внутренний аудитор находится в функциональном подчинении Совету директоров ПАО «Камчатскэнерго», административном подчинении Генеральному директору ПАО «Камчатскэнерго» и осуществляет свою деятельность в соответствии с принципами, заложенными в Кодексе этики внутренних аудиторов.

Ограничения полномочий при реализации функции внутреннего аудита, способные негативно повлиять на эффективное осуществление функции, отсутствовали.

2.3. Отчет о работе Совета директоров

В 2021 году проведено 21 заседание Совета директоров в форме заочного голосования (опросным путем), на которых было рассмотрено 138 вопросов.

Персональное участие членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров Общества в 2021 году:

Таблица № 12

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Всего заседаний/участие в заседаниях	% участия в заседаниях
1	Андрейченко Юрий Александрович	21/21	100
2	Кондратьев Сергей Борисович	21/21	100
3	Коптяков Станислав Сергеевич	21/21	100
4	Корнеева Дарья Геннадьевна	21/21	100
5	Линкер Лада Александровна	21/21	100

6	Ткачева Наталья Николаевна	21/21	100
7	Софьин Владимир Владимирович	12/12	100
8	Васильев Сергей Вячеславович	1/9	11

Среди наиболее значимых вопросов, рассмотренных Советом директоров Общества, являлись:

- Утвержден внутренний документ, регулирующий деятельность Общества в области закупок товаров, работ, услуг;
- Утвержден План управления рисками бизнес-процессов на 2021 год;
- Рассмотрены предложения акционеров по внесению вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества и по выдвижению кандидатов в органы управления и контроля Общества;
- Избраны члены Правления ПАО «Камчатскэнерго»;
- Утвержден Перечень инвестиционных проектов ПАО «Камчатскэнерго» для проведения публичного технологического и ценового аудита в 2021-2022 годах;
- Принято решение об организации функции внутреннего аудита, назначен внутренний аудитор и утверждены условия трудового договора с ним;
- Избраны Председатель и заместитель Председателя Совета директоров;
- Утверждена Центральная закупочная комиссия в новом составе;
- Утверждено Положение о внутреннем аудите;
- Утверждены внутренние документы, регламентирующие финансовую деятельность Общества;
- Рассмотрены вопросы прекращения полномочий и избрания Единоличного исполнительного органа Общества;
- Утвержден скорректированный бизнес-план на 2021 год в части изменения параметров инвестиционной программы;
- Принято решение об участии Общества в Союзе «Торгово-промышленная палата Камчатского края»;
- Утвержден бизнес-план Общества на 2022 - 2026 гг.;
- Принято решение о присоединении к Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2025 года с перспективой до 2035 года;
- Утвержден Реестр непрофильных активов в новой редакции;
- Утверждена Программа страховой защиты ПАО «Камчатскэнерго» на 2022 год, утверждены страховщики Общества на 2022 год;
- Утверждено Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников в новой редакции;
- Утверждена Годовая комплексная программы закупок продукции на 2022 год.

2.4. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления

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

2.5. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2021 уставный капитал Общества составляет 4 892 971 983 (Четыре миллиарда восемьсот девяносто два миллиона девятьсот семьдесят одна тысяча девятьсот семьдесят три) рубля 40 копеек.

В отчетном периоде изменение размера уставного капитала не происходило.

2.5.1. Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 13

Категория (тип) акций	Обыкновенные	Привилегированные
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 06 205, 20

2.5.2. Данные об акциях Общества

Таблица № 14

Категория (тип) акций	Обыкновенные/привилегированные
Номинальная стоимость каждой акции	0,1 руб./0,1 руб.
Количество акций	48746657782/183062052
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	4874665778,20/18306205,20
Государственный регистрационный номер выпуска	1-02-00235-A/2-02-00235-A
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 (находятся в обращении/погашены)	акции находятся в обращении/акции находятся в обращении

2.6. Структура уставного капитала

Таблица № 15

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на:	
	01.01.2021	31.12.2021	01.01.2021	31.12.2021
АО «РАО ЭС Востока»	84,78%	84,78%	85,09%	85,09%
ПАО «РусГидро»	13,93%	13,93%	13,98%	13,98%
Иные акционеры	1,29%	1,29%	0,93%	0,93%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров по состоянию на 31.12.2021 – 2798, из них номинальные держатели – 3.



**Структура уставного капитала
ПАО «Камчатскэнерго» на 31.12.2021**

2.7. Общество на рынке ценных бумаг

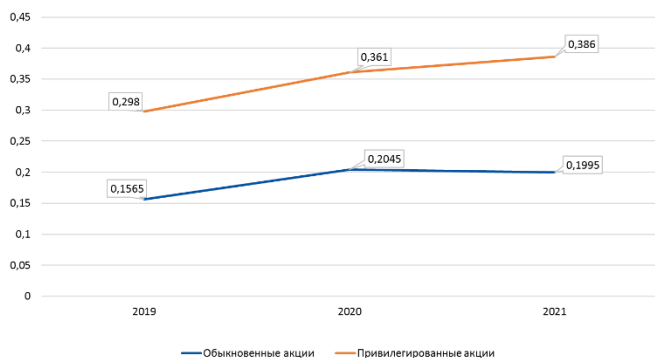
В 2021 году акции Общества обращались на фондовой бирже ПАО Московская Биржа (третий уровень листинга).

2.7.1. Динамика рыночных котировок акций

Таблица № 16

	Рыночная цена, руб.		
	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2021
Обыкновенные акции (АОИ - kche)	0,1565	0,2045	0,1995
Привилегированные акции (АПИ - kcher)	0,298	0,361	0,386

По сравнению с предыдущими периодами наблюдается увеличение рыночной стоимости привилегированных акций. В 2021 году рыночная стоимость обыкновенных акций уменьшилась по сравнению с 2020 годом.



**Динамика рыночных котировок
(рыночная цена, руб.)**

2.8. Участие Общества в иных организациях

2.8.1. Информация об участии Общества в иных хозяйственных обществах

1) Информация об участии Общества в иных хозяйственных обществах по состоянию на 31.12.2021

Таблица № 17

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	г. Петропавловск-Камчатский	100	100	0

2) Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31.12.2021

Таблица № 18

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества, (руб.)
1	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателская ассоциация России» (Ассоциация «ЭРА России»)	Содействие развитию электроэнергетики, топливно-энергетического комплекса Российской Федерации путем отстаивания интересов работодателей в социально-трудовой, экономической и других сферах, проведение согласованной социально ответственной политики организаций – членов Ассоциации.	900 000
2	Союз «Инновационные технологии проектирования» (Союз «ИТП»)	Повышения общего качества проектных работ, производимых на объектах разного назначения, содействие развитию отрасли, участие в формировании цивилизованного рынка проектных услуг на территории РФ и в Северном регионе	84 000
3	Союз «Саморегулируемая организация строителей Камчатки» (Союз строителей Камчатки)	Осуществление строительства, реконструкции, капитального ремонта	108 000

2.9. Отчет о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

Отчет о совершенных Обществом крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность представлен в Приложении № 3.

Раздел 3. ПРОИЗВОДСТВО

3.1. Основные производственные показатели

Производство электроэнергии

Изменение установленной электрической мощности электростанций Общества

Таблица № 19

№ п/п	Наименование электростанции	Нуст (МВт)		Изменение за 2021 год, МВт	Нуст (МВт)	Изменение, за 2021 год, МВт
		31.12.2020	31.12.2021		31.12.2021	
1	КТЭЦ-1	204,000	204,000	0	204,000	0
2	КТЭЦ-2	160,000	160,000	0	160,000	0
3	Резервные ДЭС	11,750	11,750	0	11,750	0
4	Мутновская ГеоЭС	50,000	50,000	0	50,000	0
5	Верхне-Мутновская ГеоЭС	12,000	12,000	0	12,000	0
6	Паужетская ГеоЭС	12,000	12,000	0	12,000	0
7	Озерновские ДЭС	5,570	5,570	0	5,570	0
	ИТОГО:	455,320	455,320	0	455,320	0

Установленная мощность на начало и конец года соответствовала плановым значениям, заложенным в Бизнес-плане Общества на рассматриваемый год и составила 455,320 МВт.

Выработка электроэнергии станциями, млн. кВтч.

Таблица № 20

№ п/п	Наименование станции	2019 г.	2020 г.	Изменение 2020 г./2019 г.	2021 г.	Изменение 2021 г./2020 г.
1	КТЭЦ-1	271,620	284,988	13,368	296,676	11,688
2	КТЭЦ-2	804,748	821,920	17,172	828,288	6,368
3	ДЭС ТЭЦ-2	0,034	0,066	0,032	0,020	-0,046
4	Верхне-Мутновская ГеоЭС	1,932	55,218	53,286	57,018	1,800
5	Мутновская ГеоЭС-1	12,424	322,721	310,297	327,375	4,654
6	ДЭС-5 с.Мильково	0,364	0,319	-0,045	0,132	-0,187
7	ДЭС-6 с.Усть-Большерецк	0,049	0,095	0,046	0,030	-0,065
8	Передвижные ДЭС	0,00	0,108	0,108	0,138	0,030
9	Паужетская ГеоЭС	1,497	43,491	41,994	42,330	-1,161
10	Озерновские ДЭС	0,079	2,735	2,656	3,607	0,872
	ПАО «Камчатскэнерго»	1 092,747	1 531,661	438,914	1 555,614	23,953

Выработка электрической энергии станциями ПАО «Камчатскэнерго» в 2021 году составила 1 555,614 млн. кВтч, что на 23,953 млн. кВтч больше, чем в 2020 году. Увеличение объемов выработки электрической энергии произошло за счет роста потребления электроэнергии в ЦЭУ.

Выработка электрической энергии станциями ПАО «Камчатскэнерго» в 2020 году составила 1 531,661 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 %.

Отпуск и распределение теплоэнергии

Изменение установленной тепловой мощности электростанций и котельных

Таблица № 21

№ п/п	Наименование электростанции котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение 2021 г./2021 г. Гкал/ч	Qуст (Гкал/ч) 31.12.2021	Изменение, 2021 г., Гкал/ч
		31.12.2020	31.12.2021			
1	КТЭЦ-1	289.000	289.000	0,000	289,000	0,000
2	КТЭЦ-2	410.000	410,000	0,000	410,000	0,000
3	ККЭ	519,910	505,630	-14,280	505,630	0,000
	ИТОГО:	1 218.910	1 204,630	-14,280	1 204,630	0,000

Изменение установленной тепловой мощности в 2021 году произошло по филиалу «Коммунальная энергетика» в связи с прекращением деятельности ПАО «Камчатскэнерго» по теплоснабжению в сельских поселениях Начикинское (минус 4,55 Гкал), Николаевское (минус 9,81 Гкал), котельная № 13 (минус 0,3 Гкал) и вводом электрокотельных № 11 (0,08 Гкал) в г. Елизово, и №13 (0,3 Гкал) в г. Петропавловске-Камчатском.

Отпуск тепла станциями и котельными, тыс. Гкал.

Таблица № 22

№ п/п	Наименование станции / котельной	2019 г.	2020 г.	Изменение 2020 г./2019 г.	2021 г.	Изменение 2021 г./2020 г.
1.	Камчатская ТЭЦ-1	333,721	320,904	-12,817	315,429	-5,475
2.	Камчатская ТЭЦ-2	778,093	761,517	-16,576	753,374	-8,143
3.	Филиал «Коммунальная энергетика»	807,720	794,394	-13,326	757,703	-36,691
3.1	в т.ч. электрокотельная	1,078	1,318	0,240	1,313	-0,005
	ПАО «Камчатскэнерго»	1 919,534	1 876,815	-42,719	1 826,506	-50,309

Отпуск тепловой энергии с коллекторов станций и котельных в 2021 году составил 1 826,506 тыс. Гкал, что на 50,309 тыс. Гкал ниже, чем в 2020 году, за счет окончания отопительного сезона на 11 суток раньше, чем в июне 2020 года, увеличения температуры наружного воздуха (в апреле, мае, сентябре, октябре и декабре), сокращения объема потребления ГВС и передачи котельных Пионерского, Начикинского и Николаевского участков собственнику (администрации поселений).

Снижение отпуска тепловой энергии с коллекторов станций и котельных в 2020 году на 42,719 тыс. Гкал произошло 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.

Изменение протяженности теплосетей

Таблица № 23

Показатель	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	Изменение 2020 г./2019 г.		2021 г.	Изменение 2021 г./2020 г.	
				ед.	%		ед.	%
Протяженность тепловых сетей в однострубно́м исполнении	км.	941,20	936,17	-5,03	0,54	901,76	-34,41	3,82
в том числе: магистральные	км.	113,59	114,59	1,0	0,88	105,76	-8,83	8,35
внутриквартальные	км.	827,61	821,58	-6,03	0,73	796,00	-25,58	3,21

В 2020 году протяженность тепловых сетей в однострубно́м 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.

В 2021 году протяженность тепловых сетей в однострубно́м исполнении уменьшилась относительно 2020 года на 34,41 км по следующим причинам:

- 8,118 км магистральных тепловых сетей в однострубно́м исполнении филиал Коммунальная энергетика передал по акту приема-передач в хозяйственное ведение МУП ТЭСК;
- уточнения протяженности сетей после проведения кадастровых работ арендованного имущества;
- 9,952 км внутриквартальных тепловых сетей в однострубно́м исполнении филиал Камчатские ТЭЦ передал по акту приема-передач в хозяйственное ведение МУП ТЭСК;
- 22,712 км внутриквартальных тепловых сетей филиал Коммунальная энергетика передал по акту приема-передач администрации Елизовского муниципального образования в связи с прекращением производственной деятельности по теплоснабжению потребителям Начикинского сельского поселения и Николаевского сельского поселения;
- 7,084 км внутриквартальных тепловых сетей увеличилось за счет технологических присоединений сетей ГВС к жилым домам от теплоисточников ЦТП- №№207, 206, 219, сетей отопления от ЦТП - №234, тепловых сетей к детскому саду по пр. Циолковского, тепловых сетей к жилым домам от котельной № 42 «п. Заозерный», ЦТП № 11 «109 кв.», котельных №№ 4, 6, г. Елизово и технологического присоединения д/с по ул. Дальневосточная г. Елизово к тепловым сетям от теплоисточника Котельная № 26.

Распределение теплоэнергии

Таблица № 24

Показатель	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	Отклонение		2021	Отклонение	
				2020 г.	2019 г.		2021 г.	2020 г.
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 882,227	1 839,508	-42,719	-2,1	1 789,199	-50,309	-2,7
Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	431,006	486,158	55,152	12,8	388,477	-97,681	-20,1
то же % к отпуску в сеть	%	22,9	26,4	3,5		21,7	-4,7	

Показатель	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	Отклонение		2021	Отклонение	
				2020 г.	2019 г.		2021 г.	2020 г.
Расход тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	48,786	47,057	-1,729	3,5	48,004	0,947	2,0
тепловых источников	тыс. Гкал	37,307	37,307	0,000	0,0	37,307	0,000	0,0
тепловых сетей	тыс. Гкал	11,479	9,750	-1,729	-15,1	10,697	0,947	9,7
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1 439,742	1 343,600	-96,142	-6,7	1 390,025	46,425	3,5

Отпуск тепловой энергии в сеть в 2021 году составил 1 789,199 тыс. Гкал, что ниже факта предыдущего года на 2,7 %. Снижение обусловлено окончанием отопительного сезона на 11 суток раньше, чем в июне 2020 года, увеличением температуры наружного воздуха (в апреле, мае, сентябре, октябре и декабре), сокращением объема потребления ГВС и передачи котельных Пионерского, Начикинского и Николаевского участков собственнику (администрации поселений).

В 2021 году процент потерь тепловой энергии в сетях снизился на 4,7% относительно 2020 года за счет уменьшения сверхнормативных потерь и сокращения протяженности трубопровода 2 контура, находящегося в эксплуатации тепловых сетей филиала «Камчатские ТЭЦ» на правах аренды.

Отпуск тепловой энергии в сеть в 2020 году составил 1 839,508 тыс. Гкал, что ниже факта предыдущего года на 2,1 %. Снижение обусловлено увеличением температуры наружного воздуха в отопительный период на 0,7°C, 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

Таблица № 25

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	Отклонение, 2020 г. к 2019 г.	2021 г.	Отклонение, 2021 г к 2020 г.
1	Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	1 365,356	1 426,819	61,463	1 454,774	27,955
2	Потери электроэнергии, млн. кВт.ч	млн. кВт.ч	169,038	175,465	6,427	173,761	-1,704
3	нормативные технологические потери	млн. кВт.ч	145,265	154,169	8,904	158,379	4,210
4	сверхнормативные потери	млн. кВт.ч	23,773	21,296	-2,477	15,382	-5,914
5	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	%	12,4	12,3	-0,1	11,9	-0,4

Отпуск электроэнергии в сети составил 1 454,774 млн. кВтч, что выше факта 2020 года на 2,0 % за счет увеличения потребления электроэнергии.

Увеличение отпуска электрической энергии в сети в 2020 году относительно 2019 года на 4,5% связано с увеличением потребления электроэнергии.

Потери электроэнергии в 2021 году составили 11,9 %, что на 0,4 % ниже факта 2020 года, снижение потерь вызвано уменьшением коммерческих потерь.

Процент потерь электроэнергии в 2020 году относительно 2019 года уменьшился на 0,1 % за счет снижения коммерческих потерь.

Распределительные сети

Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций

Таблица № 26

Подстанции	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	Отклонение 2020 г./2019 г.	2021 г.	Отклонение 2021 г./2020 г.
ПС, в том числе	шт.	830	842	12	888	46
	МВА	1609,62	1621,8	12,18	1695,8	74
220 кВ	шт.	1	1	0	1	0
	МВА	63	63	0	63	0
110 кВ	шт.	19	19	0	20	1
	МВА	834,9	834,9	0	849,9	15
35 кВ	шт.	19	19	0	20	1
	МВА	177,6	187	9,4	213,9	26,9
6-10/0,4 кВ	шт.	789	801	12	847	46
	МВА	534,12	536,93	2,81	569	32,07
Итого 35-220	шт.	39	39	0	41	2
	МВА	1075,5	1085	9,5	1126,8	41,8
Итого 6-220	шт.	830	842	12	888	46
	МВА	1609,62	1621,8	12,8	1695,8	74

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».

В 2021 году по сравнению с 2020 годом увеличение трансформаторных подстанций 6(10)/0,4 кВ на 46 шт. произошло за счёт реализации договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям филиала «ЦЭС».

Увеличение ПС 35 кВ на 1 шт. произошло за счёт ввода в эксплуатацию ПС «Туристический кластер».

Увеличение ПС 110 кВ на 1 шт. произошло за счёт ввода в эксплуатацию ПС «Зеленовские озера».

Протяженность линий электропередачи по цепям

Таблица № 27

Линии электропередачи	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	Отклонение 2020 г./2019 г.	2021 г.	Отклонение 2021 г./2020 г.
ВЛ, в том числе	км	2298,63	2395,05	96,42	2379,7	-15,35
220 кВ	км	506,05	506,05	0	506,05	0
110 кВ	км	340,72	433,15	92,43	413,69	-19,46
35 кВ	км	394,7	394,7	0	387,36	-7,34
10 кВ	км	367,01	367,0	0	365,3	-1,7
6 кВ	км	93	94	1	102,28	8,28
0,4 кВ и ниже	км	595,19	598,2	3,01	603,07	4,87
КЛ, в т.ч.	км	1239,35	1273,84	34,49		
110 кВ	км	-	-	-	-	-
35 кВ	км	-	-	-	-	-
10/6/0,4 кВ, в т.ч.:	км	1239,35	1273,84	34,49	1310,16	36,32
10 кВ	км	448,64	466,38	17,74	486,57	20,19
6(3) кВ	км	228,25	234	5,75	229,8	-4,2
0,4 кВ	км	562,46	573,46	11,0	593,79	20,33

В 2021 году протяженность воздушных линий электропередачи по цепям уменьшилась относительно 2020 года на 15,35 км, а протяженность кабельных линий электропередачи увеличилась относительно 2020 года на 36,32 км.

Уменьшение протяженности ВЛ произошло по причине списания изношенных объектов филиалом ПАО «Камчатскэнерго» Центральные электрические сети.

Увеличение протяженности КЛ произошло за счет осуществления технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «Камчатскэнерго» Центральные электрические сети.

Раздел 4. Управление состоянием основных фондов

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

Выполнение годовой программы ремонтов основного оборудования станций, тепловых и электрических сетей:

С целью подготовки энергооборудования к бесперебойной работе в осенне-зимний период 2021 - 2022 гг., филиалами ПАО «Камчатскэнерго» планировалось выполнить капитальные и текущие ремонты 19 турбин, 19 турбогенераторов, 9 котлоагрегатов, 4 трансформаторов, 25 км. высоковольтных линий электропередач, 0,83 км. магистральных тепловых сетей.

Сводная информация приведена в форме таблицы «Выполнение ремонтов основного оборудования»:

Таблица № 28

Наименование оборудования	Ед. изм.	2020 г.			2021 г.		
		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.	-	-	-	-	-	-
	Гкал/ч	-	-		-	-	
Генераторы	ед.	19	19	100	19	19	100
	МВт	588	588		588	588	
Трансформаторы	ед.	4	4	100	4	4	100
	МВА	44,6	44,6		44,6	44,6	
Электрические сети 110кв и выше	км	25	25	136	25,04	25,04	100
Тепловые сети	км	1,17	1,17	100	0,83	0,83	100

Физические объёмы работ, запланированные по ремонтной программе в 2021 г., выполнены. Объектов снятых с плана ремонтов нет.

Источники финансирования ремонтной программ, тыс. руб.

Таблица № 29

Наименование	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Бизнес план	1 297 650	1 707 485	1 816 071
Фактические затраты	1 235 053	1 455 013	1 592 443

Утверждённые в тарифе и бизнес-плане затраты на ремонтную деятельность позволили выполнить минимально необходимые физические объёмы работ, достаточные для подготовки энергооборудования к работе в ОЗП 2020 - 2021 гг. и получить паспорт готовности энергосистемы.

Затраты на программу ТПиР, млн. руб.

Таблица № 30

Наименование	2019 г.	2020 г.	2021 г.
План	567,430	950,947	1 559,345
Факт	358,493	538,888	824,742

Приоритетные направления в исполнении программы ТПиР в 2019 году:

- Реконструкция открытого распределительного устройства 35 кВ на подстанции 35/6 кВ «Октябрьская» (с заменой коммутационных аппаратов 35 Т-1 и Т-2)
- Реконструкция подстанции 110/10 кВ Новая с заменой силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 с увеличением установленной мощности с 20 000 кВА до 32 000 кВА, заменой В-110 Т-1 и Т-2, заменой РЗА Т-1 и Т-2, СОПТ, СН-0,4 кВ, замена силовых ячеек 1 и 2 секции 10 кВ
- Установка электрических котлов взамен существующей котельной № 13 «Октябрьская» Петропавловск-Камчатского городского округа.

Приоритетные направления в исполнении программы ТПиР в 2020 году:

- Реконструкция открытого распределительного устройства 35 кВ на подстанции 35/6 кВ "Октябрьская" (с заменой коммутационных аппаратов 35 Т-1 и Т-2)
- Реконструкция подстанции 110/10 кВ Новая с заменой силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 с увеличением установленной мощности с 20 000 кВА до 32000 кВА, заменой В-110 Т-1 и Т-2, заменой РЗА Т-1 и Т-2, СОПТ, СН-0,4 кВ, замена силовых ячеек 1 и 2 секции 10 кВ

Приоритетные направления в исполнении программы ТПиР в 2021 году:

- С целью увеличения мощности Усть-Большерецкого района завершены строительно-монтажные работы по объектам «Реконструкция открытого распределительного устройства 35 кВ на подстанции 35/6 кВ "Октябрьская" (с заменой коммутационных аппаратов 35 Т-1 и Т-2)», «Реконструкция открытого распределительного устройства 35 кВ на подстанции 110/35/10 кВ «Кавалеровская» (замена силового трансформатора)». Суммарный ввод мощности составил 60 МВА.
- С целью повышения располагаемой мощности Мутновской ГеоЭС-1 и Верхне-Мутновской ГеоЭС, завершены работы по поддержанию располагаемой мощности МГеоЭС, бурению скважины Гео-7, выполнено 5 этапов согласно условий договора подряда по объекту поддержание располагаемой мощности МГеоЭС. Бурение скважины Гео-8.
- В целях повышения надежности электроснабжения потребителей, снижения аварийности выполнен первый этап по объекту «Реконструкция РЗА и защит ТЭЦ-2» объект введен в эксплуатацию, реализация 2 этапа запланирована на 2022 год.
- В рамках выполнения мероприятий по обеспечению антитеррористической защищенности зданий и сооружений завершены строительно-монтажные работы по объекту «Строительство периметрального ограждения ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ВСМ. Монтаж и пусконаладка охранного освещения, охранной сигнализации, видеонаблюдения ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ВСМ».

- В рамках реализации объекта «Установка счетчиков электрической энергии с возможностью подключения к интеллектуальным системам учета и монтаж коммуникационного оборудования (УСПД, модемы) в Центральном энергоузле ПАО «Камчатскэнерго» поставлены приборы учета, строительно-монтажные работы запланированы на 2022 год.

Раздел 5. Экономика и финансы

5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Таблица № 31

№ п/п	Наименование показателя	2019 г. Факт*	2020 г. Факт	2021 г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации, в том числе:	20 514 508	25 278 455	26 833 890	6
1.1.	выручка от реализации электроэнергии	5 558 110	6 682 419	6 778 662	1
1.2.	выручка от реализации теплоэнергии	5 465 902	5 278 627	5 419 908	3
1.3.	выручка от услуги по технологическому присоединению	169 626	1 971 870	284 093	-86
1.4.	выручка от реализации прочей товарной продукции (работ, услуг)	96 891	406 936	449 296	10
1.5.	субсидия на возмещение выпадающих доходов (электроэнергия)	5 884 304	6 812 840	8 499 217	25
1.6.	субсидия на возмещение выпадающих доходов (теплоэнергия)	3 339 675	4 125 763	5 402 714	31
2.	Себестоимость	20 183 405	22 313 988	25 662 952	15
3.	Прибыль/убыток от продаж	331 103	2 964 467	1 170 938	-61
4.	Прочие доходы	2 456 920	2 017 197	1 028 948	-49
5.	Прочие расходы	1 884 016	3 527 129	1 419 752	-60
6.	Прибыль до налогообложения	904 007	1 454 535	780 134	-46
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-99 556	-448 514	-211 390	-53
8.	Чистая прибыль	804 451	1 006 021	568 744	-43

* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2019 года

Фактический объем реализованных товаров (работ, услуг) за 2021 год составил 26 833 890 тыс. руб. Увеличение выручки от реализации товаров (работ, услуг) по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 1 555 435 тыс. руб. (на 6 %), в том числе:

❖ Выручка по электроэнергии за 2021 год составила 6 778 662 тыс. руб., рост по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 96 243 тыс. руб. (на 1 %) обусловлено:

- ростом полезного отпуска на 45,93 млн. кВтч, основными причинами являются рост электропотребления, в том числе и по горнорудным и горнодобывающим предприятиям.

- при этом средне-отпускной льготный тариф, утвержденный РСТИЦ Камчатского края снизился на 0,10 руб./кВт.ч. (-)1,9 % по сравнению с прошлым годом.

❖ Выручка по теплоэнергии за 2021 год составила 5 419 908 тыс. руб., рост по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 141 281 тыс. руб. (на 3 %) обусловлено:

- увеличением объемов полезного отпуска теплоэнергии в 2021 году по отношению к факту 2020 года на (+) 46,425 тыс. Гкал (3,5 %), (факт 2021 года 1 390,025 тыс. Гкал, факт 2020 года 1 343,6 тыс. гкал).

- ростом средне-отпускного льготного тарифа на тепловую энергию на +29,575 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 2021 год составила 284 093 тыс. руб., снижение доходов относительно 2020 года на (-) 1 687 777 тыс. руб. в 2020 году получены доходы от технологического присоединения по крупному индивидуальному проекту с АО «Оборонэнерго» (ОТП-00700/1416187380772090942000000 от 17.06.2014г.) на сумму 1 628 040 тыс. руб.

- ❖ Выручка от реализации прочей товарной продукции (работ, услуг) за 2021 год составила 449 296 тыс. руб., что выше уровня прошлого года на 42 360 тыс. руб. Рост доходов в основном по услугам по договору доверительного управления имуществом Каскада Толмачевских ГЭС, услугам по эксплуатации Толмачевской ГЭС-2 за счет роста расходов. Доходы по указанным видам деятельности формируются в размере понесенных расходов.

- ❖ Субсидия на возмещение выпадающих доходов по электроэнергии за 2021 год составила 8 499 217 тыс. руб., увеличение по сравнению с 2020 годом на 1 686 377 тыс. руб. (на 25 %) в основном за счет роста объемов потребления электропотребления, в том числе по горнорудным и горнодобывающим предприятиям и увеличения экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию.

- ❖ Субсидия на возмещение выпадающих доходов по тепловой энергии за 2021 год составила 5 402 714 тыс. руб., увеличение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 1 276 951 тыс. руб. (на 31 %) в связи с ростом экономически обоснованных тарифов в соответствии с утвержденными тарифными решениями регулирующих органов и увеличением полезного отпуска тепловой энергии.

Себестоимость реализованной продукции в 2021 году увеличилась по сравнению с прошлым годом на 3 348 964 тыс. руб. (на 15 %) и составила 25 662 952 тыс. руб. Условно-переменные расходы Общества (расходы на топливо, покупную электроэнергию, воду на технологические нужды) увеличились относительно 2020 года на 2 139 456 тыс. руб. (на 20,2 %), условно-постоянные расходы увеличились по сравнению с прошлым годом на 1 209 509 тыс. руб. (на 10,3 %).

В том числе по статьям затрат:

- затраты на топливо выросли по сравнению с прошлым годом на 1 497 859 тыс. руб., (на 24,4 %). На данный показатель повлияли следующие факторы:

- рост цены 1 тонны условного топлива на 2 227,87 руб./т.у.т. (+1 496 380 тыс. руб.);
- рост потребления электроэнергии (+56 286 тыс. руб.);
- увеличение температуры наружного воздуха в отопительный период и сокращение объема потребляемой горячей воды по сравнению с прошлым годом (-88 437 тыс. руб.);

- рост удельного расхода условного топлива на производство электроэнергии относительно факта прошлого года (+27 346 тыс. руб.), что обусловлено снижением на КТЭЦ-1 экономичности работы турбин за счет снижения среднечасовой электрической нагрузки на 1,7 МВт, а также снижения выработки электроэнергии по теплофикационному циклу на 6,1 %, что привело к увеличению удельного расхода тепла на выработку 1 кВтч; увеличением на КТЭЦ-2 удельного расхода тепла на выработку 1кВтч; увеличением количества пусков турбин на 4 пуска;

- рост удельного расхода условного топлива на производство теплоэнергии относительно факта прошлого года, что обусловлено снижением объема отпуска тепловой энергии потребителям на 1,7 %; изменением структуры отпуска тепла из-за изменения состава работающих турбин (увеличение числа часов работы турбин конденсационной группы на 2396 часа и сокращение продолжительности работы теплофикационной ТГ-6 на 1 966 часов) с увеличением отпуска тепловой энергии от пиковых бойлеров на 17,611 тыс. Гкал. (+6 283 тыс. руб.).

• затраты на покупную электроэнергию для дальнейшей реализации выросли относительно факта 2020 года на 635 932 тыс. руб. (на 15,2 %)

Таблица № 32

	12 месяцев факт		отклонение	Влияние фактора
	2020 г.	2021 г.		
Объем покупной электроэнергии, тыс.кВт ч	226 262	245 449	19 187	
в том числе				
ПАО «Камчатскэнерго-ДУ» тыс. кВт ч	67 619	71 007	3 388	18 741
Тариф, руб/кВт ч	5,53	5,23	-0,2977	-21 141
АО «Корякэнерго», тыс. кВт ч	51 989	57 556	5 567	145 566
Тариф, руб/кВт ч	26,15	23,90	-2,2493	-129 459
АО «КЭС», тыс. кВт ч	20 822	22 321	1 499	20 818
Тариф, руб/кВт ч	13,89	22,40	8,5120	189 996
АО «Энергопрогноз», тыс. кВт ч	76 962	85 513	8 551	312 195
Тариф, руб/кВт ч	25,04	25,04	0,0000	
ООО «Электрические сети Ивашки», тыс. кВт ч	1 788	2 496	708	8 422
Тариф, руб/кВт ч	26,13	26,13	0,0000	
ООО «Вест», тыс. кВт ч	3 813	3 331	-482	3 331
Тариф, руб/кВт ч	26,13	26,13	0,0000	
ООО ГК «Пенжинский», тыс. кВт ч	3 269	3 225	-44	87 463
Тариф, руб/кВт ч	26,13	26,13	0,0000	
Стоимость покупной электроэнергии всего, тыс. руб.	4 189 365	4 825 297	635 932	
ПАО «Камчатскэнерго-ДУ»	374 050	371 650	-2 400	
АО «Корякэнерго»	1 359 413	1 375 520	16 107	
АО «КЭС»	289 170	499 984	210 814	
АО «Энергопрогноз»	1 925 655	2 237 850	312 195	
ООО «Эл.сети Ивашки»	49 610	58 032	8 422	
ООО «Вест»	94 194	97 525	3 331	
ООО ГК «Пенжинский»	97 273	184 736	87 463	

Покупка электроэнергии от Каскада Толмачевских ГЭС (ПАО «Камчатскэнерго – ДУ») составила 71,007 млн. кВтч, что на 3,388 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 «Камчатскэнерго-ДУ» 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 174,442 млн. кВтч, что на 15,799 млн. кВтч выше факта прошлого года из-за увеличения объема покупки электроэнергии. 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 44 648 тыс. руб., по данной статье учтены расходы на покупку геотермального пара для Паужетской ГеоЭС (+320 381 тыс. руб.), рост затрат на пар в связи с ростом утвержденного тарифа на ресурс;

- затраты по воде на технологические нужды больше прошлого года на 5 665 тыс. руб. (на 2,2 %), в связи с ростом тарифов;

- затраты на оплату труда персонала увеличились по сравнению с прошлым годом на 302 048 тыс. руб. (на 7,2 %), что связано в основном с индексацией ММТС на 6,3 % (2020 год – 8 531 руб., 2021 год – 9 074 руб.);

- по расходам на уплату страховых взносов рост по сравнению с прошлым годом на 91 999 тыс. руб. (на +7,6 %) в соответствии с ростом ФОТ и увеличением предельной величины расчетной базы для исчисления страховых взносов (2020 год: для ПФ – 1 292 тыс. руб., для ФСС – 912 тыс. руб.; 2021 год: для ПФ – 1 465 тыс. руб., для ФСС – 966 тыс. руб.);

- по расходам на услуги производственного характера рост на 483 217 тыс. руб. (на 15 %), 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 за 2021 год, составил 931 802 тыс. руб., что на (+)100 732 тыс. руб. больше затрат 2020 года;

- ✓ по транспортным услугам рост затрат относительно факта прошлого года составил (+) 35 012 тыс. руб., в том числе рост затрат на услуги АО «ТК РусГидро» составил (+) 45 216 тыс. руб. (факт 2021 года 737 507 тыс. руб., факт 2020 года 692 291 тыс. руб.) при снижении затрат по прочему стороннему транспорту по филиалу Возобновляемая энергетика на (-) 10 204 тыс. руб.

- ✓ по услугам транспортировки электрической энергии рост на 192 507 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 109 868 тыс. руб., в связи с необходимостью выполнения ремонта оборудования электростанций, тепловых и электрических сетей, в целях безаварийного и надёжного прохождения осенне-зимнего периода, улучшения

технико-экономических показателей оборудования, предупреждения ситуаций, создающих опасность для жизни и здоровья граждан.

- затраты на вспомогательные материалы увеличились по сравнению с прошлым годом на 310 тыс. руб.

- рост амортизационных отчислений по сравнению с прошлым годом составил 157 304 тыс. руб. (на 15,4 %), начисление амортизации произведено с учетом объектов, вводимых в эксплуатацию в рамках реализации инвестиционной программы Общества;

- по расходам на уплату налогов и других обязательных платежей, включаемых в себестоимость, рост на 31 428 тыс. руб. (на 10,8 %), в том числе налога на имущество рост на (+) 19 454 тыс. руб. (на 8,2 %) с учетом объектов, вводимых в эксплуатацию в рамках реализации инвестиционной программы;

- прочие расходы в составе себестоимости за 2021 год выше факта прошлого года на 104 229 тыс. руб. (на 11,2 %), в том числе:

- ✓ Услуги пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны (+) 22 468 тыс. руб. – обусловлено необходимостью выполнения требований Предписаний Управления Росгвардии по Камчатскому Краю, вводом в эксплуатацию постов охраны на газовых котельных в г. Елизово и в филиале Возобновляемая энергетика.

- ✓ Ремонт арендованных объектов (+) 47 787 тыс. руб. – помимо эксплуатации собственного имущества, ПАО «Камчатскэнерго» выполняет эксплуатацию объектов электро и теплоснабжения, находящихся в собственности муниципальных образований Камчатского края по договорам аренды и концессионным соглашениям. В связи со значительным физическим износом арендованного оборудования и сетей, низкими технико-экономическими показателями, многочисленными нарушениями, выявленными в процессе эксплуатации и в результате проведенных обследований имущества, эксплуатируемого по договорам аренды и концессионным соглашениям, существует угроза срыва бесперебойного прохождения осенне-зимних периодов в Камчатском крае. ПАО «Камчатскэнерго» в 2018 году подана в РСТиЦ Камчатского края программа ремонта арендованного имущества, которая была утверждена в составе тарифной выручки на долгосрочный 5-и летний период 2019-2023 гг.

- ✓ сальдо начисления/использования оценочных обязательств по отпускным меньше прошлого года на 25 084 тыс. руб., по итогам 2021 года были начислены оценочные обязательства по итогам инвентаризации количества неиспользованных дней отпуска по состоянию на 01.01.2022.

Прочие доходы в 2021 году составили 1 028 948 тыс. руб., что меньше доходов 2020 года на 988 249 тыс. руб. (на 49 %). В том числе по основным статьям доходов:

- Субсидия на покрытие убытков прошлых лет/замещение дефицита газа в 2021 году меньше факта прошлого года на 889 966 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;

- ✓ в 2021 году по причине отсутствия денежных средств в бюджете Камчатского края не получена субсидия на возмещение выпадающих доходов, связанных с замещением дефицита газа, учтенного в тарифах на электрическую и тепловую энергию резервным топливом мазутом.

Получение субсидии запланировано в рамках Соглашения между Правительством Камчатского края и ПАО «Камчатскэнерго» от 01.03.2021 № 139 о возмещении недополученных доходов, связанных с замещением дефицита газа резервными видами топлива в рамках порядка, определенного постановлением Правительства Камчатского края от 09.04.2020 № 127-П.

- 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 2021 год составила 199 352 тыс. руб., что ниже факта 2020 года на 48 859 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 2021 год меньше доходов прошлого года на 41 454 тыс. руб.;

- оценочные резервы по сомнительным долгам в 2021 году восстановлены в объеме 402 373 тыс. руб., что меньше факта 2020 года на 178 023 тыс. руб. 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 2021 году восстановлены в объеме 20 125 тыс. руб., что на 10 272 тыс. руб. выше уровня прошлого года (факт 2020 года 9 853 тыс. руб.);

- проценты к получению за 2021 год больше факта прошлого года на 68 379 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 2021 год меньше доходов прошлого года на 7 213 тыс. руб.

- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде, за 2021 год меньше факта прошлого года на 24 765 тыс. руб., по данной статье отражены перерасчеты по товарной продукции и по договорам с контрагентами за прошлые годы.

- в 2021 году списана кредиторская задолженность в сумме 2 278 тыс. руб., что на практически на уровне факта прошлого года.

Прочие расходы в 2021 году составили 1 419 752 тыс. руб., что на 2 107 377 тыс. руб. (на 60 %) меньше факта 2020 года. В том числе по основным статьям расходов:

- проценты к уплате за 2021 год больше расходов за прошлый год на 16 417 тыс. руб., за счет роста средневзвешенной процентной ставки по действующим кредитным договорам, а также увеличением ссудной задолженности за 2021 год.

- в 2021 году резерв на сомнительную ко взысканию дебиторскую задолженность (РСД) предприятий сформирован в сумме 164 352 тыс. руб., что меньше объема резерва, созданного по итогам 2020 года, на 1 767 187 тыс. руб. По итогам 2020 года ПАО «Камчатскэнерго» при создании РСД Общества оценена вероятность погашения просроченной дебиторской задолженности свыше 180 дней в соответствии с Учётной политикой. По итогам оценки начислен РСД на дебиторскую задолженность предприятий-банкротов в полном объеме и в максимально возможном объеме на дебиторскую задолженность контрагентов с низкой платежной дисциплиной. В отчетности

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

- в 2021 году созданы оценочные резервы по судебным искам и под обесценение материально-производственных запасов в сумме 91 718 тыс. руб., что больше резервов, созданных в 2020 году, на 48 467 тыс. руб. (из них 45 750 тыс. руб. увеличение оценочных обязательств по судебным искам, предъявленным к ПАО «Камчатскэнерго»).

- в 2021 году объем списания дебиторской задолженности составил 316 016 тыс. руб., что меньше факта 2020 года на 477 817 тыс. руб.;

- убытки прошлых лет, выявленные в 2021 году выше факта 2020 года на 13 766 тыс. руб. по данной строке в том числе, отражаются перерасчеты по товарной продукции и по договорам с контрагентами за прошедшие годы;

- в 2021 году в отчетности отражены расходы по демонтажу дымовой трубы №2 ТЭЦ-1, списанию объекта «Установка автоматической системы управления технологическими процессами на ТЭЦ-2», списанию проектно-сметной документации по объекту незавершенного строительства - строительство автодороги п. Термальный - МГеоТЭС (разработка ПСД), списание объекта «ЦТП Теплотрасса на Дачной ТП Ватутина» на сумму 100 113 тыс. руб., что на 66 455 тыс. руб. больше расходов по списанию ОС в 2020 году.

В результате производственно-хозяйственной деятельности ПАО «Камчатскэнерго», с учетом полученных доходов и понесенных расходов, за 2021 год Обществом получена чистая прибыль в размере 568 744 тыс. руб., что меньше прибыли, полученной за 2020 год, на 437 276 тыс. руб. (на 43,5 %).

5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2021 (отчетный) год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за отчетный период представлена в **Приложении № 1**.

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

Таблица № 33

Аналитический баланс ПАО «Камчатскэнерго» за отчетный год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2020	На 31.12.2021	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВ				
I. Внеоборотные активы				
Нематериальные активы	13	2	-11	-84,6%
Основные средства	15 432 284	15 987 917	555 633	3,6%
Долгосрочные финансовые вложения	571 197	571 197	0	0,0%
Отложенные налоговые активы	424 188	331 741	-92 447	-21,8%
Прочие внеоборотные активы	1 597 044	1 552 970	-44 074	-2,8%
ИТОГО по разделу I	18 024 726	18 443 827	419 101	2,3%

Аналитический баланс ПАО «Камчатскэнерго» за отчетный год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2020	На 31.12.2021	Отклонения	
			тыс. руб.	%
II. Оборотные активы				
Запасы	1 975 513	3 230 475	1 254 962	63,5%
НДС по приобретенным ценностям	23 815	878	-22 937	-96,3%
Долгосрочная дебиторская задолженность	232 541	113 725	-118 816	-51,1%
Краткосрочная дебиторская задолженность	4 905 951	6 550 298	1 644 347	33,5%
Денежные средства	3 390 125	5 111 337	1 721 212	50,8%
Прочие оборотные активы	182 266	844 655	662 389	363,4%
ИТОГО по разделу II	10 710 211	15 851 368	5 141 157	48,0%
БАЛАНС	28 734 937	34 295 195	5 560 258	19,4%
ПАССИВ				
III. Капитал и резервы				
Уставный капитал	4 892 972	4 892 972	0	0,0%
Собственные акции, выкупленные у акционеров			0	0,0%
Добавочный капитал	4 207 779	4 207 710	-69	0,0%
Резервный капитал	230 709	244 649	13 940	6,0%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	-1 870 064	-877 913	992 151	-53,1%
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	863 804	863 804	0	0,0%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	1 006 021	568 744	-437 277	-43,5%
ИТОГО по разделу III	9 331 221	9 899 966	568 745	6,1%
IV. Долгосрочные обязательства				
Заемные средства	7 452 675	7 453 000	325	0%
Отложенные налоговые обязательства	528 824	562 296	33 472	6,3%
Прочие обязательства	3 424 984	7 243 193	3 818 209	111,5%
ИТОГО по разделу IV	11 406 483	15 258 489	3 852 006	33,8%
V. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	1 938 496	3 495 434	1 556 938	80,3%
Кредиторская задолженность	3 812 403	3 206 982	-605 421	-15,9%
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов			0	
Доходы будущих периодов			0	
Оценочные обязательства	537 208	642 850	105 642	19,7%
Прочие обязательства	1 709 126	1 791 474	82 348	4,8%
ИТОГО по разделу V	7 997 233	9 136 740	1 139 507	14,2%
БАЛАНС	28 734 937	34 295 195	5 560 258	19,4%

Активы:

Величина совокупных активов по состоянию на 31.12.2021 составила 34 295 195 тыс. руб. За 2021 год активы увеличились на 5 560 258 тыс. руб. или на 19,4 % за счет роста внеоборотных активов на 419 101 тыс. руб. или на 2,3 %; увеличения оборотных активов на 5 141 157 тыс. руб. или на 48,0 %.

Величина внеоборотных активов по состоянию на 31.12.2021 составила 18 443 827 тыс. руб. За 2021 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Нематериальные активы» снижение на 11 тыс. руб. или на 84,6 %;
- «Основные средства» рост на 555 633 тыс. руб. или на 3,6 %;
- «Отложенные налоговые активы» снижение на 92 447 тыс. руб. или на 21,8 %;
- «Прочие внеоборотные активы» снижение на 44 074 тыс. руб. или на 2,8 %.

Величина оборотных активов по состоянию на 31.12.2021 составила 15 851 368 тыс. руб. За 2021 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Запасы» рост на 1 254 962 тыс. руб. или на 63,5 %;
- «НДС по приобретенным ценностям» снижение на 22 937 тыс. руб. или на 96,3 %;
- «Долгосрочная дебиторская задолженность» снижение на 118 816 тыс. руб. или на 51,1 %;
- «Краткосрочная дебиторская задолженность» рост на 1 644 347 тыс. руб. или на 33,5 %;
- «Денежные средства» рост на 1 721 212 тыс. руб. или на 50,8 %;
- «Прочие оборотные активы» рост на 662 389 тыс. руб. или на 363,4 %.

Пассивы:

Величина совокупных пассивов по состоянию на 31.12.2021 составила 34 295 195 тыс. руб. За 2021 год пассивы увеличились на 5 560 258 тыс. руб. или на 19,4 % за счет роста капитала и резервов на 568 745 тыс. руб. или на 6,1 %; роста долгосрочных обязательств на 3 852 006 тыс. руб. или на 33,8 %; роста краткосрочных обязательств на 1 139 507 тыс. руб. или на 14,2 %.

Размер капитала и резервов по состоянию на 31.12.2021 составил 9 899 966 тыс. руб. За 2021 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Добавочный капитал» снижение на 69 тыс. руб.;
- «Резервный капитал» рост на 13 940 тыс. руб. или на 6,0 %;
- «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет» рост на 992 151 тыс. руб. или на 53,1 %;
- «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода» снижение на 437 277 тыс. руб. или на 43,5 %.

Долгосрочные обязательства по состоянию на 31.12.2021 составили 15 258 489 тыс. руб. За 2021 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Долгосрочные заемные средства» рост на 325 тыс. руб.;
- «Отложенные налоговые обязательства» рост на 33 472 тыс. руб. или на 6,3 %;
- «Прочие обязательства» рост на 3 818 209 тыс. руб. или на 111,5 %.

Краткосрочные обязательства по состоянию на 31.12.2021 составили 9 136 740 тыс. руб. За 2021 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Краткосрочные заемные средства» рост на 1 556 938 тыс. руб. или на 80,3 %;
- «Кредиторская задолженность» снижение на 605 421 тыс. руб. или на 15,9 %;
- «Оценочные обязательства» рост на 105 642 тыс. руб. или на 19,7 %;
- «Прочие обязательства» рост на 82 348 тыс. руб. или 4,8 %.

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 9 899 966 тыс. рублей. Таким образом, за отчетный год данный показатель увеличился на 568 745 тыс. рублей.

Состояние чистых активов Общества, тыс. руб.

Таблица № 34

Показатели	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Стоимость чистых активов	8 324 985	9 331 221	9 899 966
Размер уставного капитала	4 892 972	4 892 972	4 892 972
Разница	3 432 013	4 438 249	5 006 994

Информация о состоянии чистых активов Общества отражается с целью осуществления контроля за соотношением стоимости чистых активов и размера уставного капитала Общества и, при наличии отклонений, своевременного принятия Обществом мер по приведению стоимости чистых активов Общества в соответствие с величиной, установленной законодательством РФ, или мер по уменьшению уставного капитала Общества либо по его ликвидации.

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.

Таблица № 35

Показатели	2019 г.	2020 г.	2021 г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	804 451	1 006 021	568 744	56,53
EBIT	331 103	2 964 467	1 170 938	39,50
EBITDA	898 416	3 983 089	2 346 864	58,92

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается уменьшение EBIT и EBITDA, которое, в свою очередь, вызвано уменьшением 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.

Таблица № 36

Показатели	2019 г.	2020 г.	2021 г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	3,92	3,98	2,12	53,26
Норма EBIT, %	1,61	11,73	4,36	37,21
Норма EBITDA, %	4,38	15,76	8,75	55,51

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.

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

Показатели управления операционной задолженностью

Таблица № 37

Показатели	2019 г.	2020 г.	2021 г.	Темп роста, (4/3), %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	4,10	4,99	4,99	100,0
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	89	73	73	100,0
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	5,20	5,29	8,54	161,6
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	70	69	43	61,9

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Увеличение данного показателя сигнализирует о положительной динамике в отношении расчетов с 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 2021 году в сравнении с 2020 годом коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности не изменился. Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2021 году составила 73 дня.

В 2021 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 2021 году составила 43 дня и в сравнении с 2020 годом снизилась (улучшилась) на 28 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.

Таблица № 38

Показатели	2019 г.	2020 г.	2021 г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,16	1,14	1,47	129,55
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,43	0,45	0,60	132,42
Коэффициент Бивера	0,29	0,46	0,97	209,29

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 2019 - 2021 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

Таблица № 39

Показатели	2019 г.	2020 г.	2021 г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,29	0,32	0,29	88,89
Соотношение заемных и собственных средств	2,46	2,08	2,46	118,50

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

В течение 2019 - 2021 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 2019 - 2021 годов значение соотношения заемного и собственного капитала свидетельствует о зависимости Общества от заемного капитала.

Показатели доходности капитала

Таблица № 40

Показатели	2019 г.	2020 г.	2021 г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	5,17	4,91	3,20	65,11
ROE, %	11,89	11,26	5,91	52,53

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.

Уменьшение показателя рентабельности активов относительно 2020 года связано с уменьшением темпа роста активов над чистой прибылью.

Показатели долговой нагрузки
Таблица № 41

Показатели	2019 г.	2020 г.	2021 г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Долг	8 853 449	9 391 171	10 948 434	116,58
Процентные расходы	651 764	532 024	548 441	103,09
Коэффициент долговой нагрузки	9,9	2,4	4,7	197,86
Коэффициент покрытия процентных расходов	1,4	7,5	4,3	57,16

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. Долговые обязательства Общества сформированы, главным образом, за счет внутригрупповых займов от ПАО «РусГидро», а также банковских кредитов. На горизонте анализируемого периода отмечается последовательный рост долга по банковским кредитам ввиду необходимости покрытия дополнительных расходов Общества, преимущественно, на закупку топлива. На конец отчетного периода долговая нагрузка Общества отражает рост, что объясняется как увеличением долга, так и снижением показателя EBITDA ввиду увеличения расходов на себестоимость, в том числе по статьям:

- «топливо» за счет увеличения цен на ресурс;

- «покупная энергия», при этом покупка электроэнергии для горнодобывающих компаний осуществляется по факту потребления, рост затрат по ст. затрат "Покупная тепловая энергия" связан с покрытием электрической нагрузки в Озерновском энергоузле посредством выработки электроэнергии тепловой генерацией и ростом фактической цены пара;

- «услуги по транспортировке электроэнергии» за счет увеличения объемов фактически отпущенной э/э и изменения тарифов в соответствии с утвержденными тарифными решениями;

- «амортизационные отчисления» в связи с начислением амортизации с учетом объектов, вводимых в эксплуатацию в рамках реализации инвестиционной программы.

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 конец отчетного периода показатель покрытия процентных расходов снижается на фоне динамики по EBITDA, однако, находится на комфортных значениях – выше 4,0.

5.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица № 42

№ п/п	Наименование показателя	2019 г. Факт	2020 г. Факт	2021 г. Факт	Темп роста, (5/4), %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев), в том числе:	186 647	232 541	113 725	48,9
1.1	Покупатели и заказчики	180 438	192 999	113 407	58,8
1.2	Векселя к получению	-	-	-	-
1.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
1.4	Авансы выданные	0	36 991	26	0,1
1.5	Прочие дебиторы	6 209	2 551	292	11,4
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе:	5 965 027	4 905 951	6 550 298	133,5
2.1	Покупатели и заказчики	4 559 183	3 197 272	2 793 224	87,4
2.2	Векселя к получению	-	-	-	-
2.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал	-	-	-	-
2.5	Авансы выданные	216 981	743 603	1 767 704	в 2,4 раза
2.6	Прочие дебиторы	1 188 863	965 076	1 989 370	в 2,1 раза

По состоянию на 31.12.2021 долгосрочная дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 113 725 тыс. руб., краткосрочная дебиторская задолженность (до 12 месяцев) составила 6 550 298 тыс. руб.

По сравнению с 2020 годом долгосрочная задолженность в целом снизилась на 51,1 % (или на 118 816 тыс. руб.) в основном за счет снижения обязательств покупателей и заказчиков на 79 592 тыс. руб., долгосрочных авансов, выданных по выполнению инвестиционной деятельности на 36 965 тыс. руб.

Краткосрочная дебиторская задолженность по сравнению с 2020 годом увеличилась на 133,5 % (или на 1 644 347 тыс. руб.):

- рост авансов, выданных в 2,4 раза (или на 1 024 101 тыс. руб.), в том числе: поставщикам топлива на 872 218 тыс. руб., авансы подрядчикам по выполнению инвестиционной программы на 141 788 тыс. руб.);
- рост прочих дебиторов в 2,1 раза (или на 1 024 294 тыс. руб.), в том числе: рост переплаты по налогам на 789 395 тыс. руб., рост субсидии на возмещение недополученных доходов за отпущенные энергоресурсы по сниженным тарифам на 222 447 тыс. руб.

Одновременно произошло снижение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков на 12,6 % (или на 404 048 тыс. руб.) за счет снижения дебиторской задолженности по основной деятельности за счет списания дебиторской задолженности.

5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица № 43

№ п/п	Наименование показателя	2019 г. Факт	2020 г. Факт	2021 г. Факт	Темп роста, (5/4), %
1.	Займы и кредиты	1 052 774	1 938 496	3 495 434	180,3
2.	Кредиторская задолженность	6 316 257	3 812 403	3 206 982	84,1
2.1.	поставщики и подрядчики	1 738 822	1 638 494	1 706 147	104,1
2.2.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	-	-	-	-
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	162 943	181 757	192 924	106,1
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	107 097	92 413	126 697	137,1
2.6.	По налогам и сборам	73 922	336 056	103 969	30,9
2.7.	Авансы полученные	3 379 467	763 082	766 162	100,4
2.8.	Прочие кредиторы	854 006	800 601	311 083	38,9
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	-	-	-	-
6.	Прочие краткосрочные обязательства	1 561 197	1 709 126	1 791 474	104,8

По состоянию на 31.12.2021 кредиторская задолженность составила 8 493 890 тыс. руб., относительно 2020 года краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 113,9% (или на 1 033 865 тыс. руб.) в основном за счет роста займов и кредитов на 180,3 % (или на 1 556 938 тыс. руб.), задолженности перед поставщиками и подрядчиками на 104,1 % (или на 67 653 тыс. руб.), задолженности по перед гос. внебюджетными фондами на 137,1 % (или на 34 284 тыс. руб.).

Одновременно произошло снижение задолженности по прочим кредиторам на 61,1 % (или на 489 518 тыс. руб.) в основном за счет снижения обязательств по возврату заимствованного топлива на 208 820 тыс. руб., обязательств ГРБС по субсидии на возмещение недополученных доходов за отпущенные энергоресурсы на 283 400 тыс. руб.

Раздел 6. Инвестиции

6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений

Таблица № 44

№ п/п	Показатель	2019 г.		2020 г.		2021 г.	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
	Капитальные вложения всего (без НДС)	1 317,965	100	1 553,282	100	1 609,939	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	358,493	27	538,888	35	824,742	51
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	917,422	70	914,129	59	699,525	43
3	Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	42,050	3	100,265	6	85,672	6
4	Прочие инвестиции	-	-	-	-	-	-

* Доля в структуре капитальных вложений

Структура введенной мощности в физических единицах в 2021 году

- Трансформаторная мощность: 95,52 МВА
- Теплотрасса: 2,77 км;
- Воздушные линии электропередачи: 31,96 км;
- Кабельные линии электропередачи: 13,94 км.

В 2021 году осуществлён ввод основных фондов в размере 1692,9 млн. руб.

Основные инвестиционные проекты отчетного года

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 2021 года.

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 45

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. руб.		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	1207,007	1063,736	88
	Неиспользованная амортизация прошлых лет	125,167	0	0
	Чистая прибыль прошлых лет	0	177,350	0
	НДС к возмещению	529,373	327,976	62
	Чистая прибыль текущего года	558,631	25,614	4
	Прочие собственные источники	820,406	636,158	77
	Средства полученные из бюджета субъектов Федерации	11,678	11,679	100
Итого:		3 252,262	2 242,513	69

Структура капиталовложений по направлениям

Таблица № 46

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2021 году, млн. руб.		
	план	факт	отклонение
1. Техническое перевооружение и реконструкция	1648,116	1167,245	-480,871
1.1. Гидротурбинное, гидромеханическое, вспомогательное оборудование	13,597	14,416	0,819
1.2. Электротехническое оборудование	386,751	249,792	-136,959
1.3. АСУТП, РЗА и ПА	79,509	109,367	-29,858
1.4. Оборудование СДТУ и связи	48,594	7,246	-41,348
1.5. Системы безопасности	102,428	43,061	-59,367
1.7. Здания и прочие сооружения	108,850	31,031	-77,819
1.8. АСУП, системы телекоммуникаций	283,561	237,538	-46,023
1.10. Работы по расширению действующих объектов	453,028	407,949	-45,079
1.11. Прочее	140,332	39,081	-101,251
1.12. Оборудование, не требующее монтажа	31,466	27,764	-3,702
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	1462,234	1001,593	-460,641
3. Приобретение объектов основных средств	141,912	73,675	-68,237
4. Прочие инвестиции	-	-	-

План финансирования инвестиционной программы на 2021 год составляет 3 252,262 млн. руб., фактически профинансировано 2 242,513 млн. руб. или 69 %.

План капитальных вложений на 2021 года составляет 2 737,379 млн. руб., фактически освоено 1 610,329 млн. руб., или 59 %. Отклонение составило (-) 1 127,050 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;
- задержка поставки оборудования со стороны поставщиков и подрядных организаций;
- экономия по результатам проведения торгово-закупочных процедур;
- 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;
- несвоевременное выполнение строительно-монтажных работ со стороны подрядных организаций.

Основная доля неисполнения приходится на следующие объекты

1. По объекту «Установка счетчиков электрической энергии с возможностью подключения к интеллектуальным системам учета и монтаж коммуникационного оборудования (УСПД, модемы) в Центральном энергоузле ПАО «Камчатскэнерго», класс напряжения 0,23» отклонение по капитальным вложениям составляет (-) 207,820 млн. руб. (при плане 208,193 млн. руб. фактическое выполнение составляет 0,373 млн. руб.), по финансированию отклонение составляет (-) 17,295 млн. руб. (при плане 233,832 млн. руб., фактическое финансирование составляет 216,537 млн. руб.).

Причина отклонения: Задержка поставки оборудования (декабрь 2021 года) в связи с этим подрядчик не успел приступить к монтажу приборов учета в 2021 году.

2. Строительство КЛ-10 кВ протяженностью 13,4 км, ВЛ-10 кВ протяженностью 34,2 км, РТП-10/0,4 кВ и ТП-10/0,4кВ мощностью 14.77 МВА (РТП-2х3150кВА-10/0,4 кВ- 1 шт, РТП-2х2500кВА-10/0,4 кВ- 1 шт, КТПН-2х63 кВА-10/0,4 кВ - 1 шт, КТПН-2х630кВА-10/0,4 кВ - 2 шт, КТПН-2х160кВА-10/0,4 кВ - 1 шт, КТПН-2х250кВА-10/0,4 кВ - 1 шт), КЛ-0,4 кВ протяженностью 12 км для технологического присоединения объектов резидентов площадки «Зеленовские озера», Елизовского муниципального района, Камчатского края отклонение по капитальным вложениям составляет (-) 124,067 млн. руб. (при плане 145,162 млн. руб. фактическое выполнение составляет 21,095 млн. руб.), по финансированию отклонение составляет (-) 132,640 млн. руб. (при плане 155,350 млн. руб., фактическое финансирование составляет 22,710 млн. руб.).

Причина отклонения: Заключено дополнительное соглашение на продление сроков выполнения работ.

3. Строительство ЛЭП 10 кВ длиной 2х4 км и РП-10 кВ для технологического присоединения объекта «Проектируемая РП-10/0,4 кВ» расположенного по адресу: Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Мишенная, дом 129. Разработка проектной и рабочей документации. Строительно-монтажные работы отклонение по капитальным вложениям составляет (-) 52,903 млн. руб. (при плане 52,903 млн. руб. фактическое выполнение составляет 0 млн. руб.), по финансированию отклонение составляет (-) 63,484 млн. руб. (при плане 64,384 млн. руб., фактическое финансирование составляет 0 млн. руб.).

Причина отклонения: Срок выполнения работ по договору март 2022 года. В настоящее время идет разработка проектной документации.

4. Закольцовка тепловых сетей ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2. Участок от УТ-22 до УТ-1 отклонение по капитальным вложениям составляет (-) 91,649 млн. руб. (при плане 179,169 млн. руб. фактическое выполнение составляет 87,520 млн. руб.), по финансированию отклонение составляет (-) 63,6 млн. руб. (при плане 139,751 млн. руб., фактическое финансирование составляет 76,151 млн. руб.).

Причина отклонения: Несвоевременное выполнение работ со стороны подрядчика.

5. 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 (+) 6,102 млн. руб. (при плане 0,048 млн. руб. фактическое выполнение составляет 6,150 млн. руб.), по финансированию отклонение составляет (-) 171,037 млн. руб. (при плане 180,851 млн. руб., фактическое финансирование составляет 9,814 млн. руб.).

Причина отклонения: Проведена повторная государственная экспертиза с пересчетом стоимости в текущие цены. В связи с недостатком финансирования реализация объекта перенесена на 2026 год.

6. Строительство ВЛ-220 кВ от Мутновской ГеоЭС-1 до ГЭС-3 каскада на реке Толмачева отклонение по капитальным вложениям составляет (-) 35,820 млн. руб. (при плане 39,583 млн. руб. фактическое выполнение составляет 3,763 млн. руб.), по финансированию отклонение составляет (-) 43,677 млн. руб. (при плане 75,0 млн. руб., фактическое финансирование составляет 31,323 млн. руб.).

Причина отклонения: Работы выполнены в соответствии с графиком, согласованы ОТП, срок выполнения работ по договору октябрь 2022 года.

7. Техническое перевооружение ОРУ 35 кВ (2 ячейки), строительство здания ОПУ. Модернизация РЗА трансформаторов 1Т, 2Т, плавки гололеда, собственных нужд Паужетской ГеоЭС отклонение по капитальным вложениям составляет (-) 45,931 млн. руб. (при плане 46,814 млн. руб., фактическое выполнение составляет 0,883 млн. руб.), по финансированию отклонение составляет (-) 30,26 млн. руб. (при плане 40,592 млн. руб., фактическое финансирование составляет 10,332 млн. руб.)

Причина отклонения: Задержка поставки оборудования, в связи с этим подрядчик не успел приступить к монтажу оборудования.

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

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 2022-2024 гг. запланирована реализация следующих проектов:

1. Электроснабжение Резидентов агропромышленного парка «Зеленовские Озерки» общей стоимостью 188,513 млн. руб. реализация второго и третьего этапа предполагает:

- строительство ЛЭП-10 кВ;
- строительство трансформаторных подстанций.

2. Электроснабжение перспективных площадок туристическо-рекреационной зоны «Парк Три Вулкана» общей стоимостью 5 777,175 млн. руб.

В рамках данного проекта планируется:

- строительство «ВЛ-110 кВ от ПС 220/110/35/10 кВ Авача до ПС 110/35/10 кВ «Горячая сопка»;
- строительство ПС 110/35/10 кВ «Горячая сопка»;
- строительство КЛ 35 кВ от ПС 110/35/10 кВ до ПС 35/10 кВ «Горнолыжная»;
- строительство ПС 35/10 кВ «Горнолыжная» и ЛЭП 10 кВ до электроустановок Заявителя.

3. Технологическое присоединение к электрическим сетям объекта «Аэродромный радиолокационный комплекс (АРЛК)», расположенный по адресу: Камчатский край, р-н Мильковский общей стоимостью 44,014 млн. руб.

В рамках данного проекта планируется:

- строительство ЛЭП-35/6 кВ ориентировочной протяженностью 1,1 км;
- строительство ПС-35/6 кВ;

4. Технологическое присоединение к электрическим сетям объекта «Проектируемая РП-10/0,4 кВ» расположенного по адресу: Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Мишенная, дом 129 общей стоимостью 63,483 млн. руб.

В рамках данного проекта планируется:

- строительство ЛЭП-10 кВ ориентировочной протяженностью 2х4 км;
- строительство РП-10/0,4 кВ.

5. Поддержание располагаемой мощности МГеоЭС, бурение скважин Гео-8, Гео-9, Гео-10 с целью повышения располагаемой мощности Мутновской ГеоЭС-1 и Верхне-Мутновской ГеоЭС, общей стоимостью 875,945 млн. руб.

В рамках данных проектов планируется:

- поэтапное бурение новых геотермальных скважин;
- строительство паропроводов для обеспечения теплоносителем геотермальных станций.

6. Повышение надежности схемы выдачи мощности ВИЭ-генерации ЦЭУ Камчатского края (Мутновские ГеоЭС, Каскад ГЭС на р. Толмачева) в рамках реализации проекта Строительство ВЛ-220 кВ Мутновская ГеоЭС-1 – ГЭС-3 каскада на р. Толмачева общей стоимостью 76,658 млн. руб. В рамках данного проекта планируется выполнить проектно-изыскательские работы. Срок выполнения работ – 2022 год.

В целях повышения надежности электроснабжения потребителей, снижения аварийности запланирована реконструкция релейной защиты и высокочастотных каналов противоаварийной автоматики сети 110 кВ по ускорению резервных защит ВЛ-110 кВ по высокочастотным каналам противоаварийной автоматики ЦЭС (2 этап 2,3 очередь) общей стоимостью 68,897 млн. руб.

В рамках выполнения мероприятий по обеспечению антитеррористической защищенности зданий и сооружений планируется создание инженерно-технических средств охраны (ИТСО) Каскада ГЭС на р. Толмачева и создание комплексной системы по обеспечению физической безопасности, антитеррористической защищенности объектов МГеоЭС общей стоимостью 564,472 млн. руб.

Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов.

Общий объем инвестиций за последние три года в развитие Камчатской энергетики составил 4 481,18 млн. руб. без НДС.

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». Выполнены работы по замене силовых трансформаторов Т-1, Т-2, установке новых ячеек КРУ 35 кВ с вакуумными

выключателями, кроме того завершены работы по замене силового трансформатора на подстанции 110/35/10 кВ Кавалеровская». Суммарный ввод мощности составил 60 МВА.

В целях обеспечения повышения надежности южной части г. Петропавловск-Камчатский выполняются строительно-монтажные работы по объекту Закольцовка тепловых сетей ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2. Участок от УТ-22 до УТ-1. Завершение второго этапа и ввод объекта запланирован в 2022 году.

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

- в рамках выполнения мероприятий по обеспечению антитеррористической защищенности зданий и сооружений выполняются работы по монтажу ограждений на объектах электроэнергетики;
- в полном объеме выполнены запланированные мероприятия по выполнению 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 первый пусковой комплекс по объекту 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»;
- выполнены три пусковых комплекса с вводом новой ПС 35/10 кВ «Туристический кластер», ВЛ-35 кВ протяженностью 0,098, КЛ-10 кВ протяженностью 10,532 км на площадке «Туристический кластер» объект введен в эксплуатацию;
- выполнены работы по первому и второму 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» завершены работы по монтажу КЛ-10 кВ протяженностью 3,2 км, смонтировано электротехническое оборудование ОРУ-110 кВ, ЗРУ-10 кВ, ОПУ.

С целью технологического присоединения к электрическим сетям объекта «Международный аэропорт Петропавловск-Камчатский (Елизово)» завершено строительство кабельной линии 10 кВ от ПС «Елизово» протяженностью 4,938 км.

В рамках создания инженерной инфраструктуры перспективных площадок туристическо-рекреационной зоны «Парк Три Вулкана» в 2021 году заключен договор на выполнение проектно-изыскательских работ.

С целью повышения располагаемой мощности Мутновской ГеоЭС-1 и Верхне-Мутновской ГеоЭС, завершены работы по поддержанию располагаемой мощности МГеоЭС, бурению скважины Гео-7.

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

- строительство тепловых сетей 2 контура для подключения к системам теплоснабжения многоквартирных жилых домов по ул. Карбышева и ул. Тепличная, д. 5 в г. Петропавловске-Камчатском и в г. Елизово по ул. Строительная, а также частного сектора в г. Петропавловск-

Камчатский (по ул. Транспортная, д. 7, д. 10, д. 2 «а», ул. Лазо, д. 41), в п. Нагорный (по ул. Совхозная, д. 19) и в п. Николаевка (по ул. Партизанская, д. 26);

- строительство тепловых сетей 2 контура для подключения к системам теплоснабжения объектов социальной инфраструктуры: Детский сад по пр. Циолковского в г. Петропавловск-Камчатский, Детский сад на 150 мест в г. Елизово по ул. Дальневосточная;

- 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;

- группа смешанной застройки по ул. Кутузова в Петропавловск-Камчатском городском округе;

- строительство тепловых сетей 2 контура для подключения объекта «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» к системе теплоснабжения;

- строительство тепловых сетей 2 контура для подключения к системам теплоснабжения жилых домов по ул. Батарейная, ул. Елизовская, ул. Карьерная, ул. Попова, ул. Чкалова, ул. Котовского в г. Петропавловск-Камчатский.

В целях реализации Федерального закона 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. Петропавловска-Камчатского, чтобы исключить отбор теплоносителя из открытой системы отопления.

Раздел 7. Распределение прибыли и дивидендная политика

7.1. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

В ПАО «Камчатскэнерго» не утверждена дивидендная политика.

Тем не менее, в Обществе предусмотрены подходы к распределению чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

Размер выплаченных дивидендов ПАО «Камчатскэнерго», тыс. руб. (общая сумма в год):

Таблица № 46

Дивиденды	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Всего, в том числе:	0	0	0
на обыкновенные акции	0	0	0
на привилегированные акции	0	0	0

Раздел 8. Инновации

8.1. Инновации

Основные направления инновационного развития Общества

Основными направлениями инновационного развития ПАО «Камчатскэнерго» (далее – Общество) в 2021 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 2021 году составил 257 268,4 тыс. руб. с НДС. Источник финансирования мероприятий – собственные средства ПАО «Камчатскэнерго».

Основные инновационные проекты, реализуемые в 2021 году

- Реконструкция э/магнитной блокировки на подстанции 110/10 кВ «Малки»;
- Реконструкция э/магнитной блокировки на подстанции 110/35/10 кВ «Мильково»
- Реконструкция э/магнитной блокировки на подстанции 110/6 кВ «Апачи».

В 2021 году разработана проектно-сметная документация по реконструкции электромагнитных блокировок указанных подстанций. Запланированные к реализации мероприятия обеспечат повышение надежности электроснабжения потребителей.

Фактическое финансирование за 2021 год составило 1 840 тыс. руб. (с НДС).

- Установка реклоузеров на воздушных линиях 6-10 кВ ЕРЭС

В 2021 году разработана проектно-сметная документация по 3-ему этапу реализации, произведена оплата на поставку оборудования.

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

Фактическое финансирование в 2021 году составило 5 726 тыс. руб. (с НДС).

Основные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР), выполненные Общества в 2021 году

Между ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «НТЦ Инструмент-микро» (Саратовская область, Энгельсский район, с. Квасниковка) 08.11.2019 заключен договор № 70-1163 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» (далее – Договор).

Данная работа выполняется 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. 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. 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» завершен в 2021 году с нарушением сроков подрядной организацией. Произведена оплата 2 этапа за вычетом неустойки в соответствии с заключенным соглашением о досудебном урегулировании.

В рамках выполнения 2 Этапа получены патент от 21.01.2021 № 2740784 на изобретение «Устройство для измерения гололедной и ветровой нагрузок на воздушных линиях электропередачи» и патент от 18.01.2021 № 2740632 на изобретение «Способ регистрации гололедно-ветровой нагрузки и пляски проводов на воздушных линиях электропередачи и устройство для его осуществления».

В 4 квартале 2021 года ПАО «Камчатскэнерго» приступило к реализации 3 Этапа «Опытно-промышленная эксплуатация системы мониторинга и раннего обнаружения гололедообразования». При ОПЭ определена необходимость доработки системы мониторинга и раннего обнаружения гололедообразования.

Реализацию НИОКР планируется завершить в 2022 году.

Фактическое финансирование в 2021 году составило 9 935,0 тыс. руб. (с НДС).

Между ПАО «Камчатскэнерго» и АО «Институт Гидропроект» заключен договор от 30.12.2021 на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ по теме «Разработка технических решений для организации большепролетных участков трубопроводов ПВС».

Данная работа выполняется с целью:

- снижения потерь при транспортировке ПВС за счет распрямления траектории трассы, уменьшения общей длины трассы, тем самым повысив эффективность использования геотермальных ресурсов;
- существенного снижения затрат при строительстве трасс ПВС, за счет уменьшения общей длины трассы и использования безопорной прокладки трубопроводов;
- максимального увеличения использования геотермального поля в пределах горного отвода;
- минимизации антропогенного влияния на природу, за счет применения меньшего количества земляных работ (уменьшаем количество опор, избегаем подсыпок, планировок и т.д.

В результате ожидается снижение затрат на устройство трасс ПВС в сильно пересеченной местности и снижение потерь в трубопроводе при транспортировке ПВС.

В рамках заключенного договора запланирована реализации следующих этапов проекта:

- Натурное обследование с выездом на Мутновское месторождение парогидротерм;
- Выполнение инженерно-геологических и инженерно-геодезических изысканий.

- научно-исследовательские работы - поиск технологий доставки ПВС от источника (геотермальной скважины) до МГеоЭС по сильно пересеченной местности (овраги и каньоны шириной до 150-200 м) по принципу самонесущего трубопровода без применения типовых решений прокладки трубопроводов на большепролетных участках. Рассмотреть вариант создания самонесущего трубопровода с применением новых материалов и (или) веществ (их составов). Провести физическое и (или) математическое моделирование. Выполнить расчеты самонесущей способности трубопровода ПВС.

- На основании проведенной научно-исследовательской работы разработать конструкторскую или соответствующие разделы проектной документации (в том числе сметную документацию) на самонесущий трубопровод.

- Технические решения, методы расчета и обоснования конструкции самонесущего трубопровода должны быть оформлены в качестве результата интеллектуальной деятельности в формате научно-технического отчета.

- Проведение тематического патентного поиска в части способности разработанного продукта к правовой охране (в соответствии со ст. 1225 ГК РФ).

В 2021 году выплачен аванс в размере 30 % от стоимости договора - 18 328,0 тыс. руб. (с НДС).

Реализацию НИОКР планируется завершить в 2024 году.

Выполнение мероприятий по развитию системы управления инновационной деятельностью Общества в 2021 году

В инновационной деятельности ПАО «Камчатскэнерго» руководствуется:

- Положением о формировании и мониторинге выполнения ПИР, утвержденным приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 11.11.2020 № 678 «А»;

- 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»);

- Положением о процессе управления научно-исследовательскими и опытно-конструкторскими работами, утвержденным приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 30.12.2021 № 845 «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 проводятся заседания научно-технического совета ПАО «Камчатскэнерго».

Мероприятия в области освоения новых технологий

Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522 при истечении МПИ, отсутствии прибора учета у потребителя, выходе из строя, технологическом присоединении и создание интеллектуальной системы учета электроэнергии (выполнение проектных, строительно-монтажных и пусконаладочных работ по созданию интеллектуальной системы учета электроэнергии) в количестве 3 844 точек учета.

Реализация проекта обеспечит выполнение федерального законодательства, а также позволит исключить возможность скрытого подключения и хищения электрической энергии. В ходе выполнения мероприятия установлены современные приборы учета с дополнительными датчиками мощности.

Фактическое финансирование в 2021 году составило 216 537 тыс. руб. (с НДС).

Мероприятия в области совершенствования организации инновационной деятельности и бизнес-процессов

По данному направлению в 2021 году мероприятия не выполнялись.

Планы и задачи Общества в области инновационного развития на 2022 году

1. Выполнение мероприятий, предусмотренных проектом Среднесрочного плана реализации мероприятий Программы инновационного развития Группы РусГидро в части ПАО «Камчатскэнерго» в 2022 году;

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

3. Завершение НИОКР «Разработка и опытно-промышленное внедрение системы мониторинга и раннего обнаружения гололедообразования на проводах ВЛ ПАО «Камчатскэнерго»;

4. Реализация НИОКР Разработка технических решений для организации большепролетных участков трубопроводов ПВ;

5. Начало реализации НИОКР Разработка и опытно-промышленное внедрение системы защиты от био-обрастаний и коррозии трубопроводов циркуляционной воды и конденсаторов турбин ТЭЦ-1 (2022-2024 годы);

6. Начало реализации НИОКР «Разработка технических решений по усилению и повышению сейсмостойкости строительных конструкций Камчатской ТЭЦ-1 с использованием систем внешнего армирования из композитных материалов на основе углеродных волокон» (2022-2023 годы).

Раздел 9. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

9.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

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.

9.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям

Списочная численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2021 составила 3 959 человек и по сравнению с началом года снизилась на 55 человек (1,3 % от численности персонала по состоянию на 31.12.2020). Из списочной численности персонала 74 % мужчин и 26 % женщин.

Снижение списочной численности Общества обусловлено:

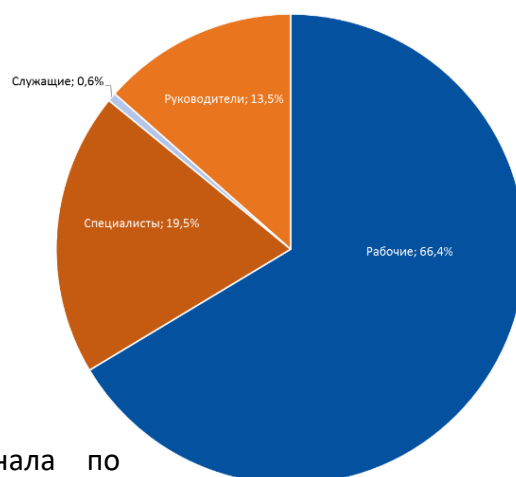
- сокращением штатной численности филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика в соответствии с приказами ПАО «Камчатскэнерго»: № 707 «А» от 24.11.2020, № 105 «А» от 01.03.2021, №121 «А» от 10.03.2021 «О внесении изменений организационную структуру и штатное расписание филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика»;
- естественной ротацией кадров.

Структура персонала по категориям

Таблица № 46

Категории	31.12.2019		31.12.2020		31.12.2021	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	543	13,3	555	13,8	535	13,5
Специалисты	775	18,9	763	19,0	772	19,5
Служащие	26	0,6	22	0,6	22	0,6
Рабочие	2749	67,2	2674	66,6	2630	66,4
Всего	4093	100	4014	100	3959	100

Структура персонала по категориям, 2021 год.



Существенных изменений в структуре персонала по категориям за 2021 год не произошло.

9.1.2. Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что по сравнению с соответствующим отчетным периодом 2019 года, с 2020 по 2021 год произошло уменьшение числа работников ПАО «Камчатскэнерго» в возрастной категории старше 50 лет. Уменьшение численности работников, являющихся пенсионерами по возрасту в сравнении с 2019 годом, вызвано поэтапным повышением возраста жителей Крайнего Севера для досрочного выхода на пенсию.

Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2021 года составляет 44,6 года.

Таблица № 47

Возраст	31.12.2019		31.12.2020		31.12.2021	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	401	9,8	339	8,5	342	8,6
От 30 до 50 лет	2114	51,6	2195	54,7	2176	55,0
Старше 50 лет	1578	38,6	1480	36,8	1441	36,4
в том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	643	15,7	346	8,6	348	8,79
Всего	4093	100	4014	100	3959	100
Средний возраст	41,6		44,7		44,6	

В Обществе работает 348 пенсионеров, что составляет 8,79 % от общей численности. По сравнению с 2020 годом количество работающих пенсионеров существенно не изменилось.

В целях эффективной работы Общества и постепенного вовлечения молодых специалистов в деятельность предприятия, позволяющего передать опыт и необходимые навыки молодым специалистам, в Обществе производится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов, а именно: сотрудничество с ВУЗами и СУЗами в целях организации производственной и преддипломной практики на объектах Общества, подготовки молодых специалистов по наиболее востребованным профессиям с целью последующего трудоустройства, привлечение молодых специалистов в рамках программы «Трудовая мобильность». Общество участвует в реализации федеральной программы по целевому обучению молодежи Камчатского края для нужд работодателя по наиболее востребованным и высококвалифицированным специальностям в энергетике.

9.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)

Таблица № 48

Уровень образования	31.12.2019		31.12.2020		31.12.2021	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	1504	36,7	1495	37,3	1510	38,1
Среднее профессиональное	1923	46,9	1875	46,7	1832	46,3
Среднее общее	666	16,2	636	15,8	609	15,4
Начальное и основное общее	0	0	8	0,2	8	0,2
Всего	4093	100	4014	100	3959	100

Анализ качественного состава персонала показывает, что 84,4 % работников имеют высшее и среднее профессиональное образование. Преобладающим является среднее профессиональное образование.

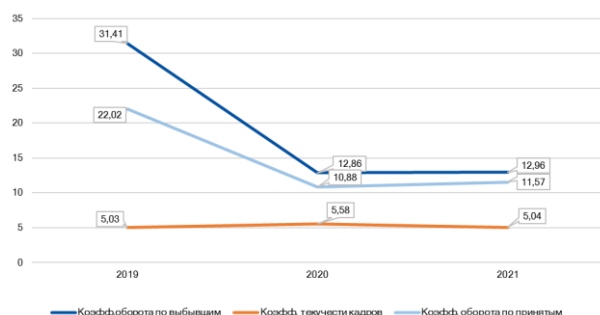
За период с 2019 года по 2021 год произошло изменение в пропорциях распределения персонала по уровню. Количество работников, имеющих высшее образование возросло на 1 % от общей численности персонала.

9.1.4. Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет:

по принятым 11,57 %, по выбывшим 12,96 %, что существенно ниже уровня соответствующих коэффициентов за аналогичный отчетный период 2019 года ввиду проведения кадровых мероприятий в 2019 году связанных с ликвидацией филиала ПАО «Камчатскэнерго» Энергосбыт и созданием Филиала ПАО «Камчатскэнерго» Возобновляемая энергетика.

Коэффициент текучести персонала за период 2021 года незначительно снизился в сравнении с аналогичным периодом 2020 года на 0,54 % и составляет 5,04 %, 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 категории персонала «специалисты» (9,2 %) 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: сотрудничество 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, НПО) направленных на привлечение и удержание персонала.

9.2. Расходы на оплату труда работников

Таблица № 49

№	Показатель	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	4 204 957,8	4 244 343,9	4 554 417,9
2	Среднемесячная заработная плата 1 работника, руб.	82 916	88 772	95 929

Рост фонда заработной платы за 3 года составил (+) 8,3 %, в том числе:

- 2020 год к 2019 году – (+) 0,9 %;
- 2021 год к 2020 году – (+) 7,3 %.

Это связано с индексацией должностных окладов и тарифных ставок, составившей в 2019-2021 годах 12,6 % и снижением численности персонала на 6,4 % в рамках процесса вывода на аутсорсинг энергосбытовых функций и автотранспортного обслуживания.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2021 году по сравнению с 2020 годом на 8,1 % и в 2,9 раза превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионе.

9.3. Развитие персонала

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

Затраты на обучение персонала запланированы в размере 12 475 тыс. руб., в том числе на обучение 5 747 тыс. руб., на командировочные расходы 6 728 тыс. руб.

Фактически израсходовано 10 903 тыс. руб., что составляет 87 % от плана, в том числе на обучение 5 141 тыс. руб. 90 % от плана), на командировочные расходы 5 762 тыс. руб.

Затраты по статье «Подготовка кадров», по итогам 4 квартала 2021 года составили:

5 141 тыс. руб. – по договорам на обучение.

Планировалось обучить 447 работников, фактически обучено 1 445 работников, что составляет 36,6 % от среднесписочной численности. Средняя сумма затрат на обучение 1 работника в отчетном периоде составила 3,55 тыс. руб.

Отклонение фактических затрат от плановых показателей по статье «Подготовка и повышение квалификации персонала» сложилось в связи с изменением учебных программ некоторых учебных учреждений, переносом сроков обучения, либо отменой обучения контрагентом, в связи с не набором групп.

Уделяется особое внимание подготовке персонала в части нормативного обучения, технологического обучения, необходимого для выполнения должностных обязанностей. За 12 месяцев 2021 года обучение по направлению «Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов» пройдено 699 работником, из них: руководители – 203 чел., специалисты и служащие – 135 чел., рабочие – 361 чел.

9.3.1. Реализация программ обучения сотрудников

Затраты на развитие персонала ПАО «Камчатскэнерго», включая затраты на обучение, соревнования, обучающие мероприятия (в разрезе 3 -х лет)

Таблица № 50

	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Затраты на развитие персонала, тыс. руб.	4625,0	4916,0	5140,67

Сумма затрат на 1 работника в динамике 3 -х лет

Таблица № 51

	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Затраты на обучение 1 работника, тыс.руб.	2,8	5,06	4,29

Сведения об обучении персонала по категориям в 2021 году

Таблица № 52

№	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.)		203	1450,40
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)	42	444,52
		2.2. Информационные технологии	1	42,40
		2.3. Корпоративные сервисы	23	190,50
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	2	28,00
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	0	0
3.	Кадровый резерв		2	0
4.	Корпоративные стандарты		73	0
5.	Тренажерная подготовка			0
6.	Соревнования профессионального мастерства		4	0
ИТОГО			350	2155,82
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.)		135	858,39
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)	40	947,13
		2.2. Информационные технологии	5	212,97
		2.3. Корпоративные сервисы	32	276,73
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	5	145,40
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	0	0

3.	Кадровый резерв		0	0
4.	Корпоративные стандарты		47	0
5.	Тренажерная подготовка		0	0
6.	Соревнования профессионального мастерства		1	0
ИТОГО			265	2440,62
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.)		361	130,04
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)	196	351,83
		2.2. Информационные технологии	0	0
		2.3. Корпоративные сервисы	0	0
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	0	0
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	0	0
3.	Кадровый резерв		0	0
4.	Корпоративные стандарты		266	0
5.	Тренажерная подготовка		3	62,36
6.	Соревнования профессионального мастерства		4	0
ИТОГО			830	544,23
ИТОГО в части обучения по корпоративным программам (обучение в КорУнг, собственном УЦ/УП)			1021	0
ИТОГО в части обучения по программам производственно-технического обучения (обучение на рабочем месте)			0	0
ИТОГО в части обучения во внешних учебных центрах			424	5140,67
ОБЩИЙ ИТОГ			1445	5140,67

9.3.2. Информация о сотрудничестве с образовательными организациями (вузами, СПО, ВДЦ и т.д.)

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

Таблица № 53

№ п/п	Контрагент	Кол-во обученных работников
1	ФГБОУ ВПО «Национальный исследовательский университет МЭИ», г. Москва	1
2	ФГБОУ ВПО «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ», г. Москва	2
3	ФГБОУ ВПО «Ивановский государственный энергетический университет имени В.И. Ленина»	2

За 12 месяцев 2021 года студенты в количестве 65 человек, обучающиеся в высших и средних учебных заведениях, прошли учебную, производственную и преддипломную практику на производственных объектах Общества:

ФГАОУ ВО «Дальневосточный федеральный университет» - 4 человека;

ФГБОУ ВО «КамчатГТУ» - 8 человек;

ФГБОУ ВО «Всероссийская академия внешней торговли Министерства экономического развития Российской Федерации» - 1 человек;

ФГБОУ ВО «Санкт-Петербургский государственный экономический университет» - 1 человек;

КГПОАУ «Камчатский морской энергетический техникум» - 50 человек;

КГПОАУ «Камчатский политехнический техникум» - 1 человек.

Образовательные программы вузов, востребованные Обществом

Таблица № 54

№ п/п	Наименования вузов	Наименования образовательных программ вузов, востребованных компанией, т.е. тех образовательных программ, по которым ведется целевая подготовка кадров в интересах компании
1	ФГБОУ ВПО «Национальный исследовательский университет МЭИ», г. Москва	Вопросы применения масел в электроэнергетике
2	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ, г. Москва	Бизнес-планирование и организационное планирование
3	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Ивановский государственный энергетический университет имени В.И. Ленина»	Повышение квалификации начальников смены тепловой электрической станции
4	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ, г. Москва	Экономика и управление предприятием

Основные направления сотрудничества с опорными вузами, с которыми заключены соглашения

Таблица № 55

№	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов
1	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ учреждение высшего образования	Соглашение о сотрудничестве от 04.02.2021 № 1
2	ФГАОУ ВО «Дальневосточный федеральный университет»	Соглашение о сотрудничестве от 27.03.2017 № 418/17

№	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов
3	Федеральное государственное бюджетное образовательное «Камчатский государственный технический университет»	Договор на прохождение практики от 21.12.2018 №34/07

Информация о количестве обученных в учебном центре/пункте в 2021 году

В Обществе действует собственный Учебно-консультационный пункт (далее - У КП), который реализует программы подготовки и повышения квалификации на основании лицензии от 12.05.2021 № 2638, выданной Министерством образования Камчатского края на основании приказа от 24.08.2021 № 749.

Направления деятельности, осуществляемые У КП:

- повышение квалификации персонала;
- профессиональная подготовка персонала;
- профессиональная переподготовка персонала.

За 2021 год в У КП Общества обучен 761 работник ПАО «Камчатскэнерго». Обучение проведено по следующим направлениям:

- Профессиональная переподготовка по профессиям:
- Оператор котельной;
- Электромонтер по ремонту и монтажу КЛ;
- Оператор теплового пункта;
- Газорезчик;
- Стropальщик;
- Оператор тепловых сетей;

Повышение квалификации:

- Электромонтер ГЩУ;
- Электромонтер по обслуживанию электрооборудования электростанций.

На базе У КП проведено обучение работников ПАО «Камчатскэнерго» по направлению «Охрана труда», «Охрана труда при выполнении работ на высоте».

Кроме этого проведено обучение по дистанционным курсам КорУнга. Обучение прошли 276 человек.

В 2021 году на базе У КП проведены Третьи корпоративные соревнования оперативного персонала ТЭС Группы РусГидро в онлайн-формате. Команда в составе 9 сотрудников филиала Камчатские ТЭЦ заняла второе место.

Сотрудники ПАО «Камчатскэнерго» приняли участие в III корпоративном инженерном кейс-чемпионате по инновациям и рационализации «РАЦЭНЕРДЖИ».

Всего в Чемпионате от ПАО «Камчатскэнерго» приняло участие 7 команд, команда филиала Возобновляемая энергетика вышла в финал Чемпионата и заняла 2 место в решении инженерного кейса «Система управления техническим обслуживанием и ремонтами оборудования тепловых электрических станций»

Таблица № 56

Название учебного учреждения	Количество обученных (чел.)		Обучено работников по категориям (чел.)		
	Всего	Из них сторонних организаций	Руководители	Специалисты и служащие	Рабочие
Учебно-консультационный пункт ПАО «Камчатскэнерго»	761	0	74	306	381

9.4. Социальная политика

Основным документом в области социальной политики и социального партнерства Общества является Коллективный договор ПАО «Камчатскэнерго» на 2019 - 2023 годы, устанавливающий систему льгот, гарантий и компенсаций, предоставляемых работникам Общества, в том числе сверх предусмотренных законодательством Российской Федерации.

9.4.1. Социальные расходы Общества

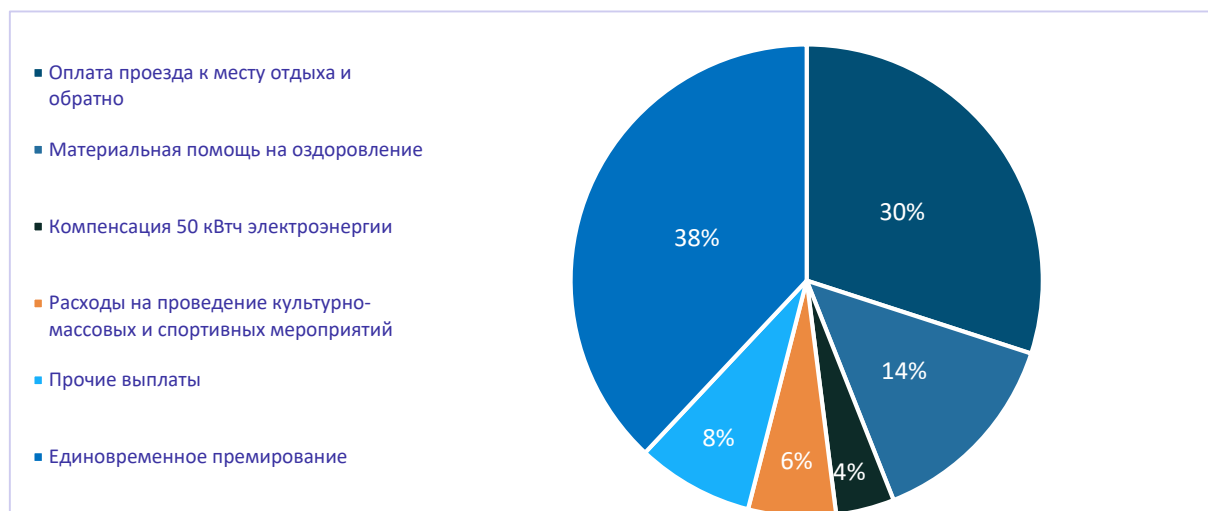
Таблица № 57

Вид расходов	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Социальные расходы, тыс. руб.	165 523,7	139 375,0	239 569,3
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников	49 958,0	47 818,0	141 004,9

Перечень и размеры льгот для работников ПАО «Камчатскэнерго» в 2019-2021 годах имеют стабильный характер, предоставлены персоналу в полном объеме.

Увеличение общего объема социальных расходов Общества в 2021 году связано с принятием решения о премировании работников к профессиональному празднику Дню энергетика, а также ростом востребованности ряда льгот и гарантий, в особенности права на оплату проезда к месту проведения отпуска и обратно, в том числе работникам, не воспользовавшимся данной льготой в 2020 и 2021 годах в связи с ограничительными мерами по предупреждению распространения новой коронавирусной инфекции, что предусмотрено Постановлением Правительства РФ от 19.06.2020 № 887 «Об особенностях правового регулирования трудовых отношений и иных непосредственно связанных с ними отношений в 2020 - 2022 годах» (ред. от 22.11.2021).

Структура социальных расходов за 2021 год



В структуре социальных расходов Общества основная доля (38 %) приходится на единовременные вознаграждения, в том числе на премию к профессиональному празднику Дню энергетика, которую получили 3 416 чел.

В 2021 году оплачиваемым проездом в отпуск воспользовались 1 890 работников Общества, 96% работников получили материальную помощь к отпуску.

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 2021 году на указанные цели направлено 13,5 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 2021 году выплачена материальная помощь на 158 детей. Единовременное пособие при увольнении на пенсию выплачено 36 работникам, награжденным Почетным знаком «За вклад в развитие энергетики Камчатки».

Добровольное медицинское страхование является частью социального пакета и охватывает 100 % работников. Организация добровольного медицинского страхования в 2021 году осуществлялась в соответствии с договорами, заключенным с CAO «ВСК». Общая численность застрахованных составила 4 047 чел. Объем финансирования по ДМС за 2021 год составил 6 769 тыс. руб.

В рамках добровольного медицинского страхования в 2021 году шести работникам Общества была оказана оперативная высокотехнологичная медицинская помощь, а остальные работники воспользовались амбулаторно-поликлиническими, стоматологическими и консультативными услугами в рамках Программы страхования.

9.4.2. Негосударственное пенсионное обеспечение (НПО)

Программа НПО реализуется в Обществе с 2005 года. Объем финансирования НПО в 2021 году составил 14 339 тыс. руб.

В 2021 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 – 450 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 2021 году, составило 11 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 2021 году, составило 31 чел.

9.4.3. Социальное партнерство

В рамках социального партнерства Общество взаимодействует с Камчатской краевой организацией Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» (далее - 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 2021 году осуществлялся совместный контроль исполнения условий Коллективного договора ПАО «Камчатскэнерго» на 2019-2021 годы, заключено соглашение о продлении срока действия Коллективного договора до 31.12.2023, проводились совместные корпоративные мероприятия.

9.4.4. 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 Камчатскэнерго заняла первое место в командном зачете отборочного этапа Спартакиады Группы РусГидро в региональной группе «Дальний Восток», заняв призовые места практически во всех дисциплинах.

В 2021 году работники Общества принимали участие в онлайн-тренировках и соревнованиях по бегу (ходьбе), велоспорту и лыжным гонкам среди организаций ТЭК России, онлайн пробега среди компаний ТЭК «Энергия Великой Победы».

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 «Волшебство новогодних огней».

Раздел 10. 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, проводится 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, ведущий инженер по эксплуатации и специалист. 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. 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 2021 года в ПАО «Камчатскэнерго» произошел 1 несчастный случай (в здании котельной № 37 «Психдиспансер»), с нарушением требований РД.

Анализ производственного травматизма

Таблица № 58

Наименование	Кол-во пострадавших	
	2020 год	2021 год
Вид происшествия, в том числе:		
Падение пострадавшего с высоты и на поверхности	1	-
Воздействие движущихся, разлетающихся, вращающихся предметов и деталей	-	1
Причины происшествия		
Нарушение технологического процесса	-	-
Прочие причины возникновения несчастных случаев	1	1
Возраст пострадавших		
От 25 до 39 лет	-	-
От 40 до 49 лет	1	-
От 50 до 59 лет	-	1
От 60 и старше	-	-
Стаж работы		
До 1 года	-	-
От 3 до 5	-	-
От 5 до 10	-	-
Более 10	1	1
Категория пострадавших		
Руководители	-	-
Специалисты	1	-
Рабочие основных профессий	-	1
Рабочие вспомогательных профессий	-	-

Затраты на мероприятия по охране труда

Всего за отчетный период 2021 года затраты на мероприятия по охране труда в ПАО «Камчатскэнерго» составили 144 922,228 тыс. рублей (против 98 936,289 тыс. руб. в 2020 году), в том числе:

- на мероприятия по предупреждению несчастных случаев – 7 167,767тыс. руб.;
- на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве – 23 750,461тыс. руб.;
- на мероприятия по общему улучшению условий труда – 8 563 тыс. руб.;
- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты – 105 441тыс. руб. (в среднем 14,8 тыс. руб. на 1 человека).

Затраты по охране труда на одного работника в 2021 году составили 36 643 руб./чел, в аналогичном периоде 2020 года на одного работающего приходилось 24 800 руб./чел.

Также в 2020 году дополнительно были израсходованы средства на проведение санитарно-эпидемиологических мероприятий в размере 508 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 36 771 руб/чел.

Специальная оценка условий труда

Специальная оценка условий труда (СОУТ) велась аккредитованными в государственных органах по труду организациями по планам филиалов (в соответствии с Федеральным законом № 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 от 24.01.2014 № 33н).

Общее количество рабочих мест, на которых проведена специальная оценка условий труда, составила 2 189. Работа ведется в соответствии с графиками периодичностью один раз в 5 лет. В 2021 году СОУТ проведена на 116 рабочих местах.

На конец 2021 года количество рабочих мест, не соответствующих нормативным условиям труда, составило 969, на данных рабочих местах было занято 2426 человек.

Число работников на рабочих местах, не соответствующих нормативным требованиям по охране труда в 2021 году, по сравнению с 2020 годом, уменьшилось на 1,6%.

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 2021 году Фондом социального страхования для финансового обеспечения предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профзаболеваний выделено 1 671 412,56 (приказ ФСС от 06.08.2021 № 74-Ф), которые были израсходованы на проведение обязательных периодических медицинских осмотров работников ПАО «Камчатскэнерго».

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 мероприятий по повышению производственной безопасности и сокращению травматизма работников ПАО «Камчатскэнерго», подрядчиков и третьих лиц (утв. приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 15.05.2020 № 270А);
- 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»);
- 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 от 13.02.2019 № 69А «О дополнительных мероприятиях по повышению качества контроля соблюдения правил ОТ и ТЭ»;
- Приказ от 23.01.2019 № 21А «Об утверждении Порядка проведения показательного допуска»;
- Приказ от 25.10.2019 № 622А «О вводе в действие Программы»;
- Приказ от 30.10.2019 № 636А «Об учете и содержании СИЗ при работах на высоте»;
- Приказ от 31.12.2020 № 924А «О выполнении мероприятий по снижению рисков травматизма персонала»;

- Приказ от 15.10.2020 № 627А «Об утверждении списков контингента работников, подлежащих предварительным и периодическим медицинским осмотрам»;
- Приказ от 23.04.2021 № 222А «Об утверждении Регламента процесса обеспечения работников средствами индивидуальной и коллективной защиты, смывающими и обезвреживающими средствами»;
- Приказ от 25.01.2021 № 27А «Об утверждении регламента процесса «Организация и проведение специальной оценки условий труда»;
- Приказ от 30.07.2021 № 489А «Об утверждении Регламента процесса реагирования на несчастные случаи и профессиональные заболевания» в ПАО «Камчатскэнерго»;
- Порядок работы с персоналом в ПАО «Камчатскэнерго», введен в работу приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 31.05.2021 № 131«А» ;
- 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

Таблица № 59

№ п/п	Наименование мероприятий	Исполнитель
1.	Организационные мероприятия	
1.1	Разработка плана мероприятий по обеспечению пожарной безопасности в ПАО «Камчатскэнерго» на 2021 год.	Начальник ГНПиПБ, СНБ, 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, 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, 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, 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	Начальник ГНПиПБ, СНБ, СПКиОТ, СОТниЭБ Инженеры по ПБ филиалов, ответственные за пожарную безопасность.

№ п/п	Наименование мероприятий	Исполнитель
	устранения выявленных нарушений требований пожарной безопасности.	
1.7	Актуализация, издание организационно-распорядительных документов, локальных актов, инструкций по пожарной безопасности в филиалах ПАО «Камчатскэнерго»	Начальник ГНПиПБ, СНБ, 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, 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, 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
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.
2.5.1	Монтаж охранно-пожарной сигнализации и автоматических установок пожаротушения в здании исполнительного аппарата ПАО «Камчатскэнерго»	Специализированная организация.
2.5.2	Капитальный ремонт системы «Пожарная сигнализация МН ВСМ, ММН». ТЭЦ-2. ВСМ.	Специализированная организация.
2.5.3	Капитальный ремонт автоматической пожарной сигнализации в мазутонасосном помещении котельной № 18 «Завойко» филиала Коммунальная энергетика	Специализированная организация.
2.5.4	Проектирование автоматических установок пожаротушения трансформаторы ТЭЦ 1, ТЭЦ-2	Специализированная организация
2.6	Установка противопожарных дверей на объектах защиты ПАО «Камчатскэнерго»	Специализированная организация

№ п/п	Наименование мероприятий	Исполнитель
2.7	Проведение планово-предупредительных ремонтов пожароопасного оборудования и сооружений	Специализированная организация Ремонтный 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 ПАО «Камчатскэнерго» от 19.11.2020 № 700 «А» «О назначении ответственных лиц за пожарную безопасность в здании исполнительного аппарата ПАО Камчатскэнерго»;
- приказ ПАО «Камчатскэнерго» от 28.10.2021 № 654 «А» «О проведении противопожарного инструктажа и объектовой тренировки по эвакуации работников из здания исполнительного аппарата при возникновении пожара»;
- приказ ПАО «Камчатскэнерго» от 25.03.2021 № 159 «А» «Об обеспечении надежной работы в весенне-летний пожароопасный сезон 2021»;
- указание ПАО «Камчатскэнерго» от 23.03.2021 № 46 «У» «Об оповещении работников здания исполнительного аппарата о пожаре»;
- приказ ПАО «Камчатскэнерго» от 26.10.2021 № 649 «А» «Об усилении мер пожарной безопасности в здании исполнительного аппарата ПАО «Камчатскэнерго»;
- приказ ПАО «Камчатскэнерго» от 07.09.2021 № 551 «А» «Об утверждении положения о порядке учета и расследования пожаров в ПАО «Камчатскэнерго»;
- приказ ПАО «Камчатскэнерго» от 29.12.2021 № 826 «А» «О проведении проверок соблюдения требований пожарной безопасности»;

Филиал «Камчатские ТЭЦ»:

- приказ филиала «Камчатские ТЭЦ» от 05.08.2021 № 463А «О порядке проведения вводного противопожарного инструктажа в филиале ПАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ;
- приказ филиала «Камчатские ТЭЦ» от 31.03.2021 № 187А «О подготовке филиала Камчатские ТЭЦ к пожароопасному сезону 2021 года»;
- приказ филиала «Камчатские ТЭЦ» от 08.06.2021 № 347А «О назначении лиц, ответственных за обеспечение пожарной безопасности, исправное состояние и постоянную готовность средств пожаротушения в подразделениях филиала ПАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ;
- приказ филиала «Камчатские ТЭЦ» от 10.11.2021 № 622А «О проведении смотра-конкурса по пожарной безопасности»;
- приказ филиала «Камчатские ТЭЦ» от 15.11.2021 № 627А «О вводе в действие инструкции о мерах пожарной безопасности при проведении огневых работ в филиале ПАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ;
- приказ филиала «Камчатские ТЭЦ» от 10.09.2021 № 527А «О вводе в действие Положения о порядке расследования и учета пожаров и их последствий в филиале ПАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ.

Филиал «Центральные электрические сети»:

- приказ филиала ЦЭС от 04.03.2021 № 268 «А» «Об обеспечении пожарной безопасности в ПРЭС филиала ПАО «Камчатскэнерго» ЦЭС;
- приказ филиала ЦЭС от 20.04.2021 № 332 «А» «Об обеспечении пожарной безопасности в Елизовском РЭС филиала ПАО «Камчатскэнерго» ЦЭС;
- приказ филиала ЦЭС от 04.03.2021 № 269 «А» «Об обеспечении пожарной безопасности в Милькоском РЭС филиала ПАО «Камчатскэнерго» ЦЭС;
- приказ филиала ЦЭС от 03.03.2021 № 267 «А» «Об обеспечении пожарной безопасности в РВС филиала ПАО «Камчатскэнерго» ЦЭС;
- приказ филиала ЦЭС от 11.11.2021 № 632 «А» «Об обеспечении пожарной безопасности на объектах ОМТС»;
- приказ филиала ЦЭС от 12.03.2021 № 276 «А» «Об обеспечении пожарной безопасности на базе отдыха «Огонек»»;
- приказ филиала ЦЭС от 30.03.2021 № 310 «А» «Об обеспечении надежной работы филиала ЦЭС в пожароопасный сезон 2021 года»;
- приказ филиала ЦЭС от 11.05.2021 № 358 «А» «Об организации ведения журнала по эксплуатации систем противопожарной защиты в филиале ЦЭС»;
- приказ филиала ЦЭС от 15.09.2021 № 563 «А» «Об организации расследования пожаров на объектах филиала ЦЭС»;
- приказ филиала ЦЭС от 28.09.2021 № 577 «А» «О создании комиссии по расследованию причин возгорания на РП-10»;
- приказ филиала ЦЭС от 13.12.2021 № 675 «А» «Об итогах расследования причин возгорания РП-10 ПРЭС»;
- приказ филиала ЦЭС от 11.11.2021 № 633 «А» «Об организации выполнения мероприятий по результатам проверки требования пожарной безопасности объектов хранения веществ и материалов»;
- приказ филиала ЦЭС от 11.11.2021 № 634 А «О проведении смотра-конкурса по пожарной безопасности».

Филиал «Коммунальная энергетика»:

- приказ от 17.12.2021 № 807-А «О назначении лиц, ответственных за обеспечение пожарной безопасности в подразделениях филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика».
- приказ от 14.09.2021 № 565 «О проведении смотра конкурса по пожарной безопасности».
- приказ от 31.03.2021 № 177-А «Об обеспечении надежной работы филиала Коммунальная энергетика в весенне-летний пожароопасный сезон 2021 года».
- приказ от 24.02.2021 № 94-А «О порядке проведения первичного инструктажа по пожарной безопасности»
- приказ от 27.05.2021 № 300-А «О порядке проведения первичного/повторного противопожарного инструктажа работникам исполнительного аппарата филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика».

- приказ от 14.12.2021 № 793-А «О назначении лиц, ответственных за обеспечение пожарной безопасности в управлении филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика.
- приказ от 03.06.2021 № 318 «О порядке проведения вводного инструктажа по пожарной безопасности».

Филиал «Возобновляемая энергетика»:

- приказ филиала ПАО «Камчатскэнерго» Возобновляемая энергетика от 17.12.2020 № 304 «А» «О порядке обеспечения пожарной безопасности на объектах ПАО «Камчатскэнерго»;
- приказ филиала ПАО «Камчатскэнерго» Возобновляемая энергетика от 31.12.2020 № 315 «А» «О назначении ответственных лиц за обеспечение пожарной безопасности в административном здании филиала ПАО «Камчатскэнерго»;
- приказ филиала ПАО «Камчатскэнерго» Возобновляемая энергетика от 03.11.2020 № 253 «А» «Об определении и оборудовании мест для курения на объектах Филиала ПАО «Камчатскэнерго» Возобновляемая энергетика.

Раздел 11. Охрана окружающей среды

11.1. 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. № 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 филиалах ПАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ и Коммунальная энергетика осуществляется инструментальный контроль выбросов в атмосферу от стационарных источников с применением современных газоанализаторов, что позволяет выполнять режимные мероприятия, направленные на оптимизацию режимов горения.

В 2021 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.

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

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

На 2021 год были установлены цели в области охраны окружающей среды. Мероприятия по достижению этих целей выполнены в установленные сроки, установленные цели достигнуты, а именно:

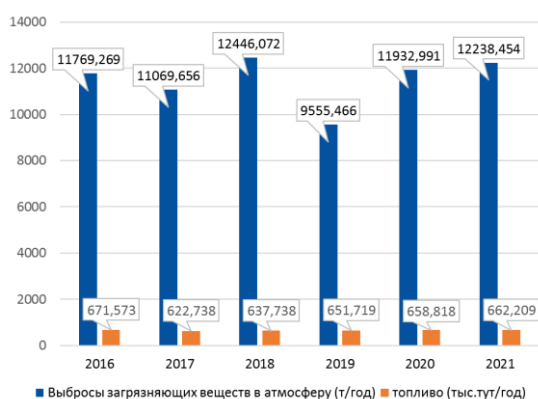
- выполнен текущий ремонт котлов ТЭЦ-1 БКЗ-120-100ГМ-2 № 6,8,10 и капитальный ремонт котла № 9; станции ТЭЦ-2 БКЗ-320-140ГМ-8с № 1,2,3, (снижение удельных расходов топлива).
- завершены работы по первому этапу программы мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу за счет реконструкции 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»).



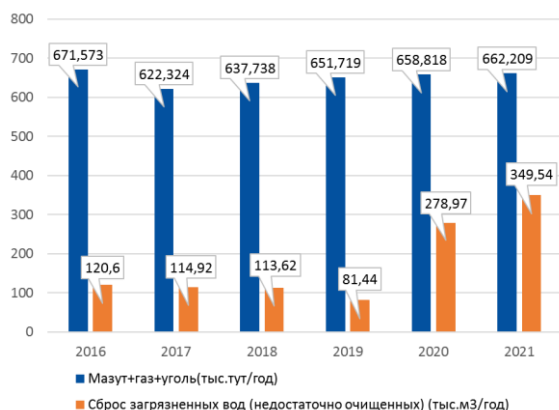
Динамика валовых выбросов в атмосферу объектами ПАО «Камчатскэнерго»

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

Объем использования (с изъятием) водных ресурсов из поверхностных (подземных) источников и водоканалов в 2021 году увеличился относительно 2020 года на 212,534 тыс. м³.

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников увеличился на 305,463 т/год.

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



Динамика сбросов загрязненных вод

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, река Паужетка.

11.2. Применение перспективных технологий и решений

В течение 2021 года 2 котельные филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика продолжают работу в рамках реализации проектов перевода на газовое топливо двух котельных, что является положительным фактором соблюдения санитарно-эпидемиологических требований к атмосферному воздуху в жилых зонах.

11.3. Основные сведения об охране окружающей среды за 2021 год

За 2021 год в ПАО «Камчатскэнерго» использовано сырье для выработки электрической и тепловой энергии:

- природного газа 297 114,21 тыс. куб. м. (359 618,14 т.у.т)
- нефтетопливо 252 584,51 т.у.т.
- дизельное топливо 1 431,74 т.н.т (2 082,37 т.у.т);
- мазут топочный 178 632,08 т.н.т. (250 502,14 т.у.т)
- уголь 65 421,62 тонн (50 006,58 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

Таблица № 60

Наименование платежа	Платежи (руб.)		
	Всего за 2021 год	Всего за 2020 год	Всего за 2019 год
Штрафы, иски	<p>Плановая выездная проверка Дальневосточного межрегионального управления федеральной службы по надзору в сфере природопользования в соответствии с Актом проверки от 27.10.2021 № 3438/21-04 и Предписанием от 27.10.2021 № 3438/21-04 ПАО «Камчатскэнерго» необходимо устранить выявленные нарушения.</p> <p>1. Причалное сооружение (причал для слива топлива) не оборудован сооружениями и системами для отведения/сброса сточ вод в централизованные системы водоотведения. Ливневая канализация на причале не заведена на очист. соор-я, сток с причала не отсекается, без очистки попадает в водн. объект. Ограждение по контуру причала имеет проемы и отверстия. Часть земельного участка не оборудована сооружениями и системами для отведения/сброса сточн вод в централизованные системы водоотведения. Вып. №3 не оборудован очистными сооружениями. ст 34, ч.1 ст 39 ФЗ №7 «Об охране окр. Среды» от 10.01.2002; ч.1 ст.42, ч.2 ст 55, ч.16 ст.65 ВК РФ №74-ФЗ от 03.06.2006; п..3 ч.2 ст.15, п.1 ч.1 ст 16 ФЗ №261 от 08.11.2007 «О морских портах в РФ»; п.п. «ж» п.4 ПП РФ 1391 от 10.09.2020 «Об утверждении Правил охраны поверхностных водных объектов»</p> <p>Предусмотрена административная ответственность по ч..1 ст. 8.45 КоАП</p> <p>на юр. лицо -500 000 руб. (обжалуется)</p> <p>на долж. лицо -30 000 руб. (оплачен)</p> <p>Выполнено в не полном объеме. В инвестиционную программу (далее – ИП) на 2022 год внесена работа по разработке проектно-сметной документации для строительства промышленной ливневой канализации ТЭЦ-1 с реализацией в последующем периоде.</p> <p>Подготовлены документы для внепланового закупа устройства очистки, проведены предварительные переговоры с потенциальным Поставщиком.</p> <p>Направлено в РПН ходатайство о продлении срока по п. 1 Предписания до 27.01.2022г.</p> <p>2. Деятельность ПАО "КЭ" во внутренних морских водах осуществляется в отсутствии положительного заключения о государственной экологической экспертизе ч.1 ст.33 ФЗ от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окр. Среды»; ч.ч.1,2 ст. 34 ФЗ «О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне РФ» № 155-ФЗ от 31.07.1998; п.п. 7 ст.11, п.п.6 ч. 1 ст.30 ФЗ от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе»</p>	195 000	20 000

	<p>Предусмотрена административная ответственность по ч.1 ст. 8.4 КоАП на юр. лицо -100 000 руб. (обжалуется) на долж. лицо -10 000 руб. (обжалуется)</p> <p>В рамках подготовки документации для ТЗП ведется работа с потенциальными Исполнителями на разработку «Экологического обоснования с ОВОС деятельности ПАО «КЭ», осуществляемой во внутренних морских водах, с последующим проведением гос. эко. экспертизы» по объекту НВОС «Станция ТЭЦ-1» с заключением договора. Направлены запросы коммерческих предложений. Направлено в РПН ходатайство о продлении срока по п. 2 Предписания до 27.01.2022г.</p> <p>3. При эксплуатации склада хранения трансформаторного масла установлено загрязнение грунта нефтепродуктами ч. 1 ст.34, ч.1 ст. 39 ФЗ «Об охране окр. Среды» ст. 42 Земельного Кодекса По ст.8.1 КоАП административное наказание заменено на предупреждение. Выполнено.</p> <p>4. Нарушение правил водопользования при сбросе сточных вод в водные объекты (выпуск №6 превышение по взвешенным, БПК, железу, АПАВ, н/продуктам) п.2, п.6 ч.2 ст.39, ч.1 ст.42, ВК РФ от 03.06.2006 №74-ФЗ, ч.1 ст.34, ч.1 ст.39 ФЗ "Об охране окр. среды" Предусмотрена административная ответственность по ч.1 ст. 8.14 КоАП на юр. лицо -80 000 руб. (обжалуется) на долж. лицо -10 000 руб. (обжалуется) Выполнено.</p> <p>5. Мониторинг объекта размещения отходов (Шламонакопитель ТЭЦ-1) проводится не в полном объеме отсутствуют измерения по воздуху и почве ч.2 ст.11, ч.3 ст. 12 ФЗ № 89 от 24.06.1998 "Об отходах производства и потребления"; п.23, ч.4 приказа Минприроды и экологии № 1030 от 08.12.2020 п.265; СанПин 2.1.7.3684-21 Предусмотрена административная ответственность по ч.11 ст. 8.2 КоАП на юр. лицо -100 000 руб. (обжалуется) на долж. лицо -20 000 руб. (обжалуется) Выполнено.</p>		
Итого	30 000 (на долж. лицо)	195 000	20 000

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

Таблица № 61

№ предписания	Содержание	Срок исполнения	Сведения об исполнении
от 27.10.2021 № 3438/21-04	По ст.8.1 КоАП административное наказание заменено на предупреждение (п. 3 Предписания) При эксплуатации склада хранения трансформаторного масла установлено загрязнение грунта нефтепродуктами ч. 1 ст.34, ч.1 ст. 39 ФЗ «Об охране окр. Среды» ст.42 Земельного Кодекса	27.01.2022	Выполнено

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 значимые воздействия на окружающую среду.

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

Таблица № 62

Наименование показателя	Фактически за год, тыс. руб.
Текущие затраты на охрану окружающей среды, всего	102 106,0
Текущие затраты на сбор и очистку сточных вод	71 277,0
Текущие затраты по охране атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата	13 250,0
Текущие затраты на обращение с отходами	15 536,0
Текущие затраты на защиту и реабилитацию земель, поверхностных и подземных вод	6 116,0
Текущие затраты на научно-исследовательскую деятельность и разработки по снижению негативных антропогенных воздействий на окружающую среду	11 364,0
Текущие затраты на другие направления деятельности в сфере охраны окружающей среды	2 563,0
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды, всего	1 530,0
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов на сбор и очистку сточных вод	1 530,0

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

В результате выполнения мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Камчатскэнерго» за 2021 год было сэкономлено 6 083,6 Гкал и 9 230,43 тыс. кВтч, в том числе за счет:

- снижения расходов на собственные нужды электростанций – 504,27 тыс. кВтч;
- снижения тепловых потерь при передаче пароводяной-смеси по трубопроводам – 7 837,62тыс. кВтч.

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

С учетом снижения объемов поставки газа более чем на 70 % от запланированного объема для объектов энергетики Камчатского края и перехода Камчатской ТЭЦ-2 на использование мазута в качестве основного топлива (взамен природного газа), с учетом роста стоимости мазута на внутреннем рынке РФ принято решение о переносе работ 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»)» на более поздний период в связи с отсутствием в настоящее время экономической эффективности его реализации.

С целью возможности увеличения доли использования возобновляемых источников энергии в 2021 году ПАО «Камчатскэнерго» начата разработка Декларации о намерениях строительства ГЭС-4 на р. Толмачева и ТЭО бинарного энергоблока на площадке МГеоЭС.

В результате реализации мероприятий по Строительству бинарной электростанции на территории МГеоЭС-1 и строительству Толмачевской ГЭС-4 сократится расход топлива на Камчатских ТЭЦ за счет его замещения возобновляемыми источниками энергии.

Инициативы по снижению косвенного энергопотребления и достигнутое снижение

В 2021 году в связи со сложной эпидемиологической обстановкой Всероссийский фестиваль энергосбережения «Вместе ярче» на территории Камчатского края не проводился.

11.4. Выбросы

Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы

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 Деклараций о воздействии на окружающую среду, представленных в Управление Росприроднадзора.

Прямые выбросы парниковых газов (область охвата 1)

Таблица № 63

Вид топлива	Расход т.у.т.	Выбросы CO ₂ , тонн	Выбросы N ₂ O, тонн	Выбросы N ₂ O в CO ₂ экв., тонн	Выбросы CH ₄ , тонн	Выбросы CH ₄ в CO ₂ экв., тонн
	1	2	3	4	5	6
Газ	359 618,14	601 138,40	1,054	326,74	10,54	221,34
Нефтетопливо	252 584,51	569 116,80	4,441	1 376,56	22,203	466,25
Твердое топливо	50 006,58	203 131,30	2,052	636,09	1,466	30,78
Всего:	662 209,23	1 373 386,50	7,547	2 339,39	34,209	718,37

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

Интенсивность выбросов парниковых газов

Таблица № 64

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 CO2 экв., тонн	уд. расход CO2 экв., тонн
на электроэнергию	356 802	53,88%	Выработка э/э, млн. кВт*ч	1 629,771	1 376 444,26	741 636,05	455,06
на тепло	305 407	46,12%	отпуск тепла, тыс. Гкал	1 826,506		634 808,21	347,55

Инициативы по снижению выбросов парниковых газов и достигнутые результаты

В 2021 году не проводились мероприятия по сокращению выбросов парниковых газов.

Выбросы озоноразрушающих веществ (ОРВ) с указанием массы отсутствуют.

Выбросы в атмосферу NOx, SOx и других значимых загрязняющих веществ с указанием типа и массы

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 2021 году в ПАО «Камчатскэнерго» валовые выбросы от организованных источников составили:

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

Таблица № 65

№ п/п	Показатель	Итого (тонн)
		2021 г.
1	Оксид углерода, CO	117,644
2	Диоксид серы, SO2	2 906,523
3	Оксиды азота (NOx), в пересчёте на NO2	2 490,702
4	Всего твёрдых, газообразных загрязняющих веществ, в том числе:	6 266,112
5	твёрдые вещества (пыль)	44,447
6	газообразные (общий объем)	6 221,665

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

Таблица № 66

№ п/п	Показатель	Итого (тонн)
		2021 г.
1	Оксид углерода, CO	2 624,733
2	Диоксид серы, SO ₂	4 951,415
3	Оксиды азота (NO _x), в пересчёте на NO ₂	3 016,363
4	Всего твёрдых, газообразных загрязняющих веществ, в том числе:	12 238,454
5	твёрдые вещества (пыль)	881,424
6	газообразные (общий объем)	11 357,030

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

ПАО «Камчатскэнерго» импорт не осуществляет.

11.5. Отходы

Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения

В результате деятельности ПАО «Камчатскэнерго» за 2021 год образовалось 11 965,634 тонн отходов из них:

- 1 класса опасности (лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства; ртутные термометры отработанные и брак) – 1,201 тонн;
- 2 класса опасности (кислота аккумуляторная серная отработанная; аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом) – 0,0 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 промышленных; 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) – 29,649 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) – 128,679 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 вулканизированной 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) – 11 806,105 тонн.

Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения

Таблица № 67

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	1,151
Отходы 3,4 и 5 класса опасности (любые другие виды твердых и жидких отходов за исключением сточных вод)	
повторное использование	
вторичная переработка	
утилизация (обезвреживание)	9,911
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)	5 674,961
передача другим организациям	9 241,598

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 содержанием полихлоридных дифенилов (ПХБ) - в 2021 году не образуются.

Общее количество и объем существенных разливов

В 2021 году на объектах Общества аварийных разливов химических веществ, масел, топлива зафиксировано не было.

Масса перевезенных, импортированных, экспортированных или переработанных отходов, являющихся «опасными» согласно приложениям I, II, III и VIII к Базельской конвенции 2, а также процент международных перевозок отходов, перевезенных между странами. Не осуществляет.

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

В 2021 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.

11.6. 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

Таблица № 68

Наименование источника водопотребления	Забрано, всего (тыс. м3/год)
Забрано, получено всего	91 565,470
ТЭЦ-1	30 564,48
ТЭЦ-2	43 727,24
ЦЭС	118,48
Коммунальная энергетика	2 196,40
Возобновляемая энергетика	14 958,87
Из поверхностных источников	85 020,85
ТЭЦ-1 (Авачинская губа)	27 469,00
ТЭЦ-2 (оз. Халактырское, р. Дорожный)	43 722,26
ЦЭС (р. Мильковка)	0,96
Возобновляемая энергетика (р. Паужетка, р. Толмачёва)	13 828,63
Из подземных источников	549,50

Наименование источника водопотребления	Забрано, всего (тыс. м3/год)
ТЭЦ-2	4,98
ЦЭС	1,50
Коммунальная энергетика	29,08
Возобновляемая энергетика	513,94
От других предприятий (термальная вода)	731,07
Городского водопровода	5 264,05
Тепловые сети	3 095,48
Коммунальная	2 167,32
Возобновляемая энергетика	1,25
на хозяйственно-питьевые нужды	2 313,88
ЦЭС	0,54
Коммунальная энергетика	14,43
КТЭЦ	2 274,92
Возобновляемая энергетика	23,99
на производственные нужды	87 192,08
ТЭЦ-2	43 727,24
ТЭЦ-1	28 080,00
ЦЭС	117,94
Коммунальная энергетика	396,17
Возобновляемая энергетика	14 870,73
на другие нужды	1 848,70
передано другим предприятиям	2 228,21

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 2021 год составил 85 399,33 тыс.м.куб/год. Из них механическим методом очищено 37,83 тыс.м.куб., на станции биологической очистки 311,71 тыс.м.куб.

Таблица № 69

№ п/п	Общий объем запланированных и внеплановых сбросов сточных вод в кубических метрах в год (тыс. м ³ /год) в разбивке по:	
	<i>принимающему объекту</i>	
	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	85 399,33
2	на рельеф	4,92
3	на поля фильтрации	
4	в подземные горизонты	
5	ливневые стоки	

№ п/п	Общий объем запланированных и внеплановых сбросов сточных вод в кубических метрах в год (тыс. м ³ /год) в разбивке по:	
6	системы водоотведения	34,55
	<i>степени очистки</i>	
	без очистки	14 053,50
	недостаточно очищенные	
	нормативно чистые (без очистки)	71 030,84
	<i>по методу очистки</i>	
	механическая	37,83
	биологическая	311,71

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 Холдинга

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

Таблица № 70

№ 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 рыбохозяйственной категории
3	КТЭЦ-2	Озеро Халактырское	11	нет	водный объект высшей рыбохозяйственной категории
4	ДЭС-5	Река Мильковка		нет	водный объект высшей 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 высшей рыбохозяйственной категории

Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды

На градирнях предприятий ПАО «Камчатскэнерго» используется вода в системах оборотного водоснабжения – 4 400 тыс. куб. м.

Таблица № 71

Общий объем многократно и повторно используемой воды	тыс. куб. м	4 400
Доля многократно и повторно используемой воды	%	5

11.7. Биоразнообразие

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

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 Холдинга и поверхностный сток с территории ее объектов

Таблица № 72

№ 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 высшей рыбохозяйственной категории
8	Протока реки Паужетка		нет	водный объект рыбохозяйственной категории
9	Река Толмачева		нет	водный объект высшей рыбохозяйственной категории
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 рыбопроизводные 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 вновь созданного филиала Возобновляемая энергетика ПАО «Камчатскэнерго» находится на территории памятника природы «Толмачевские водопады», который относится к особо охраняемым природным территориям регионального значения.

В 2021 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 11.01.2010 № 3-П «Об утверждении 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, направленные 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 12. Закупочная деятельность

12.1. Общая информация о закупочной деятельности

Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности отражены в Едином Положении о закупке продукции для нужд Группы Русгидро (Далее - Положение), утвержденном решением Совета Директоров ПАО «Камчатскэнерго» 26.12.2019 (протокол от 26.12.2019 № 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 2021 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 от 07.04.2015 № 19), новое Единое Положение о центральных закупочных комиссиях Группы РусГидро и Единому положению о закупочных комиссиях Группы РусГидро утверждено на Совете директоров ПАО «Камчатскэнерго» 10.12.2021 (протокол от 10.12.2021 № 10).

Регламентация закупочной деятельности в Обществе осуществляется путем применения обязательных процедур, которые должны выполнятьсякупающими сотрудниками при каждой закупке стоимостью выше 2 000 000 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 ответственностькупающих 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 ЕИО ПО (Генеральный директор ПАО «Камчатскэнерго») в случаях:

- согласование включения в ГКПЗ внеплановых закупок конкурентным способом стоимостью до 10 000 тыс. руб. без НДС (до 20 000 тыс. руб. без НДС с 25.11.2021),
- согласование включения в ГКПЗ внеплановых закупок способом единственный источник стоимостью до 1 000 тыс. руб. без НДС (до 5 000 тыс. руб. без НДС с 25.11.2021),
- согласование включения в ГКПЗ внеплановых закупок у взаимозависимых лиц стоимостью до 5 000 тыс. руб. без НДС (до 10 000 тыс. руб. без НДС с 25.11.2021),
- корректировка стоимости лотов в сторону уменьшения.
- с 25.11.2021 отмена лотов при согласовании с Департаментом закупок ПАО «РусГидро».
- 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 от 26.12.2019 № 12);
- Положение о проведении конкурентных закупочных процедур, утвержденное решением Совета Директоров ПАО «Камчатскэнерго» 27.11.2019 (протокол от 27.11.2019 № 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» 08.04.2014 (протокол от 08.04.2014 № 20);
- Программа улучшения качества закупочной деятельности ПАО «Камчатскэнерго», утвержденная решением Совета Директоров ПАО «Камчатскэнерго» 29.05.2019 (протокол от 29.05.2019 № 21);
- Регламент формирования ГКПЗ, изменений ГКПЗ и отчетности об исполнении ГКПЗ ПАО «Камчатскэнерго», утвержденный решением Совета Директоров ПАО «Камчатскэнерго» 14.08.2017 (протокол от 14.08.2017 № 5);
- Единое положение о закупочных комиссиях Группы РусГидро утверждены на Совете директоров ПАО «Камчатскэнерго» 10.12.2021 (протокол от 10.12.2021 № 10);
- Единый Альбом типовых форм, утвержденный решением Совета Директоров ПАО «Камчатскэнерго» 29.10.2018 (протокол от 29.10.2018 № 8) с внесенными в него изменениями, утвержденными Приказами по Обществу от 31.03.2020 № 186 «А», от 04.12.2020 № 791 «А», от 28.05.2021 № 306 «А», от 07.07.2021 № 428 «А», от 03.09.2021 № 547 «А»;
- Годовая комплексная программа закупок ПАО «Камчатскэнерго» на 2021 год, утверждена решением Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» 30.12.2020 (протокол от 30.12.2020 № 12),
- План закупок инновационной и высокотехнологичной продукции, согласованный на ЦЗК Общества 23.12.2020 (протокол от 23.12.2020 № 809-3) в составе ГКПЗ 2021 года и утвержден на Совете директоров Общества 30.12.2020 (протокол от 30.12.2020 № 12), скорректированный план одобрен решением ЦЗК ПАО «Камчатскэнерго» 21.12.2021 (протокол от 21.12.2021 № 1134).

12.2. Объем и структура закупок за 2021 год

За 12 месяцев 2021 года для нужд ПО ПАО «РусГидро» – ПАО «Камчатскэнерго» проведено 1 007 закупочных процедур на сумму 26 327 638,96 тыс. рублей без НДС.

В объеме состоявшихся закупок проведено:

- аукционов: 8 штук на сумму 1 783 672,78 тыс. руб. с НДС (1 495 260,02 тыс. руб. без НДС), что составляет 5,7 % от суммы всех проведенных закупок;
- конкурсов: 67 штук на сумму 2 777 066,41 тыс. руб. с НДС (2 372 630,87 тыс. руб. без НДС), что составляет 9 % от суммы всех проведенных закупок;
- запросов предложений: 301 штука на сумму 1 705 372,03 тыс. руб. с НДС (1 495 230,42 тыс. руб. без НДС), что составляет 5,6% от суммы всех проведенных закупок;
- запросов котировок: 17 штук на сумму 44 514,58 тыс. руб. с НДС (40 258,41 тыс. руб. без НДС), что составляет 0,2 % от суммы всех проведенных закупок;
- закупок у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика): 160 штук на сумму 21 240 298,65 тыс. руб. с НДС (17 745 378,36 тыс. руб. без НДС), что составляет 67,3 % от суммы всех проведенных закупок;
- нерегламентированных закупок: 224 штуки на сумму 69 852,30 тыс. руб. с НДС (57 184,09 тыс. руб. без НДС), что составляет 0,3 % от суммы всех проведенных закупок;
- закупок путем участия в процедурах, организованных продавцами закупок: 1 штука на сумму 30 тыс. руб. с НДС (30 000 тыс. руб. без НДС), что составляет 0,1 % от суммы всех проведенных закупок;
- упрощенных закупок: 212 штук на сумму 223 399,04 тыс. руб. с НДС (185 995,82 тыс. руб. без НДС), что составляет 0,8 % от суммы всех проведенных закупок;
- закупок у взаимозависимых лиц: 17 штук на сумму 3 305 004,40 тыс. руб. с НДС (2 905 700,98 тыс. руб. без НДС), что составляет 11 % от суммы всех проведенных закупок.

12.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2021 год

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 447 668,55 тыс. руб. без НДС (7,65 %).

12.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2021 год

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 составила 4 055 386,83 тыс. руб. без НДС:

- закупки у субъектов МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили 84,30 % (при установленном показателе – не менее 20 %);
- закупки, участники которых только субъекты МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили 18,64 % (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	Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский
Почтовый адрес	683000, Россия, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Набережная, д. 10
Банковские реквизиты	Отделение № 8645 ПАО Сбербанк г. Магадан БИК 044442607 к/сч 30101810300000000607 р/сч 40702810536170052619
Сведения о государственной регистрации Общества:	
Дата государственной регистрации	09 апреля 1993 года
Орган, осуществивший государственную регистрацию	Администрация города Петропавловска-Камчатского
ИНН/ОГРН	4100000668/1024101024078
Контакты:	
Телефон	8 (4152) 21-67-59
Факс	8 (4152) 41-20-26
e-mail:	sekr1@kamenergo.ru
Адрес страницы в сети Интернет	www.kamenergo.ru
Адрес страницы в сети Интернет, используемой для раскрытия информации	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1409
Подразделение Общества по работе с акционерами	Проектор Елена Игоревна – начальник управления корпоративной политики Тел.: 8 (4152) 21-66-20 E-mail: Proektor-El@kamenergo.ru Багутова Ирина Алексеевна – начальник отдела корпоративного управления Тел. 8 (4152) 21-66-21 E-mail: Bagutova-IA@kamenergo.ru

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «РСМ РУСЬ»
Вид деятельности	Осуществление аудиторской деятельности
Местонахождение	119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д.4, эт. 3, ком. 15
Почтовый адрес	119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д.4, эт. 3, ком. 15
ИНН/ОГРН	7722020834/1027700257540
Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членами которого является ООО «РСМ РУСЬ»	Некоммерческое партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество»
Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи	11306030308
Телефон	8 (495) 363-28-48
Факс	8 (495)-981-41-21
Адрес страницы в сети Интернет	www.rsmrus.ru

Сведения о регистраторе Общества, его филиалах и трансфер-агентах

Решением Совета директоров Общества от 08.02.2010 № 16 утвержден регистратор Общества АО «НРК - Р.О.С.Т.»

Полное фирменное наименование	Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.»
Сокращенное фирменное наименование	АО «НРК - Р.О.С.Т.»
Местонахождение	г. Москва
Почтовый адрес	107076 г. Москва, ул. Стромынка, дом. 18, корп. 5Б
ИНН/ОГРН	7726030449/ 1027739216757
Контакты:	
Телефон	8 (495) 780-73-63
Факс	8 (495) 780-73-67
e-mail	contact-center@rrost.ru
Лицензия:	Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг от 03.12.2002 № 045-13976-000001, без ограничения срока действия

Список филиалов регистратора

<https://rrost.ru/ru/filials/>

Список приложений

Приложение № 1

Заключение аудитора, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2021 год

Приложение № 2

Заключение ревизионной комиссии

Приложение № 3

Сделки Общества

Приложение № 4

Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций ККУ