

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА ЭНЕРГЕТИКИ И
ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «КАМЧАТСКЭНЕРГО»
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТЫ ЗА 2022 год**

Генеральный директор
ПАО «Камчатскэнерго»



А.Н. Новиков

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам ПАО «Камчатскэнерго»	4
Раздел 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА	6
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли	6
Информация об основных видах деятельности Общества	10
1.2. Стратегические цели	21
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	21
1.4. Управление рисками	24
1.5. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году	30
Раздел 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	31
2.1. Органы управления и контроля	31
2.2. Организация внутреннего аудита	37
2.3. Отчет о работе Совета директоров	38
2.4. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления 40	40
2.5. Уставный капитал	40
2.6. Структура уставного капитала	41
2.7. Общество на рынке ценных бумаг	41
2.8. Участие Общества в иных организациях	42
2.9. Отчет о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность	43
Раздел 3. ПРОИЗВОДСТВО	44
3.1. Основные производственные показатели	44
Раздел 4. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ	50
4.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение	50
Раздел 5. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ	52
5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	52
5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2022 (отчетный) год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	55
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	57
5.4. Анализ дебиторской задолженности	62
5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов 63	63

Раздел 6. ИНВЕСТИЦИИ.....	65
6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений.....	65
Раздел 7. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА	72
7.1. Распределение прибыли и дивидендная политика	72
Раздел 8. ИННОВАЦИИ.....	73
8.1. Инновации.....	73
Раздел 9. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО	79
9.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества	79
9.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям	79
9.1.2. Возрастной состав работников	80
9.1.3. Качественный состав работников (уровень образования).....	80
9.1.4. Данные по движению персонала	81
9.2. Расходы на оплату труда работников.....	81
9.3. Развитие персонала	82
9.3.1. Реализация программ обучения сотрудников.....	82
9.3.2. Информация о сотрудничестве с образовательными организациями.....	84
9.4. Социальная политика	87
9.4.1. Социальные расходы Общества	87
9.4.2. Негосударственное пенсионное обеспечение.....	88
9.4.3. Социальное партнерство	89
9.4.4. Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия	89
Раздел 10. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА	90
Раздел 11. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	100
Раздел 12. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	115
12.1. Общая информация о закупочной деятельности.....	115
12.2. Объем и структура закупок за 2022 год.....	118
12.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2022 год.....	118
12.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2022 год.....	118
Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов	120
Информация об аудиторской организации	120
Сведения о регистраторе Общества, его филиалах и трансфер-агентах.....	121
Список приложений	122

Обращение к акционерам ПАО «Камчатскэнерго»

Уважаемые акционеры!

Рады вам представить ежегодный отчет о деятельности ПАО «Камчатскэнерго» в 2022 году. Нам по праву есть чем гордиться, ведь достигнутые результаты работы говорят о том, что Общество вносит значительный вклад в развитие энергетической отрасли Камчатского края. Ежедневно четыре тысячи наших сотрудников не только обеспечивают надежное тепло- и электроснабжение региона, но и трудятся на перспективу, вводя в строй новые объекты.

В отопительный сезон все объекты камчатской энергетики вошли полностью подготовленными - все запланированные ремонтные мероприятия были выполнены в срок. Для безаварийной работы было отремонтировано 7 котлоагрегатов станций, 11 турбоагрегатов и 6 гидроагрегатов. Расчищено и расширено 135 гектаров просек ЛЭП 0,4-220 кВ, отремонтировано 70,6 километров линий электропередачи, проведен капитальный ремонт зданий трансформаторных и распределительных подстанций, сформирован необходимый запас топлива. На подготовку энергообъектов компании к работе в осенне-зимний период было направлено 2 220 млн. рублей, что на 405 млн. рублей больше, чем в 2021 году.

ПАО «Камчатскэнерго» имеет среди потребителей репутацию надежного гарантирующего поставщика электрической энергии. Об этом свидетельствует не только рост заявок на технологическое присоединение к сетям, но и фиксируется в ежегодных показателях выработки электрической энергии. По результатам 2022 года общая выработка электроэнергии всеми станциями Камчатскэнерго, включая Озерновский энергоузел и Каскад Толмачевских ГЭС, составила 1 637,087 млн. кВт·ч, что выше показателя компании в 2021 году на 0,4 %. Дополнительная выработка составила 7,316 млн. кВт·ч и была обусловлена ростом электропотребления в Центральном энергоузле.

Фактический объем реализованной продукции в 2022 год составил 29 525 184 тыс. рублей. Увеличение выручки, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, выросло на 10 % и составило 2 691 294 тыс. рублей. По результатам деятельности ПАО «Камчатскэнерго» в 2022 году получена чистая прибыль в 104 504 тыс. рублей.

В 2022 году была продолжена реализация ряда инновационных проектов, направленных на снижение затрат на производство, передачу и распределение электрической и тепловой энергии, а также на обеспечение надежности и безопасности всех технологических процессов.

Завершена реализация третьего этапа опытно-промышленной эксплуатации системы мониторинга и раннего обнаружения гололедообразования на проводах высоковольтных линий электропередачи. Эта система необходима для объективной оценки возникновения опасной ситуации от гололедной нагрузки на провода для своевременного оповещения о её возникновении. Внедрение данной системы позволит снизить ущерб от аварий, связанных с гололедообразованием, а также эксплуатационных затрат на организацию выездов ремонтных бригад. В рамках реализации данного проекта ПАО «Камчатскэнерго» получило два патента на внедрение и Свидетельство о регистрации государственной программы для электронных вычислительных машин.

В октябре 2022 года ПАО «Камчатскэнерго» завершило экологический проект по оснащению ТЭЦ-2 новым рыбозащитным устройством. Его установка позволит сократить попадание рыбы в водозаборные сооружения станции. Основное отличие проектного решения в применении

инновационной разработки - комплексные электроды автоматизированной рыбозаградительной системы, которые создают в воде электрическое поле, оказывающее на рыб отпугивающее воздействие. Это позволяет отвести рыбу из опасной зоны действия водозаборного сооружения и, как следствие, обеспечить ее защиту от попадания в водозабор.

Нам есть куда двигаться и к чему стремиться. В 2022 году ПАО «Камчатскэнерго» приступило к реализации инновационного проекта по разработке и опытно-промышленному внедрению системы защиты трубопроводов циркуляционной воды и конденсаторов турбин ТЭЦ-1 от биообрастаний и коррозии. Реализация данного проекта поможет защитить турбины станции, использующих морскую воду, от закрепления грибков и бактерий на внутренних поверхностях трубопроводов и оборудования.

Камчатка – это регион уникальный и специфический. Так как объекты энергокомпании расположены в зоне повышенной сейсмической активности, между Камчатскэнерго и АО «Институт Гидропроект» заключен договор на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ по разработке технических решений для усиления и повышения сейсмостойкости конструкций зданий Камчатских ТЭЦ с использованием систем внешнего армирования из композитных материалов на основе углеродных волокон.

Нет сомнений, что в 2023 году нас ждут новые успехи и достижения. Мы смело шагаем вперед, зная, что совместными усилиями сумеем реализовать всё задуманное. Ведь трудолюбие и преданность делу, профессионализм и опыт, которыми обладает весь коллектив ПАО «Камчатскэнерго» позволит обеспечить эффективную работу теплоэнергетического комплекса Камчатского края.

Председатель Совета директоров

Я.А. Коптева

« ____ » _____ 2023 г.

Генеральный директор

А.Н. Новиков

« ____ » _____ 2023 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 14.08.1992 № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 15.08.1992 № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», от 05.11.1992 № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14.08.1992 № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 16.11.1992 № 1392 «О мерах по реализации промышленной политики при приватизации государственных предприятий», от 01.07.1992 № 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. В своей деятельности Общество руководствуется законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.

Общество входит в Группу РусГидро.

ПАО «РусГидро» владеет 13,98 % обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго».

ПАО «РусГидро» - крупнейшая российская генерирующая компания, созданная 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 ПАО «ЕЭС России». В настоящее время Группа РусГидро объединяет более 60 гидроэлектростанций в России, тепловые электростанции и электросетевые активы на Дальнем Востоке, а также энергосбытовые компании и научно-проектные институты. Установленная мощность электростанций, входящих в состав РусГидро, составляет более 38 ГВт.

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.

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 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-Большерецк и г. Вилючинск (по договорам купли-продажи электрической энергии), Усть-Большерецкий 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 – 5 181.

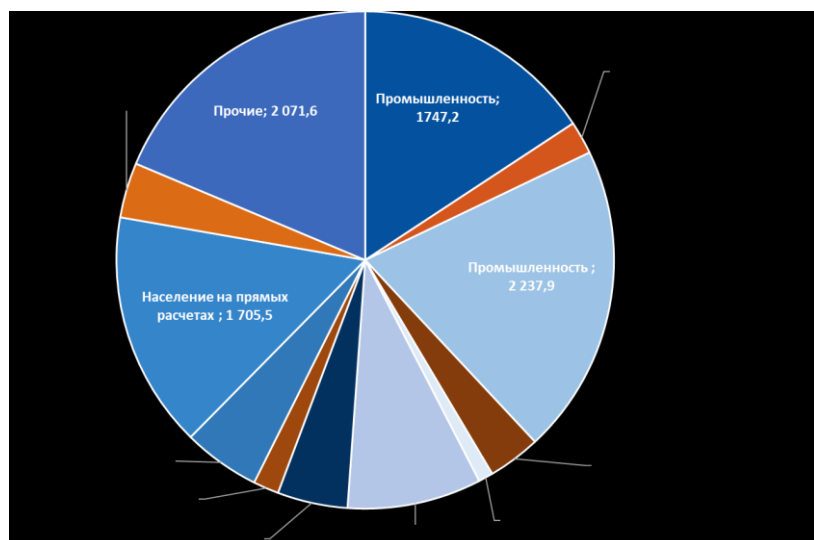
Теплоснабжение: юридические лица – 1 660.

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», ООО «28-Электросеть», ООО «Энергоресурс», ООО «Терминал «Сероглазка», ООО «МК Транс»).

Структура полезного отпуска и оплаты электрической энергии по группам потребителей за 2022 год

Таблица № 1

Группа потребителей	Полезный отпуск		Поступило оплаты (тыс. руб.)	% оплаты
	тыс. кВтч	тыс. руб.		
Всего, в том числе:	1 393 608	9 444 270	9 352 078	99,0%
Сетевые организации	24 903	228 726	237 856	104,0%
Промышленность	280 815	2 248 353	2 237 940	99,5%
Транспорт и связь	45 193	379 626	379 686	100,0%
Сельское хозяйство	28 789	109 834	106 057	96,6%
Предприятия, финансируемые из федерального бюджета	131 608	998 310	967 310	96,9%
Предприятия, финансируемые из местного бюджета	66 346	510 684	506 818	99,2%
ОПП	16 114	160 643	184 505	114,9%
ЖКХ	73 593	562 742	557 011	99,0%
Население на прямых расчетах	368 478	1 756 350	1 705 534	97,1%
ТСЖ, ЖСК, Управляющие компании	88 359	428 645	397 765	92,8%
Прочие	269 410	2 060 357	2 071 596	100,5%



Структура поступившей оплаты за отпущенную электрическую энергию по группам потребителей за 2022 год, млн. руб. с НДС

В 2022 году потребителям электрической энергии было отпущено 1 393 608 тыс. кВтч.

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

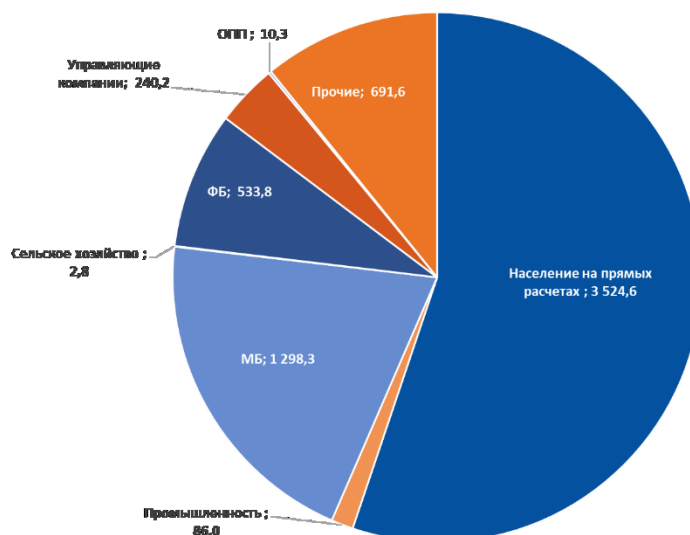
- Сетевые организации – 1,8 %,
- Промышленность – 20,2 %,
- Транспорт и связь – 3,2 %,
- Сельское хозяйство – 2,1 %,
- Федеральный бюджет – 9,4 %,
- Местный бюджет – 4,8 %,
- ОПП – 1,2 %,
- ЖКХ – 5,3 %,
- Население на прямых расчетах – 26,4 %,
- УК, ТСЖ, ЖСК – 6,3 %,
- Прочие – 19,3 %.

Структура полезного отпуска и оплаты тепловой энергии по группам потребителей за 2022 год

Таблица № 2

Группа потребителей	Полезный отпуск		Поступило оплаты	% оплаты
	Гкал	тыс. руб.		
Всего, в том числе:	1 383 746	6 599 621	6 480 382	98,2%
Промышленность	10 979	85 715	86 020	100,4%
Сельское хозяйство	291	3 293	2 827	85,8%
Предприятия, финансируемые из федерального бюджета	68 937	585 787	533 787	91,1%
Предприятия, финансируемые из местного бюджета	130 493	1 310 774	1 298 313	99,0%
ТСЖ, ЖСК, Управляющие компании	70 536	255 547	240 155	94,0%
Население на прямых расчетах	1 007 817	3 570 628	3 524 641	98,7%
ОПП	18 129	106 648	103 045	96,6%
Прочие	76 564	681 229	691 594	101,4%

Структура поступившей оплаты за отпущенную тепловую энергию и ГВС по группам потребителей за 2022 год, млн. руб. с НДС



В 2022 году полезный отпуск тепловой энергии для нужд отопления и ГВС составил 1 383 746 Гкал.

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

- Промышленность – 0,8 %,
- Сельское хозяйство – 0,02 %,
- Федеральный бюджет – 5,0 %,
- Региональный, местный бюджет – 9,4 %,
- ТСЖ, ЖСК, Управляющие компании – 5,1 %,
- Население – 72,8 %,
- ОПП – 1,3 %,
- Прочие – 5,5 %.

Описание конкурентного окружения ПАО «Камчатскэнерго» (компания-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 20.12.2019 эксплуатировались АО «Геотерм». В связи с ликвидацией АО «Геотерм» (запись в ЕГРЮЛ от 19.12.2019) с 20.12.2019 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 20.12.2019 эксплуатировались ПАО «КамГЭК» (Камчатский газотермический комплекс). В связи с ликвидацией ПАО «КамГЭК» (запись в ЕГРЮЛ от 19.12.2019) с 20.12.2019 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 20.12.2019) 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.

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	9 057,078	9 444,27	+387,192	8965,292	9352,078	+386,786	99,0	99,0	0,0	100,0
Тепло	6 873,202	6 599,621	-273581	6746,941	6480,382	-266,559	98,2	98,2	0,0	100,0
Итого	15 930,28	16 043,891	+113,611	15 712,233	15 832,46	+120,227	98,6	98,7	0,1	101,0

Плановый объем оплаты энергии на 2022 год составил 15 712,233 млн. руб. или 98,6 % к запланированному объему продаж 15 930,28 млн. руб.

Фактически оплата за 2022 год составила 15 832,46 млн. руб. или 99,6 % к фактическому объему продаж 16 043,891 млн. руб. Задание по уровню оплаты энергии от объема продаж выполнено на 101 %.

Производство электрической энергии в Центральном и Озерновском энергоузлах

Электропотребление ПАО «Камчатскэнерго» за 2022 год (по Центральному и Озерновскому энергоузлам) составило 1 633 795 323 кВтч, в том числе:

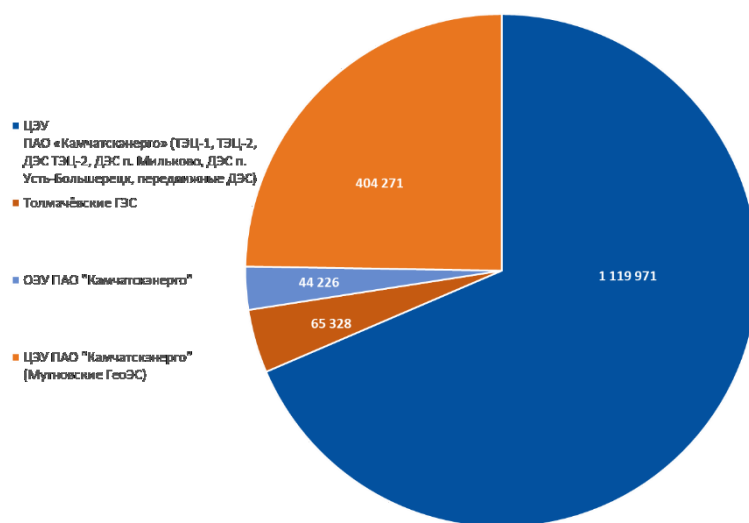
Электропотребление по Центральному энергоузлу (ЦЭУ) составила 1 589 569 880 кВтч или 97,3 %, в т.ч.:

- Выработка ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ДЭС ТЭЦ-2, ДЭС п. Мильково, ДЭС п. Усть-Большерецк, передвижные ДЭС 1 119 970 726 кВтч или 70,5 % от электропотребления ЦЭУ;
- Выработка Мутновские ГеоЭС 404 271 492 кВтч или 25,4 % от электропотребления ЦЭУ;
- Поступление от иных производителей (Толмачёвские ГЭС) 65 327 662 кВтч или 4,1 %.

Выработка по Озерновскому изолированному энергоузлу (ОЭУ) составила 44 225 443 кВтч или 2,7 %, в т.ч.:

- Выработка Паужетская ГеоЭС – 41 048 832 кВтч или 92,8 % от электропотребления ОЭУ;
- Выработка Озерновская ДЭС – 3 176 611 кВтч или 7,2 % от электропотребления ОЭУ.

**Структура объемов электроэнергетики,
принятых в сети ПАО «Камчатскэнерго»
в 2022 году, тыс. кВтч**



ПАО «Камчатскэнерго» осуществляет покупку электроэнергии от сторонних предприятий на правах гарантирующего поставщика, по итогам 2022 года в объеме 178 334 607 кВтч., в том числе:

- АО «Корякэнерго» - 56 562 677 кВтч;
- АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» - 20 545 558 кВтч;
- ООО «Энергопрогноз» - 90 697 892 кВтч;
- ООО «Укинский лиман» - 1 804 120 кВтч;
- ООО «Пенжинское ГДП» (ООО «Тайгонос») – 3 242 600 кВтч;
- ООО «Вест» - 3 275 200 кВтч;
- АО «Корякэнерго» ОУЭ – 2 216 560 кВтч.

Камчатский край относится к субъектам Российской Федерации, 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 Российской Федерации 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 Российской Федерации 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.

Отпуск тепловой энергии

Отпуск тепловой энергии от собственных теплоисточников за 12 месяцев 2022 года составил 1 753,443 тыс. Гкал.

По состоянию на 01.01.2023 эксплуатируемые 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 (ЕМР) (филиал Коммунальная энергетика).

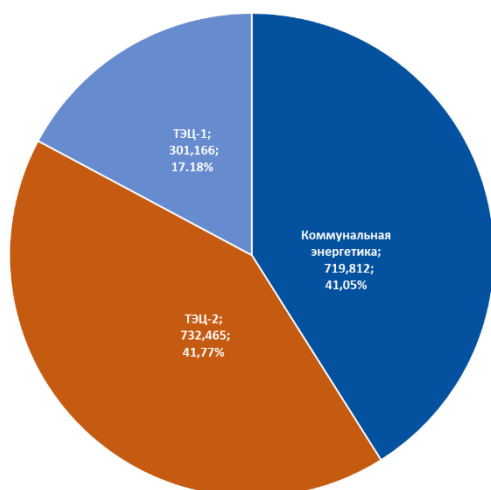


Диаграмма
Структура отпуска тепловой энергии,
ПАО «Камчатскэнерго», тыс. Гкал

Полезный отпуск тепловой энергии

Полезный отпуск тепловой энергии составил 1 383,746 тыс. Гкал, что на (-)27,950 тыс. Гкал ниже плана и на (-) 6,279 тыс. Гкал ниже факта прошлого года.

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», АО «СИГМА»);
- 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).

Клиентская политика. PR-деятельность и имидж компании

С 01.01.2020 в рамках заключенного агентского договора между ПАО «ДЭК» и ПАО «Камчатскэнерго», ПАО «ДЭК» ведет работу с потребителями тепловой и электрической энергии в Камчатском крае от имени и по поручению ПАО «Камчатскэнерго».

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 2022 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 СМИ региона регулярно публикуются материалы о недопустимости накопления задолженности, о существующих мерах взыскания долга – от введения ограничений электроэнергии до исковых заявлений в суд и принудительного взыскания долга судебными приставами.

В туристический сезон – информация о должниках, которым ограничен выезд за пределы Российской Федерации по причине задолженности за тепловую и электрическую энергию.

Регулярно 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 Кодекса об административных правонарушениях.

Ведется разъяснительная работа в СМИ о необходимости своевременной оплаты счетов, погашения задолженности, последствиях неоплаты долга и возможности заключить соглашение с энергокомпанией о реструктуризации долга.

Разъяснительная работа по изменению законодательства

Пресс-служба ведет разъяснительную работу, сообщая клиентам об изменении законодательства в сфере жилищно-коммунального хозяйства. Одно из значимых изменений – 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 замене и установке приборов учета освещается в средствах массовой информации региона.

Популяризация интерактивных сервисов

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.

В течение 2022 года велась активная работа по популяризации интерактивных сервисов – личного кабинета, его мобильной версии и подписки на получение квитанции по электронной почте. К концу года в личном кабинете зарегистрировано 55 тысяч лицевых счетов. 43 тысячи 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 позволяют клиентам самостоятельно решать 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 2023 году продолжается.

Проведение информационных и поощрительных акций

В феврале 2022 проведена акция «Надежный партнер», приуроченная к 15-летию ПАО «ДЭК». Награждены юридические лица, которые по итогам 2021 года стали победителями акции. Из семи тысяч предприятий Камчатского края ПАО «ДЭК» выявило 15 лучших. Лучшие корпоративные клиенты были определены в пяти номинациях: промышленные потребители, бюджетные потребители, предприятия сельского и рыболовецкого хозяйства, предприятия малого бизнеса, предприятия сферы ЖКХ. Основными критериями отбора стали: внедрение в своем производстве энергоэффективных технологий, позволяющих снизить нагрузку на энергетические предприятия, соблюдение сроков оплат, не допущение фактов неучтенного потребления тепловой и электрической энергии, внедрение электронного документооборота.

01.03.2022 стартовала акция «Оплачивайте счета ДЭК с кешбэком по карте «Мир». Эта акция приурочена к 15-летию юбилею ДЭК и проводится совместно с платежной системой «Мир».

Все пользователи Личного кабинета клиента ПАО «ДЭК» и мобильного приложения могут получить кешбэк в размере 1 % от любой суммы оплаты коммунальных услуг, совершенной по карте «Мир».

Изначально сроки акции были ограничены 2022 годом – до 31.12.2022. Однако, видя интерес и заинтересованность клиентов в бонусной программе, ПАО «ДЭК» и Оператор платежной системы «Мир» приняли решение о продлении сроков акции до конца 2023 года.

Результаты акции за 2022 год – приняли участие около 14 тысяч дальневосточников (в том числе порядка 3 тысяч камчатцев). Общая сумма оплат за потребленный ресурс в период проведения акции (с 01.03.2022 - 31.12.2022) составила более 350 млн. руб., а начисленного кешбэка - около 3,5 млн. руб. Жители Камчатского края оплатили картой «Мир» тепловую и электрическую энергию на сумму 75 млн. руб., вернув себе 750 тыс. руб.

В октябре - декабре 2022 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 текущие начисления, 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 более 3,5 тысяч частных клиентов. По результатам акции общая сумма списанной пени составила 7,4 млн. руб. Самая крупная сумма списанной пени – 197,7 тыс. руб., самый крупный погашенный долг – 498 тыс. руб. Всего в ходе акции жители Камчатки погасили 31,5 млн. руб. долга.

Публикации в региональных и федеральных СМИ в 2022 году:

С 01.01.2022 по 31.12.2022 ведущим специалистом по информационной политике филиала ПАО «ДЭК» «Камчатскэнергосбыт» подготовлено 78 пресс-релизов и статей, на основе которых в региональных и федеральных СМИ опубликовано более 320 материалов о деятельности компании.

Обзор основных событий в 2022 году

2022 год стал для Камчатскэнерго годом стабильной и надежной работы. Вызовы, с которыми столкнулась наша страна, показали, что вместе мы можем не только противостоять трудностям, но и уверенно идти вперед. В этом году все подразделения энергокомпании не просто продемонстрировали положительные результаты своей работы, но и придали новый импульс в развитии всего топливно-энергетического комплекса Камчатского края.

ЯНВАРЬ

На Мутновской ГеоЭС увеличили ресурсную базу геотермального теплоносителя

В районе Мутновских ГеоЭС филиала «Возобновляемая энергетика» ПАО «Камчатскэнерго» провело работы по бурению скважины Гео-8.

В 2021 году были завершены работы по бурению скважины Гео-7, глубина которой составляет 2 000 метров. В 2022 году она находилась в режиме прогрева. От нее к Мутновской ГеоЭС-1 проложат трубопровод и планируется выполнить работы по подключению трассы,

которая доведет теплоноситель до станции. Ввод в производственный цикл новой скважины позволит увеличить располагаемую мощность МГеоЭС за счет вовлечения дополнительного объема геотермального теплоносителя. На бурение новой скважины компания направила порядка 218 млн. руб.

Выработка электроэнергии на Мутновских ГеоЭС производится за счет использования геотермального пара, поступающего от продуктивных скважин. Для поддержания располагаемой мощности и устойчивой работы геотермальных электростанций необходимо бурение и ввод в эксплуатацию новых добычных скважин.

За период с 1978 года по 1994 год на Мутновском месторождении было пробурено 92 скважины. В 2001 году буровые работы были возобновлены. До 2018 года было пробурено 5 новых скважин, включая одну из самых глубоких – 2 186 метров. После 2018 года станция ежегодно прирастает одной новой скважиной – Гео-6, Гео-1Б, Гео-7, на очереди Гео-8.

В настоящее время в технологическом цикле геотермальных электростанций участвует 17 скважин (15 скважин на МГеоЭС-1 и 2 скважины на ВМГеоЭС), отвечающих всем необходимым для производства электроэнергии параметрам.

ПАО «Камчатскэнерго» подключило 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», также подготовил энергопринимающие устройства к подключению в соответствии с техническими условиями. После чего был подписан акт об осуществлении технологического присоединения строящегося объекта к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго».

Начать работу новый терминал должен в первом квартале 2024 года. Проект нового аэропорта включает строительство пассажирского терминала внутренних и международных рейсов общей площадью 40 тысяч кв. метров, оснащённого четырьмя телескопическими трапами и пропускной способностью 760 пассажиров в час, а также гостиничного комплекса на 120 номеров, делового центра и торговых площадок с заявленным объёмом инвестиций 12 млрд. руб. Пропускная способность нового аэровокзала составит 1,5 миллиона пассажиров в год. Новый аэровокзальный комплекс будет иметь оригинальный дизайн в стилистике региона и по внешнему виду будет напоминать кальдеру вулкана.

ФЕВРАЛЬ

На Камчатке защитили от лавин системообразующую линию электропередачи

В связи со сложившейся снеголавинной обстановкой и возможным возникновением чрезвычайных ситуаций, связанных со сходом лавин, специалисты противолавинного центра Камчатского УГМС ежегодно проводят предупредительные мероприятия в районе прохождения высоковольтной линии электропередачи, которая связывает Мутновские ГеоЭС с Центральным энергоузлом. Предупредительному обстрелу подверглись лавиноопасные участки склонов вулкана Вилучинский и сопки Бархатная, где высота снежного покрова уже превышает 2 - 3 метра.

МАЙ

ПАО «Камчатскэнерго» готово к прохождению паводка

В ПАО «Камчатскэнерго» разработан комплекс мероприятий для обеспечения бесперебойной и надежной работы электростанций, котельных и электросетевых объектов в период весеннего половодья 2022 года. Координацию работы энергетиков в части подготовки энергообъектов к бесперебойному функционированию осуществляет паводковая комиссия под председательством главного инженера. До наступления весеннего половодья в ПАО «Камчатскэнерго» проводится ряд мероприятий: внеплановые инструктажи с оперативным и оперативно-ремонтным персоналом, проверено состояние фундаментов опор, находящихся в пойме рек, разработан график проверок состояния энергооборудования высоковольтных линий, сформирован аварийный запас материалов для ликвидации возможных чрезвычайных ситуаций.

ИЮНЬ

ПАО «Камчатскэнерго» завершило отопительный сезон

Согласно Постановления Администраций Петропавловск-Камчатского городского округа 15 июня завершился отопительный сезон.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.05.2006 № 307 «Правила предоставления коммунальных услуг гражданам» именно главы муниципальных образований определяют дату начала и окончания отопительного сезона. ПАО «Камчатскэнерго», как ресурсоснабжающая организация, действует в строго соответствии с этими постановлениями.

В межотопительный период будут проводиться ремонтные работы на тепловых сетях, объектах генерации тепловой энергии. В соответствии с утверждённой ремонтной программой, в рамках подготовки к отопительному периоду 2022 - 2023 гг. выполнялись работы на котельных, тепловых бойлерных установках, тепловых сетях. На подготовку к прохождению осенне-зимнего периода 2022 - 2023 гг. было запланировано около 2 млрд. руб.

СЕНТЯБРЬ

ПАО «Камчатскэнерго» готово к началу отопительного сезона

В ПАО «Камчатскэнерго» завершены мероприятия к подаче тепла в жилые дома и социальные учреждения муниципальных образований Камчатского края. На подготовку энергообъектов компании к работе в осенне-зимний период было направлено 2 133 млн. руб., что на 329 млн. руб. больше, чем в прошлом году.

Специалистами завершены работы по подготовке оборудования станций, котельных и тепловых сетей к работе зимой. С июня месяца был выполнен ремонт 7 котлоагрегатов станций, 11 турбоагрегатов и 6 гидроагрегатов. Расчищено и расширено 135 га просек ЛЭП 0,4-220 кВ, отремонтировано 70,6 км. линий электропередачи, проведен капитальный ремонт зданий трансформаторных и распределительных подстанций, сформирован необходимый запас топлива.

Помимо этого, на арендованном имуществе Петропавловска-Камчатского городского округа и муниципальных образований проведен капитальный ремонт зданий и сооружений: 1 ЦТП, трех котельных и тепловых сетей протяженностью 2,4 км.

ОКТАБРЬ

В ПАО «Камчатскэнерго» завершен экологический проект по оснащению станции ТЭЦ-2 новым рыбозащитным устройством

ПАО «Камчатскэнерго» реализовало на станции ТЭЦ-2 экологический проект - строительство комплексного рыбозащитного устройства. Его установка позволит сократить попадание рыбы в водозаборные сооружения ТЭЦ-2.

Основное отличие проектного решения в применении инновационной разработки - комплексных электродов автоматизированной рыбозаградительной системы (АРС). Комплексные электроды АРС сочетают в себе функцию создания в воде электрического поля рыбозащитного экрана. Применяемый электрический рыбозащитный фронт формирует в воде электрическое поле, оказывающее на рыб отпугивающее воздействие. Это позволяет отвести рыбу из опасной зоны действия водозаборного сооружения и, как следствие, обеспечить ее защиту от попадания в водозабор.

НОЯБРЬ

Получен паспорт готовности к зиме

ПАО «Камчатскэнерго» получен паспорт готовности к работе в осенне-зимний период (ОЗП) 2022 - 2023 гг. Соответствующий приказ выпущен Минэнерго России. Документ подтверждает, что компания готова к работе в условиях низких температур в наиболее сложный для энергетиков период, когда значительно возрастает потребление электрической и тепловой энергии.

В рамках подготовки к работе к ОЗП 2022-2023 годов Камчатскэнерго выполнило: ремонт 9 котлоагрегатов станций, 19 турбоагрегатов, отремонтировано 101,4 км. линий электропередачи, проведен капитальный ремонт зданий трансформаторных и распределительных подстанций, сформирован необходимый запас топлива. Произведен капитальный ремонт 440 п.м. участков тепломагистралей первого контура с заменой дренажей и воздушной арматуры, отводов диаметром $\varnothing 800$, заменой основной запорной арматуры и тепловой изоляции. В охранных зонах ВЛ-110 кВ и ВЛ-35-0,4 кВ проведена расчистка и расширение 367,4 га просек до нормативных значений. Часть работ по расширению просек будет завершена после установления отрицательных температур, обеспечивающих проезд техники по заболоченным участкам трасс.

Помимо этого, получены паспорта готовности на каждое муниципальное образование в зоне ответственности филиала «Коммунальная энергетика», обеспечивающего населенные пункты тепловой энергией от котельных. К прохождению ОЗП подготовлены: 56 котельных, 9 центральных тепловых пунктов, 242,151 км. тепловых сетей.

Необходимо отметить, что ПАО «Камчатскэнерго» ежегодно наращивает объём ремонтных работ, что положительно сказывается на состоянии основного и вспомогательного оборудования, его эксплуатационных параметрах. Итогом проводимой в течение года работы является своевременная техническая подготовка всего оборудования ПАО «Камчатскэнерго» для несения максимальных нагрузок в течение всего осенне-зимнего периода.

ДЕКАБРЬ

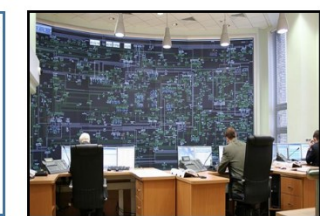
Улучшена экологическая ситуацию в г. Елизово

Филиалом ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика завершены работы по замене газоочистных устройств на угольных котельных № 26, 27 и 28 в Елизове. Установленные ранее циклонные золоочистители сухой очистки заменены на современные центробежно-барботажные аппараты (далее - ЦБА), способные обеспечить более качественную мокрую очистку газов. Целью проведенных работ является улучшение экологической обстановки в прилегающих к котельным районах. Использование ЦБА на котельных является инновацией в Камчатском крае.

ЦБА - это аппараты с идеальным смешением газа и жидкости. Принцип их работы основан на прохождении газа через вращающийся слой жидкости, удерживаемый центробежными силами в завихрителе. Выделяемые при сжигании топлива газы постоянно пропускаются через слой жидкости, очищаются от твердых и газообразных примесей после чего выводятся через дымовую трубу в атмосферу. Эффективность очистки от крупно-, средне- и мелкодисперсных взвешенных частиц после прохождения через ЦБА достигает 95 %. На котельных установлены трехступенчатые ЦБА, способные обеспечить качественную очистку газов от 8000 м³/час до 17 500 м³/час.

Очистка выбросов от золы особенно актуальна для котельных, работающих на твердом топливе. Специалистами филиала проведены пуско-наладочные работы, проверены работа ЦБА в разных режимах. В результате таких мероприятий экологическая обстановка в микрорайонах г. Елизово кардинальным образом улучшится.

Организационная структура

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

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 (далее – Стратегия развития Группы РусГидро), утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» 27.05.2021 (протокол от 27.05.2021 № 328).

Общество присоединилось к Стратегии развития Группы РусГидро в соответствии с решением Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» 10.12.2021 (протокол от 10.12.2021 № 10), в связи с чем Стратегия развития Группы РусГидро является внутренним документом Общества, а её требования – обязательными для Общества.

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

Являясь подконтрольным обществом ПАО «РусГидро» Общество осознает свою социальную ответственность как производителя необходимой электрической и тепловой энергии.

Общество стремится к обеспечению надежного и безопасного для потребителей и окружающей среды функционирования объектов инфраструктуры тепловых 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.

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 ТЭСР «Камчатка»;
- снижение сроков присоединения потребителей к электрическим сетям.

Для решения приоритетных задач в 2022 году было сделано:

- завершена разработка проектно-сметной документации, осуществлена поставка оборудования, заключён договор на выполнение строительно-монтажных работ 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 вокруг вулканов Мутновский, Вилучинский и Горелый – «Парк «Три вулкана», включающего строительство объекта «Сооружение ВЛ-110 кВ от ПС 220/110/35/10 кВ Авача до ПС 110/35/10 кВ «Сопка Горячая», со строительством ПС 110/35/10 кВ «Сопка Горячая», КЛ 35 кВ от ПС 110/35/10 кВ до ПС 35/10 кВ «Горнолыжный комплекс», со строительством ПС 35/10 кВ «Горнолыжный комплекс» и ЛЭП 10 кВ до электроустановок Заявителя»;
- с целью повышения располагаемой мощности Мутновской ГеоЭС-1 и Верхне-Мутновской ГеоЭС, завершены работы по поддержанию располагаемой мощности МГеоЭС, строительство трассы ПВС от скважины Гео-7, Гео-8, бурению скважины Гео-8.

С целью технологического присоединения к электрическим сетям введены объекты:

- строительство КЛ-10 кВ протяженностью 2х3200 м., для технологического присоединения объекта «Комплекс Камчатской Краевой больницы», адрес ориентира: Елизовский район, п. Крутобереговый, ул. Елизовское шоссе, д. 5;
- строительство КЛ-10 кВ протяженностью 2х4100, для технологического присоединения объектов резидента ООО «Морской Стандарт – Бункер» площадка «Центр» Петропавловска-Камчатского городского округа, Камчатского края»;
- строительство кабельной линии 10 кВ длиной 4,39 км., комплектной трансформаторной подстанции 1,25 МВА-10/0,4 кВ для технологического присоединения объекта «ВРУ-0,4кВ» для электроснабжения здания «Аквапарк» протяженность - 4,46 км.

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

- строительство тепловых сетей централизованного горячего водоснабжения от ЦТП-219 до жилых домов, расположенных в г. Петропавловске-Камчатском по ул. Капитана Драбкина, ул. Океанская, ул. Беляева для исключения отбора теплоносителя из открытой системы отопления;
- строительство тепловых сетей 2-ого контура для подключения объекта свыше 0,1 Гкал/ч и не превышающей 1,5 гкал/ч «Многоквартирный жилой дом», расположенного на земельном

участке с кадастровым номером 41:05:0101001:11734 по адресу: Камчатский край, г. Елизово, ул. Виталия Кручины, д. 19 к системам теплоснабжения с тепловой нагрузкой 0,168 Гкал/ч;

- строительство тепловых сетей 2-ого контура для подключения объекта свыше 0,1 Гкал/ч и не превышающей 1,5 гкал/ч «Многоквартирный жилой дом», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 41:05:0101001:11440 по адресу: Камчатский край, г. Елизово, ул. Виталия Кручины, д. 19Б к системам теплоснабжения с тепловой нагрузкой 0,178 Гкал/ч;

- строительство сооружения тепловых сетей 2 контура для подключения объекта с тепловой нагрузкой свыше 0,1 Гкал/ч и не прев. 1,5 Гкал «Учебный корпус МБОУ Ел. Средней школы № 1 им. Ломоносова»;

- строительство сооружения тепловых сетей 2 контура для подключения объекта с тепловой нагрузкой до 0,1 Гкал/ч «Жилой дом», расположенного в г. Елизово по ул. Беринга, д. 39.

В 2023 году планируется выполнение следующих задач:

- повышение располагаемой мощности Мутновской ГеоЭС- 1 и Верхне-Мутновской ГеоЭС, предполагающая поэтапное бурение новых геотермальных скважин и строительство паропроводов для обеспечения теплоносителем геотермальных станций;

- снижение коммерческих потерь в рамках исполнения Федерального закона от 27.12.2018 № 522 планируется установка счетчиков электрической энергии с возможностью подключения к интеллектуальным системам учета и монтаж коммуникационного оборудования (УСПД, модемы) в Центральном энергоузле ПАО «Камчатскэнерго»;

- повышение 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;

- создания инженерной инфраструктуры площадок ТОСЭР запланирована реализация проекта по электроснабжению Резидентов агропромышленного парка «Зеленовские Озерки» 2, 3 этап;

- выполнение строительно-монтажных работ в целях осуществления технологического присоединения объектов ООО «Парк «Три вулкана» к электрическим сетям;

- реализация мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению собственных объектов для обеспечения возможности технологического присоединения к электрическим сетям Общества;

- выполнение мероприятий по обеспечению антитеррористической защищенности зданий и сооружений выполняются работы по созданию комплексной системы по обеспечению физической безопасности, антитеррористической защищенности объектов МГеоЭС;

- 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. В рамках данного проекта планируется выполнить проектно-изыскательские работы;

- увеличение мощности Мильковского энергорайона и недопущение нарушения технологического процесса электроснабжения при плановых и внеплановых ремонтных (аварийных) работах при существующем дефиците мощности планируется установка дополнительных дизель-генераторов в рамках реализации проекта «Техническое перевооружение ДЭС - 5 (установка дополнительного дизель-генератора - 2 шт)»;

- выполнение мероприятий по технологическому присоединению новых потребителей к сетям электро- и теплоснабжения.

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 ПАО «Камчатскэнерго» 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 2022 год, утвержденного Советом директоров ПАО «Камчатскэнерго» 27.12.2021 (протокол от 27.12.2021 № 11), а также Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2023 год, утвержденного Советом директоров ПАО «Камчатскэнерго» 26.12.2022 (протокол от 26.12.2022 № 10).

Отраслевые и рыночные риски

Деятельность Общества относится к регулируемым государством видами деятельности. Изменения законодательства в отрасли электроэнергетики (ужесточение регуляторных требований по безопасности, лицензированию, страхованию, экологии и т.д.) могут привести к негативным последствиям. Для минимизации данного риска Общество осуществляет постоянный мониторинг инициируемых и рассматриваемых изменений в законодательство, которые в перспективе могут оказать влияние на его деятельность; вносит изменения во внутренние нормативные документы.

К рыночным рискам Общество относит инфляционный риск, связанный с более быстрым темпом роста текущих расходов относительно утвержденных для Общества тарифов. Для снижения влияния данного риска в Обществе проводится регулярный мониторинг и анализ рынка, разрабатываются мероприятия по снижению издержек операционной деятельности.

В связи с ростом геополитической напряженности с февраля 2022 года наблюдался существенный рост волатильности на фондовых и валютных рынках. 28 февраля 2022г. 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 2022 году некоторыми странами и международными организациями введены санкций в отношении государственного долга РФ и ряда российских банков и компаний.

В связи с этим Общество на постоянной основе проводит анализ мероприятий с целью минимизации возможного воздействия указанных выше событий и изменяющихся макроэкономических условий для обеспечения устойчивого функционирования объектов.

Региональные риски

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что на конец 2022 года Камчатский край относился к числу регионов со средней инвестиционной привлекательностью (IC4).

Природно-климатические риски оцениваются Обществом как существенные. Общество осуществляет планирование и выполнение комплекса мероприятий по повышению устойчивости функционирования структурных подразделений на случай возникновения чрезвычайных ситуаций природного характера: мониторинг природных условий и состояния оборудования, участие в деятельности оперативных штабов, выполнение противопаводковых и противопожарных мероприятий. Территория функционирования Общества характеризуется неразвитой транспортно-логистической инфраструктурой. Ежегодно Общество сталкивается с ограничениями транспортного сообщения, которые несут в себе риски несвоевременного завоза топливно-энергетических ресурсов. Учитывая данные обстоятельства, Общество в плане мероприятий по управлению рисками на 2022 год оценило риск дефицита запаса топлива как крайне высокий, включив мероприятия по созданию и поддержанию запаса топлива, гарантирующего работу электростанций и котельных в случае сбоя в поставках по причине внешних факторов (погодных условий, отсутствия либо ограничения инфраструктуры). Прогноз по риску на 2023 год не изменился.

Финансовые риски:

- *Риски, связанные с изменением процентных ставок*

По состоянию на 31.12.2022 ссудная задолженность Общества составила 10 397 млн. руб. Условия кредитования и процентные ставки являлись как фиксированными, так и плавающими на момент получения денежных средств. В 2022 году на рост процентных ставок повлияло увеличение ключевой ставки Центрального банка России с 28.02.2022 до 20 % годовых.

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.

- *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 (рубли).

- *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, в связи с чем Общество выделяет риск несбалансированности операционных доходов и операционных расходов. 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 2023 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.

Общество оценило в 2022 году риск несвоевременной оплаты потребителями/контрагентами как высокий. 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. По итогам года риск не реализовался. Оценка риска на 2023 год сохранена как высокая.

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.

Как несущественные оцениваются риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента и риски изменений 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 значимым риском для Общества является риск невозможности исполнения решения суда, вынесенного в пользу Общества. В 2022 году риск оценен как крайне высокий. По итогам года риск реализовался. После завершения конкурсного производства и исключения из ЕГРЮЛ списана задолженность 32 организаций-банкротов на общую сумму 521,5 млн. руб.

Риски, связанные с деятельностью Общества (производственные риски)

К значимым производственным рискам Общество относит риск аварий/инцидентов (отказы оборудования, перерывы в подаче энергии потребителям, снижение технической надежности электро- и теплоснабжения, снижение промышленной безопасности) в связи с ухудшением параметров технического состояния оборудования, зданий и сооружений. Общество оценило риск как средний.

В отчетном периоде для управления риском Общество выполнило программу капитальных ремонтов оборудования. По итогам отчетного периода риск не реализовался. Оценка риска на 2023г. сохранена на уровне 2022. В План управления рисками на 2023 год включен также риск аварий/инцидентов в связи с возможным незаконным внешним вмешательством в функционирование производственных объектов Общества.

В связи с обострением геополитической обстановки, усилением внешних факторов, влияющих на устойчивость реализации бизнес-процессов (неопределённость в изменениях ценовых параметров материалов и оборудования, планируемых к приобретению в рамках производственных программ; изменения в логистических схемах доставки оборудования и МТР; доступности (изготовление и поставка) комплектующих для функционирующего оборудования), Общество оценивало как средний риск нарушения сроков выполнения работ на объектах.

С целью управления риском Обществом осуществлялся:

- 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;

- своевременная фиксация отклонений от графиков, анализ причин, проведение компенсирующих мероприятий.

В отчетном периоде риск реализовался по причине нарушений условий договора со стороны контрагентов. Основная доля неисполнения инвестиционной программы Общества приходится на объекты «Закольцовка тепловых сетей ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2. Участок от УТ-22 до УТ-1» и «Строительство ЛЭП-10/0,4 кВ, ТП-10/0,4 кВ для технологического присоединения объекта: «ТСН Радуга» ПМК-132». Прогноз по оценке риска на 2023 год не изменился.

В 2022 году Общество оценило, как средний риск нереализации инициатив, предусмотренных стратегией и иными документами, направленными на перспективное развитие, связанной с несвоевременным выполнением обязательств по технологическому присоединению перспективных потребителей на территориях опережающего развития. Мероприятия по созданию инфраструктуры территории опережающего социально-экономического развития в РФ «Камчатка» выполнены Обществом в соответствии с планом-графиком на 2022 год. Риск не реализовался. Оценка риска сохранена на уровне отчетного года.

Общество оценивало в 2022 году как средний риск несоответствия требованиям законодательства в области обеспечения безопасности критической информационной инфраструктуры. С целью управления риском Обществом принят ряд организационных и технических мер по обеспечению безопасности АСУ ТП и объектов критической информационной инфраструктуры, а именно: На постоянной основе обеспечены: защита комплексов АСУ ТП посредством контроля доступа в помещения; разграничения полномочий; использование антивирусных программ для защиты информации; шифрование каналов связи. По итогам года риск не реализовался. Оценка риска на 2023 год пересмотрена до «крайне высокой».

К высоким рискам Общество относит риск несчастных случаев на производстве по причине несоблюдения сотрудниками требований нормативных правовых актов, локальных нормативных актов, инструкций по охране труда и технике безопасности. С целью предотвращения риска Обществом проводились инструктажи персонала, обучения работников технике безопасности, своевременная аттестация и проверка знаний персонала, проведение противоаварийных и противопожарных тренировок. По итогам года риск не реализовался. Оценка риска на 2023 год оставлена без изменений.

Экологические и социальные риски

• Экологические риски

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

Отток высококвалифицированного персонала, снижение уровня его профессиональной подготовки могут существенно влиять на качество выполняемых работ. 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.

Общество оценило риск нехватки квалифицированного персонала в 2022 году как средний.

С целью минимизации риска Общество участвует в государственной программе Камчатского края «Содействие занятости населения Камчатского края», реализует программы целевого обучения совместно с профильными ВУЗами, СУЗами.

По состоянию на 31.12.2022 принято 3 сотрудника в рамках реализации государственной программы «Трудовая мобильность». Трудоустроено 3-е выпускников ВУЗов, обучающихся по договорам о целевом обучении по образовательным программам высшего образования. Организовано прохождение учебной и производственной практики для 81 студента ВУЗов и СУЗов. Количество вакансий квалифицированного персонала по состоянию на 31.12.2022 снизилось на 7 %.

Риск по итогам отчетного периода не реализовался. Оценка риска на 2023 год не изменилась.

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 ¹	47.972	тыс. Гкал	413 875
Электрическая энергия ²	240.693	млн. кВтч	2 544 125
Электромагнитная энергия	-	-	-
Нефть	-	-	-
Бензин автомобильный	47 942,510	л	2 724,83
Топливо дизельное	1 405,599	тн	104 592,05
Мазут топочный	241 712,782	тн	8 176 725,89
Газ естественный (природный)	220 560,805	тыс. м3	1 806 576,19
Уголь	54 799,851	тн	450 100,55
Горючие сланцы	-	-	-
Торф	-	-	-
Другое:	-	-	-

¹ Объем потребления тепловой энергии включает в себя расход тепла на хозяйственные нужды объектов ПАО «Камчатскэнерго». Объем потребления в стоимостном выражении рассчитан с учетом применения среднегодового экономически обоснованного тарифа на теплоэнергию по факту 2022 года (8 627,43 руб./Гкал).

² Объем потребления электрической энергии включает в себя расход электроэнергии на собственные, производственные, хозяйственные нужды объектов ПАО «Камчатскэнерго», небаланс электроэнергии на станциях, потери в пристанционных узлах. Объем потребления в стоимостном выражении рассчитан с учетом применения среднегодового экономически обоснованного тарифа на электрическую энергию по факту 2022 года (10,57 руб./кВт).

Раздел 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

2.1. Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

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

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 20.05.2022.

Совет директоров

Совет директоров Общества состоит из 7 членов. В 2022 году действовали два состава Совета директоров Общества – состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 28.05.2021 (протокол от 31.05.2021 № 1) и состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 20.05.2022 (протокол от 24.05.2022 № 1), в соответствии с которым 5 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	Коптева Яна Александровна (избрана 20.05.2022)	1976	Высшее	Заместитель директора Департамента по экономическому анализу Департамента тарифного регулирования и экономического анализа ПАО «РусГидро»	0
Члены Совета директоров					
2	Новиков Алексей Николаевич (избран 20.05.2022)	1973	Высшее	Генеральный директор ПАО «Камчатскэнерго»	0

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Сведения об образовании	Наименование должности по основному месту работы	Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций Общества, %
3	Коптяков Станислав Сергеевич (избран 28.05.2021 и 20.05.2022)	1982	Высшее	Директор Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0
4	Ткачева Наталья Николаевна (избран 28.05.2021 и 20.05.2022)	1973	Высшее	Начальник Управления по планированию экономической деятельности дочерних обществ Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»	0
5	Корнева Дарья Геннадьевна (избран 28.05.2021 и 20.05.2022)	1974	Высшее	Начальник Управления страхования имущества и ответственности Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»	0
6	Софьин Владимир Владимирович (признан выбывшим)	1969	Высшее	-	-
7	Андрейченко Юрий Александрович (признан выбывшим)	1983	Высшее	-	-

Сведения о членах Совета директоров Общества, входивших в состав Совета директоров до 20.05.2022

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	Линкер Лада Александровна (избрана 28.05.2021)	1971	Высшее	Директор Департамента тарифного регулирования и экономического анализа ПАО «РусГидро»	0
2	Кондратьев Сергей Борисович (избран 28.05.2021)	1978	Высшее	Заместитель Генерального директора – Главный инженер ПАО «РусГидро»	0

В течение 2022 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями Общества не совершались.

Исполнительные органы

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

Коллегиальным исполнительным органом Общества является Правление.

Единоличный исполнительный орган

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

Новиков Алексей Николаевич

Год рождения: 1973

Сведения об образовании: Высшее

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0 %.

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 принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %
Председатель Правления					
1	Новиков Алексей Николаевич	1973	Высшее	Генеральный директор ПАО «Камчатскэнерго»	0
Члены Правления					
2	Скворцов Владислав Владиславович		Высшее	Первый заместитель Генерального директора - главный инженер ПАО «Камчатскэнерго»	0
3	Лавриненко Юлия Владимировна	1976	Высшее	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ПАО «Камчатскэнерго»	0
4	Миронов Сергей Олегович	1963	Высшее	Заместитель Генерального директора по безопасности	0
5	Разживин Леонид Владимирович	1982	Высшее	Заместитель Генерального директора по управлению ресурсами ПАО «Камчатскэнерго»	0
6	Скосырев Денис Владимирович	1982	Высшее	Заместитель Генерального директора по корпоративно-правовому управлению 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	Кондратьев Сергей Борисович	Заместитель Генерального директора – главный инженер ПАО «РусГидро»	24.02.2022 (прекращение полномочий)

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

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:

до 20.05.2022 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), в соответствии с которым устанавливались 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.

с 20.05.2022 в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» вознаграждений и компенсаций в новой редакции (далее – Положение), утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 20.05.2022 (протокол от 24.05.2022 № 1), в соответствии с которым 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 проведения заседания Совета директоров;

- общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров Общества до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения;
- базовый размер вознаграждения составляет 200 000 (Двести тысяч) рублей;
- вознаграждение 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 предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций.

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров Общества в 2022 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 2022 года, составил 475 462 (Четыреста семьдесят пять тысяч четыреста шестьдесят два) рубля.

Таблица № 9

Наименование показателя	Отчетный год, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	475 462
Зарботная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	475 462
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	-

Совокупный размер вознаграждения Правления в 2022 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 37 920 108 (Тридцать семь миллионов девятьсот двадцать тысяч сто восемь) рублей.

Таблица № 10

Наименование показателя	Отчетный год, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	-
Зарботная плата	26 870 283
Премии	11 049 825
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	37 920 108
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	-

Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу производится в соответствии с условиями трудового договора, Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества 03.10.2017 (протокол от 03.10.2017 № 7) со всеми изменениями и дополнениями и Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников подконтрольных организаций ПАО «РусГидро», к которому Общество присоединилось на основании решения Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» 29.07.2022 (протокол от 29.07.2022 № 3).

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 20.05.2022 (протокол от 24.05.2022 № 1).

Члены Ревизионной комиссии

Таблица № 11

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Сведения об образовании	Наименование должности по основному месту работы	Доля принадлежащих 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	1982	Высшее	Начальник контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток» - руководитель контрольно-ревизионной деятельности на Дальнем Востоке Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»	0
3	Войкусова 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 2022 году производилась:

до 20.05.2022 в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Камчатскэнерго» вознаграждений и компенсаций (далее – Положение), утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 29.05.2009 (протокол от 29.05.2009 №1), в соответствии с которым за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивалось единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной семикратной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе (далее - Соглашение) на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением.

с 20.05.2022 в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Камчатскэнерго» вознаграждений и компенсаций в новой редакции, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 20.05.2022 (протокол от 24.05.2022 №1), в соответствии с которым за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 3 (Трем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на дату составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в отчетном году членам Ревизионной комиссии Общества, составила 365 789 (Триста шестьдесят пять тысяч семьсот восемьдесят девять) рублей.

Компенсации расходов членам Ревизионной комиссии за отчетный период не проводились.

2.2. Организация внутреннего аудита

В соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах», вступившими в силу с 01.01.2021, для оценки надежности и эффективности управления рисками и внутреннего контроля ПАО «Камчатскэнерго» на заседании Совета директоров Общества 19.05.2021 (протокол от 19.05.2021 № 21) принято решения о назначении внутреннего аудитора Общества. Решением Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» 08.07.2021 (протокол от 08.07.2021 № 2) утверждено Положение о внутреннем аудите, определяющее основные цели и задачи внутреннего аудитора Общества, его подотчетность, полномочия и ответственность.

В соответствии с разделом 4 Положения о внутреннем аудите ПАО «Камчатскэнерго» внутренний аудитор функционально подчинен Совету директоров ПАО «Камчатскэнерго» и административно - генеральному директору ПАО «Камчатскэнерго», что обеспечивает независимость и объективность внутреннего аудитора в процессе сбора, оценки и передачи информации об объекте аудита.

В соответствии с Положением о внутреннем аудите ПАО «Камчатскэнерго» внутренний аудитор осуществляет:

подготовку заключения по результатам оценки надежности и эффективности управления рисками, системы внутреннего контроля Общества и представление его годовому Общему собранию акционеров Общества;

подготовку и предоставление Совету директоров Общества отчетов по результатам деятельности внутреннего аудитора, в том числе о результатах оценки фактического состояния, надежности и эффективности системы управления рисками, внутреннего контроля;

разработку и поддержание в актуальном состоянии ЛНД (А) Общества по вопросам внутреннего аудита, требуемые в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными актами федеральных Органов исполнительной власти.

Внутренним аудитором по итогам 2022 года проведена оценка надежности и эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Камчатскэнерго». Согласно общему выводу: система внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Камчатскэнерго» функционирует должным образом во всех существенных отношениях.

Заключение внутреннего аудитора Общества по результатам оценки надежности и эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Камчатскэнерго» за 2022 год доведено до сведения исполнительного органа и Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» и представлено в материалах к годовому общему собранию акционеров Общества.

2.3. Отчет о работе Совета директоров

В 2022 году проведено 18 заседаний Совета директоров в форме заочного голосования (опросным путем), на которых было рассмотрено 130 вопросов.

Персональное участие членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров Общества в 2022 году:

Таблица № 12

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Всего заседаний/участие в заседаниях	% участия в заседаниях
1	Новиков Алексей Николаевич	18/10	56
2	Коптева Яна Александровна	18/10	56
3	Ткачева Наталья Николаевна	18/18	100
4	Корнеева Дарья Геннадьевна	18/18	100
5	Коптяков Станислав Сергеевич	18/18	100
6	Софьин Владимир Владимирович	18/11	61
7	Андрейченко Юрий Александрович	18/8	44
8	Кондратьев Сергей Борисович	18/8	44
9	Линкер Лада Александровна	18/8	44

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

- утверждение Антикоррупционной политики в новой редакции;

- рассмотрение проекта инвестиционной программы на 2023 - 2027 годы и проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу на 2020 - 2024 годы, в целях раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации;

- рассмотрение предложений акционеров по внесению вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров и по выдвижению кандидатов в органы управления и контроля;

- утверждение внутреннего документа, регламентирующего процесс оценки стоимости активов в Группе РусГидро;

- утверждение Стратегии цифровой трансформации на период 2022 - 2024 гг. с перспективой до 2030 года;

- утверждение внутренних документов, регламентирующих финансовую деятельность Общества;

- утверждение Положения об организации страховой защиты Общества;

- утверждение Технической политики Группы РусГидро;

- утверждение внутреннего документа, регламентирующего организацию процесса технологического присоединения к электрическим сетям;

- утверждение внутреннего документа, регламентирующего порядок предотвращения и урегулирования конфликтов интересов в Группе РусГидро;

- утверждение внутреннего документа, регламентирующего порядок приобретения (отчуждения) или предоставления во временное владение и пользование или во временное пользование имущества подконтрольными организациями ПАО «РусГидро» с учетом изменений;

- принятие решения по вопросам, отнесенным к компетенции внеочередного Общего собрания акционеров дочернего общества - Акционерного общества «Южные электрические сети Камчатки», в котором Общество осуществляет права единственного акционера;

- одобрение Дополнительного соглашения к Коллективному договору ПАО «Камчатскэнерго» на 2019-2023 годы;

- утверждение внутреннего документа, регламентирующего порядок организации процесса оценки стоимости активов в Группе РусГидро в новой редакции;

- утверждение скорректированного бизнес-плана на 2022 год;

- избрание членов Правления Общества;

- избрание председателя и заместителя председателя Совета директоров;

- утверждение Скорректированной Программы дополнительных мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции и ремонтам;

- утверждение Реестра непрофильных активов ПАО «Камчатскэнерго» в новой редакции;

- утверждение бизнес – плана на 2023 – 2027 гг.;

- утверждение Программы страховой защиты на 2023 год;

- утверждение страховщиков Общества на 2023 год;

- рассмотрение Плана мероприятий по управлению рисками ПАО «Камчатскэнерго» на 2023 год;

утверждение организационной структуры в новой редакции;

утверждение внутреннего документа, регламентирующего требования и критерии отбора, оценки при подготовке и проведении закупок в Группе РусГидро;

утверждение внутреннего документа, регламентирующего порядок назначения и работы экспертов в Группе РусГидро;

утверждение внутреннего документа, регламентирующего порядок формирования плановой цены на закупаемую продукцию для организаций Группы РусГидро.

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 31.12.2022 уставный капитал Общества составляет 4 892 971 983 (Четыре миллиарда восемьсот девяносто два миллиона девятьсот семьдесят одна тысяча девятьсот восемьдесят три) рубля 40 копеек.

В отчетном периоде изменение размера уставного капитала не происходило.

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

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:	
	01.01.2022	31.12.2022	01.01.2022	31.12.2022
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 31.12.2022 – 2 794, из них номинальные держатели – 3.



**Структура уставного капитала
ПАО «Камчатскэнерго» на 31.12.2022**

2.7. Общество на рынке ценных бумаг

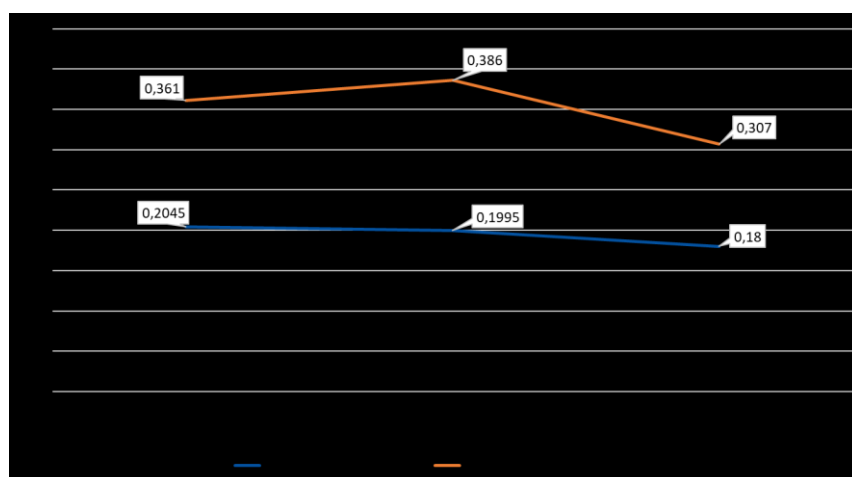
В 2022 году акции Общества обращались на фондовой бирже ПАО Московская Биржа (третий уровень листинга).

Динамика рыночных котировок акций

Таблица № 16

	Рыночная цена, руб.		
	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022
Обыкновенные акции (АОИ - kche)	0,2045	0,1995	0,1800
Привилегированные акции (АПИ - kcher)	0,361	0,386	0,307

По сравнению с предыдущими периодами наблюдается уменьшение рыночной стоимости привилегированных акций. В 2022 году рыночная стоимость обыкновенных акций уменьшилась по сравнению с 2020 годом и 2021 годом.



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

2.8. Участие Общества в иных организациях

Информация об участии Общества в иных хозяйственных обществах по состоянию на 31.12.2022

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

Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31.12.2022

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 ассоциации 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.	1 200 000
2	Союз «Инновационные технологии проектирования» (Союз «ИТП»)	Повышения общего качества проектных работ, производимых на объектах разного назначения, содействие развитию отрасли	96 000
3	Союз «Саморегулируемая организация строителей Камчатки» (Союз строителей Камчатки)	Осуществление строительства, реконструкции, капитального ремонта	108 000
4	Союз «Торгово-промышленная Палата Камчатского края»	Представление и защита российских предприятий и их интересов по вопросам, связанным с осуществлением ими хозяйственной деятельности	60 000

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

Отчет о крупных сделках и сделках, 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

№ пп	Наименование электростанции	Нуст (МВт)		Изменение за 2022 год, МВт	Нуст (МВт)	Изменение за 2022 год, МВт
		31.12.2020	31.12.2021		31.12.2022	
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	2020 г.	2021 г.	Изменение 2021 г. / 2020 г.	2022 г.	Изменение 2022 г. / 2021 г.
1	КТЭЦ-1	284,988	296,676	11,688	307,800	11,124
2	КТЭЦ-2	821,920	828,288	6,368	811,816	-16,472
3	ДЭС ТЭЦ-2	0,066	0,020	-0,046	0,015	-0,005
4	Верхне-Мутновская ГеоЭС	55,218	57,018	1,800	57,579	0,561
5	Мутновская ГеоЭС-1	322,721	327,375	4,654	346,692	19,317
6	ДЭС-5 с.Мильково	0,319	0,132	-0,187	0,221	0,089
7	ДЭС-6 с.Усть-Большерецк	0,095	0,030	-0,065	0,061	0,031
8	Передвижные ДЭС	0,108	0,138	0,030	0,058	-0,080
9	Паужетская ГеоЭС	43,491	42,330	-1,161	41,049	-1,281
10	Озерновские ДЭС	2,735	3,607	0,872	3,177	-0,430
	ПАО «Камчатскэнерго»	1531,661	1555,614	23,953	1568,468	12,854

Выработка электрической энергии станциями ПАО «Камчатскэнерго» в 2022 году составила 1568,468 млн. кВтч, что на 12,854 млн. кВтч больше, чем в 2021 году. Увеличение объемов выработки электрической энергии произошло за счет роста потребления электроэнергии и снижения объема покупки электроэнергии от Толмачёвских ГЭС.

Увеличение объемов выработки электрической энергии в 2021 году на 23,953 млн. кВтч произошло за счет роста потребления электроэнергии в ЦЭУ.

Отпуск и распределение теплоэнергии

Изменение установленной тепловой мощности электростанций и котельных

Таблица № 21

№ п/п	Наименование электростанции котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение 2021г. / 2020 г., Гкал/ч	Qуст (Гкал/ч)	Изменение 2022 г. / 2021 г., Гкал/ч
		31.12.2020	31.12.2021		01.01.2023	
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	505,730	0,186
	ИТОГО:	1218,910	1204,630	-14,280	1204,730	0,186

Изменение установленной тепловой мощности в 2022 году произошло по филиалу «Коммунальная энергетика» и связано с выводом котельной № 3 (-2,600 Гкал/ч) в резерв и вводом котельных № 5 (0,300 Гкал/ч), № 16 (0,386 Гкал/ч), № 15 (2,100 Гкал/ч).

Отпуск тепла станциями и котельными, тыс. Гкал.

Таблица № 22

№ п/п	Наименование станции / котельной	2020 г.	2021 г.	Изменение 2021 г. / 2020 г.	2022 г.	Изменение 2022 г. / 2021 г.
1.	Камчатская ТЭЦ-1	320,904	315,429	-5,475	301,166	-14,263
2.	Камчатская ТЭЦ-2	761,517	753,374	-8,143	732,465	-20,909
3.	Филиал «Коммунальная энергетика»	794,394	757,703	-36,691	719,812	-37,891
3.1	в т.ч. электрокотельная	1,318	1,313	-0,005	1,507	0,194
	ПАО «Камчатскэнерго»	1876,815	1826,506	-50,309	1753,443	-73,063

Отпуск тепловой энергии с коллекторов станций и котельных в 2022 году составил 1 753,443 тыс. Гкал, что на 73,063 тыс. Гкал ниже, чем в 2021 году, за счет окончания отопительного периода на 5 суток раньше, чем в 2021 году, увеличения температуры наружного воздуха в отопительный период на 0,2°С, сокращения объема потребления ГВС и передачи котельных Начикинского и Николаевского участков собственнику (администрации поселений).

Снижение отпуска тепловой энергии с коллекторов станций и котельных в 2021 году на 50,309 тыс. Гкал произошло 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).

Изменение протяженности теплосетей

Таблица № 23

Показатель	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	Изменение 2021 г. / 2020 г.		2022 г.	Изменение 2022 г. / 2021 г.	
				ед.	%		ед.	%
Протяженность тепловых сетей в однотрубном исполнении	км.	936,17	901,76	-34,41	3,82	900,18	-1,58	0,18
в том числе: магистральные	км.	114,59	105,76	-8,83	8,35	105,23	-0,53	0,5
внутриквартальные	км.	821,58	796,00	-25,58	3,21	794,95	-1,05	0,13

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.

В 2022 году протяженность тепловых сетей в однострубно́м исполнении уменьшилась относительно 2021 года на 1,58 км. по следующим причинам:

- 2,791 км внутриквартальных тепловых сетей в однострубно́м исполнении филиал Камчатские ТЭЦ был определен теплосетевой организацией и передал по акту приема-передач в хозяйственное ведение МУП ТЭСК;
- 0,362 км. внутриквартальных тепловых сетей в однострубно́м исполнении филиал Камчатские ТЭЦ снизилось за счёт расселения жилых домов;
- 0,281 км внутриквартальных тепловых сетей увеличилось за счет технологических присоединений к жилым домам г. Елизово по ул. Беренга, 39, Виталия Кручины, 19, 19/Б и школы по ул. Ломоносова от теплоисточников филиала Коммунальная энергетика.
- 1,29 км. протяженность сетей увеличилась после проведения кадастровых работ арендованного имущества филиал Коммунальная энергетика;

Распределение теплоэнергии

Таблица № 24

Показатель	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	Отклонение		2022	Отклонение	
				2021 г.	2020 г.		2022 г.	2021 г.
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 839,508	1789,199	-50,309	-2,7	1716,136	-73,063	-4,1
Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	486,158	388,477	-97,681	-20,1	321,724	-66,753	-17,2
то же % к отпуску в сеть	%	26,4	21,7	-4,7		18,8	-2,9	
Расход тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	47,057	48,004	0,947	2,0	47,973	-0,031	-0,1

Показатель	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	Отклонение		2022	Отклонение	
				2021 г.	2020 г.		2022 г.	2021 г.
тепловых источников	тыс. Гкал	37,307	37,307	0,000	0,0	37,307	0,0	0,0
тепловых сетей	тыс. Гкал	9,750	10,697	0,947	9,7	10,666	-31,000	-0,3
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1 343,600	1 390,025	46,425	3,5	1 383,746	-6,279	-0,5

Отпуск тепловой энергии в сеть в 2022 году составил 1 716,136 тыс. Гкал, что ниже факта предыдущего года на 4,1 %. Снижение обусловлено окончанием отопительного сезона на 5 суток, увеличением температуры наружного воздуха в отопительный период, сокращением объема потребления ГВС и передачи котельных Начикийского и Николаевского участков собственнику (администрации поселений).

В 2022 году процент потерь тепловой энергии в сетях снизился на 2,9% относительно 2021 года за счет уменьшения сверхнормативных потерь.

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, Начикийского 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.

Передача и распределение электрической энергии

Распределение электроэнергии

Таблица № 25

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	Отклонение, 2021 г. к 2020 г.	2022 г.	Отклонение, 2022 г. к 2021 г.
1	Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	1426,819	1454,774	27,955	1457,413	2,639
2	Потери электроэнергии, млн. кВт.ч	млн. кВт.ч	175,465	173,761	-1,704	177,841	4,080
3	нормативные технологические потери	млн. кВт.ч	154,169	158,379	4,210	159,588	1,209
4	сверхнормативные потери	млн. кВт.ч	21,296	15,382	-5,914	18,253	2,871
5	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	%	12,3	11,9	-0,4	12,2	0,26

Отпуск электроэнергии в сети составил 1 457,413 млн. кВтч, что выше факта 2021 года на 0,2 % за счет увеличения потребления электроэнергии.

Увеличение отпуска электрической энергии в сети в 2021 году относительно 2020 года на 2,0 % связано с увеличением потребления электроэнергии.

Потери электроэнергии в 2022 году составили 12,2 %, что на 0,3 % выше факта 2021 года, увеличение потерь вызвано ростом потребления электроэнергии и ростом коммерческих потерь.

Процент потерь электроэнергии в 2021 году относительно 2020 года уменьшился на 0,4 % за счет снижения коммерческих потерь.

Распределительные сети

Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций

Таблица № 26

Подстанции	Единица измерения	2020 г.	2021 г.	Отклонение 2021 г./2020 г.	2022 г.	Отклонение 2022 г./2021 г.
ПС, в том числе	шт.	842	888	46	947	59
	МВА	1 621,8	1 695,8	74	1 784,46	88,66
220 кВ	шт.	1	1	0	1	0
	МВА	63	63	0	63	0
110 кВ	шт.	19	20	1	22	2
	МВА	834,9	849,9	15	899,9	50
35 кВ	шт.	19	20	1	21	1
	МВА	187	213,9	26,9	232,9	19
ТП 6(10)/0,4 кВ	шт.	801	847	46	903	56
	МВА	536,93	569	32,07	588,66	19,66
Итого ПС 35-220 кВ	шт.	39	41	2	44	3
	МВА	1085	1 126,8	41,8	1 195,8	69
Итого ПС (ТП) 6-220 кВ	шт.	842	888	46	947	59
	МВА	1 621,8	1 695,8	74	1 784,46	88,66

В 2022 году по сравнению с 2021 годом увеличение трансформаторных подстанций 6(10)/0,4 кВ на 56 шт. произошло за счёт реализации договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «Камчатскэнерго» Центральные электрические сети.

Увеличение ПС 35 кВ на 1 шт. по причине ранее не учтенной ПС «ПГеоЭС».

Увеличение ПС 110 кВ на 2 шт. по причине ранее не учтенной ПС «ГЭС-2» и ПС «ГЭС-3».

Протяженность линий электропередачи по цепям
Таблица № 27

Линии электропередачи	Единица измерения	2020 г.	2021 г.	Отклонение 2021 г. /2020 г.	2022 г.	Отклонение 2022 г. / 2021 г.
ВЛ, в том числе	км	2395,05	2379,7	-15,35	2409,11	29,41
220 кВ	км	506,05	506,05	0	506,05	0
110 кВ	км	433,15	413,69	-19,46	413,69	0
35 кВ	км	394,7	387,36	-7,34	387,36	0
10 кВ	км	367,0	365,3	-1,7	370,62	5,32
6 кВ	км	94	102,28	8,28	102,44	0,16
0,4 кВ и ниже	км	598,2	603,07	4,87	628,95	25,88
КЛ, в т.ч.	км	1273,84	1310,16	36,32	1427,89	117,73
110 кВ	км	-	-	-	-	-
35 кВ	км	-	-	-	-	-
10/6/0,4 кВ, в т.ч.:	км	1273,84	1310,16	36,32	1427,89	117,73
10 кВ	км	466,38	486,57	20,19	559,54	72,97
6(3) кВ	км	234	229,8	-4,2	246,64	16,84
0,4 кВ	км	573,46	593,79	20,33	621,71	27,92

В 2022 году по сравнению с 2021 годом увеличение протяженности ЛЭП произошло за счет подключения потребителей по договорам технологического присоединения.

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 2022 - 2023 гг., филиалами ПАО «Камчатскэнерго» выполнены капитальные и текущие ремонты 19 турбин, 19 турбогенераторов, 8 котлоагрегатов, 4 трансформаторов, 27,90 км. высоковольтных линий электропередачи, 0,44 км. магистральных тепловых сетей.

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

Таблица № 28

Наименование оборудования	Ед. изм.	2021 г.			2022 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	8	89
	т/ч	1680	1680		1680	1560	
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.	25,04	25,04	100	27,90	27,90	100
Тепловые сети	км.	0,83	0,83	100	0,44	0,44	100

Физические объёмы работ, запланированные по ремонтной программе в 2022 году, выполнены, за исключением капитального ремонта котла № 10 КТЭЦ-1 (завершение ремонта продлено до февраля 2023 года, по причине недостаточной численности ремонтного персонала подрядной организации).

Источники финансирования ремонтной программ, тыс. руб.

Таблица № 29

Наименование	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Бизнес план	1 707 485	1 816 071	1 775 459
Фактические затраты	1 455 013	1 592 443	1 823 400

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 2022-2023 гг. и получить паспорт готовности энергосистемы.

Затраты на программу ТПиР, млн. руб.
Таблица № 30

Наименование	2020 г.	2021 г.	2022 г.
План	950,947	1 559,345	1 484,304
Факт	538,888	824,742	1004,176

Приоритетные направления исполнения программы ТПиР за 2022 год:

- с целью увеличения мощности Усть-Большерецкого района завершены строительно-монтажные работы по объекту «Реконструкция трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ № 2-9, 30 системы электроснабжения п. Озерновский». Ввод мощности составил – 7,93 МВА.
- с целью повышения располагаемой мощности Мутновской ГеоЭС-1 и Верхне-Мутновской ГеоЭС, завершены работы по поддержанию располагаемой мощности МГеоЭС, строительство трассы ПВС от скважины Гео-7, Гео-8, бурению скважины Гео-8. Объекты введены в эксплуатацию.
- в целях повышения надежности электроснабжения потребителей, снижения аварийности выполнен второй этап по объекту «Реконструкция РЗА и защит ТЭЦ-2» объект введен в эксплуатацию.
- в рамках выполнения мероприятий по обеспечению антитеррористической защищенности зданий и сооружений завершены строительно-монтажные работы по объекту «Создание комплексной системы по обеспечению физической безопасности, антитеррористической защищенности объектов МГеоЭС».
- 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» в 2022 году смонтировано 3 288 точек учета, поставлены приборы учета для реализации строительно-монтажных работ запланированных на 2023 год.

Раздел 5. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Таблица № 31

№ п/п	Наименование показателя	2020 г. Факт	2021 г. Факт	2022 г. Факт	Темп роста, %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации, в том числе:	25 278 455	26 833 890	29 525 184	110
1.1.	выручка от реализации электроэнергии	6 682 419	6 778 662	7 870 223	116
1.2.	выручка от реализации теплоэнергии	5 278 627	5 419 908	5 499 685	101
1.3.	выручка от услуги по технологическому присоединению	1 971 870	284 093	66 315	23
1.4.	выручка от реализации прочей товарной продукции (работ, услуг)	406 936	449 296	477 474	106
1.5.	субсидия на возмещение выпадающих доходов (электроэнергия)	6 812 840	8 499 217	9 171 971	108
1.6.	субсидия на возмещение выпадающих доходов (теплоэнергия)	4 125 763	5 402 714	6 439 516	119
2.	Себестоимость	22 313 988	25 662 952	29 824 757	116
3.	Прибыль/убыток от продаж	2 964 467	1 170 938	-299 573	-26
4.	Прочие доходы	2 017 197	1 028 948	3 219 350	313
5.	Прочие расходы	3 527 129	1 419 752	2 692 527	190
6.	Прибыль до налогообложения	1 454 535	780 134	227 250	29
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-448 514	-211 390	-122 746	58
8.	Чистая прибыль	1 006 021	568 744	104 504	18

Фактический объем реализованных товаров (работ, услуг) за 2022 год составил 29 525 184 тыс. руб. Увеличение выручки от реализации товаров (работ, услуг) по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 2 691 294 тыс. руб. (на 10 %), в том числе:

Выручка по электроэнергии за 2022 год составила 7 870 223 тыс. руб., рост по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 1 091 561 тыс. руб. (на 16 %), что обусловлено:

- ростом полезного отпуска на 5,27 млн. кВтч, в основном за счет увеличения электропотребления, в том числе потребление электрической энергии горнодобывающими и рыбоперерабатывающими предприятиями выросло на 3,9 млн. кВтч;
- ростом среднеотпускного тарифа на 0,76 руб./кВтч, за счет изменения структуры потребления электроэнергии.

Выручка по теплоэнергии за 2022 год составила 5 499 685 тыс. руб., рост по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 79 777 тыс. руб. (на 1 %), что обусловлено ростом среднеотпускного тарифа на тепловую энергию на +75,35 руб./Гкал (+1,9 %).

Выручка от услуги по технологическому присоединению к сетям ПАО «Камчатскэнерго» за 2022 год составила 66 315 тыс. руб., снижение доходов относительно 2021 года на (-) 217 778 тыс. руб. в связи с переносом работ на 2023 год по договорам на технологическое присоединение с: ООО «Терминал «Сероглазка» на общую сумму 5 713 тыс. руб.; ООО «Новый дом» на сумму 2 583 тыс. руб.; ООО «Шале» на сумму 3 100 тыс. руб.; ФГКУ Комбинат «Дальний» Росрезерва на сумму 107 863 тыс. руб.; ООО «Голубая лагуна» на сумму 10 758 тыс. руб.; КГУП «Камчатский водоканал» на сумму 14 858 тыс. руб.

Выручка от реализации прочей товарной продукции (работ, услуг) за 2022 год составила 477 474 тыс. руб., что выше уровня прошлого года на 28 178 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 2022 год составила 9 171 971 тыс. руб., увеличение по сравнению с 2021 годом на 672 754 тыс. руб. (на 7,9 %) в основном за счет роста электропотребления, в том числе по горнодобывающим и рыбоперерабатывающим предприятиям и увеличения экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию, согласно принятых РСТ и Ц Камчатского края тарифных решений.

Субсидия на возмещение выпадающих доходов по *тепловой энергии* за 2022 год составила 6 439 516 тыс. руб., увеличение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 1 036 802 тыс. руб. (на 19 %) в связи с ростом экономически обоснованных тарифов в соответствии с утвержденными тарифными решениями регулирующих органов.

Себестоимость реализованной товарной продукции (включая управленческие расходы) в 2022 году увеличилась по сравнению с прошлым годом на 4 161 805 тыс. руб. (на 16,2 %) и составила 29 824 757 тыс. руб.

В том числе по статьям затрат:

- затраты на топливо выросли по сравнению с прошлым годом на 2 906 545 тыс. руб., (на 38 %) в связи с ростом цен на ресурс (среднегодовой прирост цены мазута составил 26 %) и перераспределением топливного баланса в сторону более дорогого мазута по причине дефицита природного газа;

- затраты на покупную электро и теплоэнергию выше прошлого года на 67 368 тыс. руб. за счет увеличения затрат на геотермальный пар в связи с ростом энергопотребления и утвержденного тарифа на ресурс; теплоэнергию выше прошлого года на 67 368 тыс. руб. за счет роста энергопотребления и роста утвержденного тарифа на геотермальный пар. затраты на оплату труда персонала (включая взносы в социальные фонды) увеличились по сравнению с прошлым годом на 611 166 тыс. руб. (на 10,5 %), что связано с подписанием ОТС в электроэнергетике, предусматривающего установление с 01.07.2022 размера ММТС значительно превышающего параметры 2021 года;

- по услугам ремонта подрядными организациями рост затрат на 120 111 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;

- рост амортизационных отчислений по сравнению с прошлым годом составил 298 508 тыс. руб. (на 25,4 %). Из них рост амортизации по объектам, вводимым в эксплуатацию в рамках реализации инвестиционной программы Общества составил 135 717 тыс. руб., по амортизации прав пользования активами (+)160 177 тыс. руб., по амортизации капитализируемых ремонтов (+)2 614 тыс. руб.

Прочие доходы в 2022 году составили 3 219 350 тыс. руб., что больше доходов 2021 года на 2 190 402 тыс. руб. (на 213 %). В том числе по основным статьям доходов:

- в отчетном периоде т.г. получена субсидия в сумме 1 300 000 тыс. руб. на возмещение части затрат на приобретение топочного мазута в связи с необходимостью замещения им природного газа в размере разницы учтенных при установлении тарифов на электрическую энергию ПАО «Камчатскэнерго» на 2021 год расходов на топливо и фактически произведенных расходов в 2021 году;

- оценочные резервы по сомнительным долгам в 2022 году восстановлены в объеме 833 810 тыс. руб., что больше факта 2021 года на 431 437 тыс. руб.;

- проценты к получению за 2022 год больше факта прошлого года на 322 000 тыс. руб., по данной статье отражены проценты, начисленные по остаткам денежных средств на расчетных счетах Общества;

Прочие расходы в 2022 году составили 2 692 527 тыс. руб., что на 1 272 775 тыс. руб. (на 10 %) выше факта 2021 года. В том числе по основным статьям расходов:

- проценты к уплате за 2022 год больше расходов за прошлый год на 289 267 тыс. руб., за счет роста средневзвешенной процентной ставки по действующим кредитным договорам, а также увеличением ссудной задолженности за 2022 год. Кроме того, по данной статье по факту 2022 года отражены проценты по дисконтированным арендным обязательствам в сумме 28 589 тыс. руб. (ФСБУ 25/2018);

- в 2022 году созданы оценочные резервы в сумме 615 742 тыс. руб., что больше объема резерва, созданного по итогам 2021 года, на 359 672 тыс. руб. в основном за счет создания оценочного резерва по судебным искам в сумме 373 958 тыс. руб.;

- в 2022 году объем списания дебиторской задолженности составил 775 684 тыс. руб., что выше факта 2021 года на 459 668 тыс. руб.;

- в соответствии с реестром непрофильных активов ПАО «Камчатскэнерго» и планом мероприятий по реализации непрофильных активов ПАО «Камчатскэнерго» по строке «Выбытие активов без дохода» по факту 2022 года отражена безвозмездная передача автомобильной дороги п. Термальный - Мутновская ГеоТЭС (п. Термальный – перевал Вилючинский) в сумме остаточной стоимости 130 130 тыс. руб.;

В результате производственно-хозяйственной деятельности ПАО «Камчатскэнерго», с учетом полученных доходов и понесенных расходов, за 2022 год Обществом получена чистая прибыль в размере 104 504 тыс. руб., что меньше прибыли, полученной за 2021 год, на 464 240 тыс. руб. (или на 82 %).

5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2022 (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 № 32

Аналитический баланс ПАО «Камчатскэнерго» за отчетный год, тыс. руб.				
Показатели	На 31.12.2021	На 31.12.2022	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВ				
I. Внеоборотные активы				
Нематериальные активы	2	0	-2	-100,0
Основные средства	17 420 133	19 047 083	1 626 950	9,3
Долгосрочные финансовые вложения	571 197	571 197	0	0,0
Отложенные налоговые активы	345 278	360 938	15 660	4,5
Прочие внеоборотные активы	1 552 970	1 590 076	37 106	2,4
ИТОГО по разделу I	19 889 580	21 569 294	1 679 714	8,4
II. Оборотные активы				
Запасы	3 230 475	3 148 317	-82 158	-2,5
НДС по приобретенным ценностям	878	6 970	6 092	693,8
Долгосрочная дебиторская задолженность	113 699	81 267	-32 432	-28,5
Краткосрочная дебиторская задолженность	6 250 680	7 810 753	1 560 073	25,0
Денежные средства	5 111 337	2 608 220	-2 503 117	-49,0
Прочие оборотные активы	844 655	1 016 617	171 962	20,4
ИТОГО по разделу II	15 551 724	14 672 144	-879 580	-5,7
БАЛАНС	35 441 304	36 241 438	800 134	2,3
ПАССИВ				
III. Капитал и резервы				
Уставный капитал	4 892 972	4 892 972	0	0,0
Собственные акции, выкупленные у акционеров	0	0	0	0,0
Добавочный капитал	2 507 600	2 507 600	0	0,0
Резервный капитал	244 649	244 649	0	0,0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	1 441 029	2 009 773	568 744	39,5
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	863 804	863 804	0	0,0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	568 744	104 504	-464 240	-81,6
ИТОГО по разделу III	10 518 798	10 623 302	104 504	1,0

Аналитический баланс ПАО «Камчатскэнерго» за отчетный год, тыс. руб.				
Показатели	На 31.12.2021	На 31.12.2022	Отклонения	
			тыс. руб.	%
IV. Долгосрочные обязательства				
Заемные средства	7 686 243	4 984 614	-2 701 629	-35,1
Отложенные налоговые обязательства	730 541	824 638	94 097	12,9
Прочие обязательства	7 243 193	7 946 718	703 525	9,7
ИТОГО по разделу IV	15 659 977	13 755 970	-1 904 007	-12,2
V. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	3 644 572	5 655 767	2 011 195	55,28
Кредиторская задолженность	3 206 982	3 273 194	66 212	2,1
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0
Доходы будущих периодов	0	0	0	0
Оценочные обязательства	642 850	929 174	286 324	44,5
Прочие обязательства	1 768 125	2 004 031	235 906	13,3
ИТОГО по разделу V	9 262 529	11 862 166	2 599 637	28,1
БАЛАНС	35 441 304	36 241 438	800 134	2,3

Активы:

Величина совокупных активов по состоянию на 31.12.2022 составила 36 241 438 тыс. руб. За 2022 год активы увеличились на 800 134 тыс. руб. или на 2,3 % за счет роста внеоборотных активов на 1 679 714 тыс. руб. или на 8,4 %; снижения оборотных активов на 879 580 тыс. руб. или на 5,7 %.

Величина внеоборотных активов по состоянию на 31.12.2022 составила 21 569 294 тыс. руб. За 2022 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Нематериальные активы» снижение на 2 тыс. руб. или на 100,0 %;
- «Основные средства» рост на 1 626 950 тыс. руб. или на 9,3 %;
- «Отложенные налоговые активы» рост на 15 660 тыс. руб. или на 4,5 %;
- «Прочие внеоборотные активы» рост на 37 106 тыс. руб. или на 2,4 %.

Величина оборотных активов по состоянию на 31.12.2022 составила 14 672 144 тыс. руб. За 2022 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Запасы» снижение на 82 158 тыс. руб. или на 2,5 %;
- «НДС по приобретенным ценностям» рост на 6 092 тыс. руб. или на 693,8 %;
- «Долгосрочная дебиторская задолженность» снижение на 32 432 тыс. руб. или на 28,5 %;
- «Краткосрочная дебиторская задолженность» рост на 1 560 073 тыс. руб. или на 25,0 %;
- «Денежные средства» снижение на 2 503 117 тыс. руб. или на 49,0 %;
- «Прочие оборотные активы» рост на 171 962 тыс. руб. или на 20,4 %.

Пассивы:

Величина совокупных пассивов по состоянию на 31.12.2022 составила 36 241 438 тыс. руб. За 2022 год пассивы увеличились на 800 134 тыс. руб. или на 2,3 % за счет роста капитала и резервов на 104 504 тыс. руб. или на 1,0 %; снижения долгосрочных обязательств на 1 904 007 тыс. руб. или на 12,2 %; роста краткосрочных обязательств на 2 599 637 тыс. руб. или на 28,1 %.

Размер капитала и резервов по состоянию на 31.12.2022 составил 10 623 302 тыс. руб. За 2022 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет» рост на 568 744 тыс. руб. или на 39,5 %;
- «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода» снижение на 464 240 тыс. руб. или на 81,6 %.

Долгосрочные обязательства по состоянию на 31.12.2022 составили 13 755 970 тыс. руб. За 2022 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Долгосрочные заемные средства» снижение на 2 701 629 тыс. руб. или на 35,1 %;
- «Отложенные налоговые обязательства» рост на 94 097 тыс. руб. или на 12,9 %;
- «Прочие обязательства» рост на 703 525 тыс. руб. или на 9,7 %.

Краткосрочные обязательства по состоянию на 31.12.2022 составили 11 862 166 тыс. руб. За 2022 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Краткосрочные заемные средства» рост на 2 011 195 тыс. руб. или на 55,2 %;
- «Кредиторская задолженность» рост на 66 212 тыс. руб. или на 2,1 %;
- «Оценочные обязательства» рост на 286 324 тыс. руб. или на 44,5 %;
- «Прочие обязательства» рост на 235 906 тыс. руб. или 13,3 %.

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 10 623 302 тыс. руб. Таким образом, за отчетный год данный показатель увеличился на 104 504 тыс. руб.

Состояние чистых активов Общества, тыс. руб.

Таблица № 33

Показатели	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Стоимость чистых активов	9 331 221	10 518 798	10 623 302
Размер уставного капитала	4 892 972	4 892 972	4 892 972
Разница	4 438 249	5 625 826	5 730 330

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, 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 Общества 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 № 34

Показатели	2020 г. ³	2021 г. ⁴	2022 г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	1 006 021	568 744	104 504	18,4%
EBIT	2 964 467	1 170 938	-299 573	-25,6%
EBITDA	3 983 089	2 346 864	1 174 861	50,1%

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается уменьшение EBIT, 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 № 35

Показатели	2020 г. ⁵	2021 г. ⁶	2022 г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	4,0%	2,1%	0,4%	19,0%
Норма EBIT, %	11,7%	4,4%	-1,0%	-22,7%
Норма EBITDA, %	15,8%	8,7%	4,0%	46,0%

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 или EBITDA margin 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.

³ Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020 г.

⁴ Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2021 г.

⁵ Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020 г.

⁶ Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2021 г.

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 № 36

Показатели	2020 г. ⁷	2021 г. ⁸	2022 г.	Темп роста, (4/3), %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	4,99	4,99	4,53	90,8%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	73	73	81	111,0%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	5,13	8,54	9,97	116,7%
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	71	43	37	86,0%

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 2022 году в сравнении с 2021 годом наблюдается снижение коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности. Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2022 году составила 81 день и в сравнении с 2021 годом ухудшилась на 8 дней.

В 2022 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 2022 году составила 37 дней и в сравнении с 2021 годом снизилась (улучшилась) на 6 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.

⁷ Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020 г.

⁸ Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2021 г.

Таблица № 37

Показатели	2020 г. ⁹	2021 г. ¹⁰	2022 г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,14	1,47	0,95	64,6%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,45	0,60	0,24	40,0%
Коэффициент Бивера	0,46	0,97	0,93	95,9%

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 2020 – 2022 гг. 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 № 38

Показатели	2020 г. ¹¹	2021 г. ¹²	2022 г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,32	0,29	0,29	100,0%
Соотношение заемных и собственных средств	2,08	2,46	2,41	98,0%

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

В течение 2020 - 2022 годов значение коэффициента автономии свидетельствует о недостаточности собственных источников для финансирования деятельности.

⁹ Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020 г.

¹⁰ Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2021 г.

¹¹ Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020 г.

¹² Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2021 г.

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

В течение 2020 - 2022 годов значение соотношения заемного и собственного капитала свидетельствует о зависимости Общества от заемного капитала.

Показатели доходности капитала

Таблица № 39

Показатели	2020 г. ¹³	2021 г. ¹⁴	2022 г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	4,91%	3,20%	2,16%	67,5%
ROE, %	11,26%	5,91%	0,99%	16,8%

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 2021 года связано с уменьшением темпа роста активов над чистой прибылью.

Показатели долговой нагрузки

Таблица № 40

Показатели	2020 г. ¹⁵	2021 г. ¹⁶	2022 г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Долг	9 391 171	11 330 815	10 640 381	93,9%
Процентные расходы	532 024	548 441	837 708	152,7%
Коэффициент долговой нагрузки	2,4	4,8	9,1	189,6%
Коэффициент покрытия процентных расходов	7,5	4,3	1,4	32,6%

¹³ Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020 г.

¹⁴ Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2021 г.

¹⁵ Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2022 г.

¹⁶ Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2022 г.

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.

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.

Долговые обязательства Общества сформированы, главным образом, за счет внутригрупповых займов от ПАО «РусГидро», а также банковских кредитов. Начиная с 31.12.2022 в составе долговых обязательств также учитываются арендные обязательства (с ретроспективным пересчетом), а в составе процентных расходов дополнительно стали отражаться проценты по дисконтированным арендным обязательствам.

На конец отчетного периода наблюдается рост коэффициента долговой нагрузки Общества и снижение коэффициента покрытия процентных расходов что объясняется как увеличением процентных расходов, так и снижением показателя EBITDA ввиду увеличения расходов на себестоимость.

5.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица № 41

№ п/п	Наименование показателя	2020 г. Факт	2021 г. Факт	2022 г. Факт	Темп роста, (5/4), %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев), в том числе:	195 550	113 699	81 267	71,5%
1.1	Покупатели и заказчики	192 999	113 407	81 224	71,6%
1.2	Векселя к получению				
1.3	Задолженность дочерних обществ				
1.4	Авансы выданные	0	0	0	
1.5	Прочие дебиторы	2 551	292	43	14,7%
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе:	4 737 264	6 250 680	7 810 753	125,0%
2.1	Покупатели и заказчики	3 197 272	2 793 224	2 837 106	101,6%
2.2	Векселя к получению				
2.3	Задолженность дочерних обществ				
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал				
2.5	Авансы выданные	559 479	1 441 792	1 316 880	91,3%
2.6	Прочие дебиторы	980 513	2 015 664	3 656 767	181,4%

По состоянию на 31.12.2022 долгосрочная дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 81 267 тыс. руб., краткосрочная дебиторская задолженность (до 12 месяцев) составила 7 810 753 тыс. руб.

По сравнению с 2021 годом долгосрочная задолженность в целом снизилась на 28,5 % (или на 32 432 тыс. руб.) в основном за счет снижения обязательств покупателей и заказчиков на 32 183 тыс. руб.

Краткосрочная дебиторская задолженность по сравнению с 2021 годом увеличилась на 25 % (или на 1 560 073 тыс. руб.) в основном за счет роста прочих дебиторов на 81,4 % (или на 1 641 103 тыс. руб.), в том числе: рост переплаты по налогам на 52 665 тыс. руб., рост субсидии на возмещение недополученных доходов за отпущенные энергоресурсы по сниженным тарифам на 1 508 602 тыс. руб.

Одновременно произошло снижение авансов выданных на 8,7 % (или на 124 912 тыс. руб.) за счет снижения авансов выданных поставщикам топлива на 119 574 тыс. руб., подрядчикам по ремонтам на 8 988 тыс. руб., прочим поставщикам и подрядчикам на 2 156 тыс. руб. при одновременном росте авансов выданных поставщикам материалов на 5 806 тыс. руб.

5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица № 42

№ п/п	Наименование показателя	2020 г. Факт	2021 г. Факт	2022 г. Факт	Темп роста, (5/4), %
1.	Займы и кредиты	1 938 496	3 644 572	5 655 767	155,2%
2.	Кредиторская задолженность	3 812 403	3 206 982	3 273 194	102,1%
2.1.	поставщики и подрядчики	1 638 494	1 706 147	1 505 701	88,3%
2.2.	векселя к уплате				
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами				
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	181 757	192 924	221 876	115,0%
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	92 413	126 697	136 979	108,1%
2.6.	По налогам и сборам	336 056	103 969	128 955	124,0%
2.7.	Авансы полученные	763 082	766 162	907 825	118,5%
2.8.	Прочие кредиторы	800 601	311 083	371 858	119,5%
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Резервы предстоящих расходов				
6.	Прочие краткосрочные обязательства	1 690 017	1 768 125	2 004 031	113,3%

По состоянию на 31.12.2022 кредиторская задолженность составила 10 932 992 тыс. руб., относительно 2021 года краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 26,8 % (или на 2 313 313 тыс. руб.) в основном за счет роста займов и кредитов на 55,2 % (или на 2 011 195 тыс. руб.), задолженности по оплате труда перед персоналом на 15,0 % (или на 28 952 тыс. руб.), задолженности по перед гос. внебюджетными фондами на 24,0 % (или на 24 986 тыс. руб.), по прочим кредиторам 19,5 %.

Одновременно произошло снижение задолженности перед поставщиками и подрядчиками на 11,7 % (или на 200 446 тыс. руб.) за счет снижения задолженности по покупной электроэнергии на 150 192 тыс. руб., перед подрядчиками по ремонту на 84 082 тыс. руб., перед поставщиками материалов на 32 812 тыс. руб. при одновременном росте задолженности перед строительными подрядчиками на 35 242 тыс. руб., по покупной теплоэнергии на 27 112 тыс. руб., перед поставщиками топлива на 9 921 тыс. руб.

Раздел 6. ИНВЕСТИЦИИ

6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений

Таблица № 43

№ п/п	Показатель	2020 г.		2021 г.		2022 г.	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
	Капитальные вложения всего (без НДС)	1 553,282	100	1 609,939	100	1 946,675	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	539,888	35	824,742	51	1 004,176	51
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	914,129	59	699,525	43	655,662	34
3	Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	100,265	6	85,672	6	69,225	4
4	Прочие инвестиции	-	-	-	-	-	-
5	Капитализируемые ремонты и ТО	-	-	-	-	217,612	11

* Доля в структуре капитальных вложений

Структура введенной мощности в физических единицах в 2022 году

- Трансформаторная мощность: 12,38 МВА ;
- Теплотрасса: 0,653 км;
- Воздушные линии электропередачи: 10 км;
- Кабельные линии электропередачи: 24,05 км.

В 2022 году осуществлён ввод основных фондов в размере 1717,9 млн. руб.

Финансирование инвестиционной программы в отчетном периоде 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 2022 года.

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 44

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. руб.		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	962,713	1 311,643	136
	Неиспользованная амортизация прошлых лет	0	24,431	0
	Чистая прибыль прошлых лет	0	0	0
	НДС к возмещению	994,059	598,746	60
	Чистая прибыль текущего года	0	0	0
	Прочие собственные источники	4 630,923	1 901,357	41,06
	Средства полученные из бюджета субъектов Федерации	8,861	0	0
Итого:		6 596,556	3 836,177	58

Структура капиталовложений по направлениям

Таблица № 45

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2022 году, млн. руб.		
	план	факт	отклонение
1. Техническое перевооружение и реконструкция	1 623,630	1 390,360	-233,270
1.1. Гидротурбинное, гидромеханическое, вспомогательное оборудование	8,334	7,466	-0,868
1.2. Электротехническое оборудование	426,084	313,429	-112,655
1.3. АСУТП, РЗА и ПА	90,950	72,488	- 18,462
1.4. Оборудование СДТУ и связи	0	4,710	4,710
1.5. Системы безопасности	72,026	55,373	- 16,653
1.6. Здания и прочие сооружения	231,854	170,610	- 61,244
1.7. АСУП, системы телекоммуникаций	231,795	197,081	- 34,714
1.8. Работы по расширению действующих объектов	371,606	448,695	- 77,089
1.9. Прочее	190,981	120,508	- 70,473
1.10. Оборудование, не требующее монтажа	0	0	0
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	4 387,450	2 093,973	- 2 293,477
3. Приобретение объектов основных средств	91,012	90,711	- 0,301

План финансирования инвестиционной программы на 2022 год составляет 6 596,557 млн. руб., фактически профинансировано 3 836,177 млн. руб. или 58 %.

План капитальных вложений на 2022 года составляет 3 073,592 млн. руб., фактически освоено 1 946,675 млн. руб., или 63 %. Отклонение составило (-) 1 126,917 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 (-) 167,986 млн. руб. (при плане 209,000 млн. руб. фактическое выполнение составляет 41,014 млн. руб.), по финансированию отклонение составляет (-) 16,656 млн. руб. (при плане 197,600 млн. руб., фактическое финансирование составляет 180,944 млн. руб.).

Причина отклонения: Нарушение сроков выполнения работ подрядными организациями.

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 (-) 116,285 млн. руб. (при плане 120,550 млн. руб. фактическое выполнение составляет 4,265 млн. руб.), по финансированию отклонение составляет (-) 96,012 млн. руб. (при плане 144,670 млн. руб., фактическое финансирование составляет 48,658 млн. руб.).

Причина отклонения: Задержка выполнения работ по договору подряда.

3. Строительство сооружения тепловых сетей 2 контура для подключения объектов с тепловой нагрузкой до 0,1 Гкал/ч «Индивидуальные жилые дома», расположенные на земельных участках с кадастровым номером: 41:05:0101003:3757, 41:05:0101003:3761, 41:05:0101003:3765, 41:05:0101003:3768, 41:05:0101003:3772, 41:05:0101003:3779, 41:05:0101003:3781, 41:05:0101003:3784, 41:05:0101003:3786 по адресу: Камчатский край, Елизовское городское поселение, г. Елизово» отклонение по капитальным вложениям составляет (-) 117,144 млн. руб. (при плане 119,416 млн. руб. фактическое выполнение составляет 2,272 млн. руб.), по финансированию отклонение составляет (-) 141,383 млн. руб. (при плане 143,299 млн. руб., фактическое финансирование составляет 1,916 млн. руб.).

Причина отклонения: Реализация перенесена на 2023 год, в связи с корректировкой проектно-сметной документации по причине расторжения 4 договоров на подключение к тепловым сетям.

4. Закольцовка тепловых сетей ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2. Участок от УТ-22 до УТ-1 отклонение по капитальным вложениям составляет (-) 85,041 млн. руб. (при плане 97,449 млн. руб. фактическое выполнение составляет 12,408 млн. руб.), по финансированию отклонение составляет (-) 98,539 млн. руб. (при плане 110,000 млн. руб., фактическое финансирование составляет 11,461 млн. руб.).

Причина отклонения: Несвоевременное выполнение работ со стороны подрядчика.

5. По объекту «Реконструкция автоналивной эстакады ТЭЦ-2 на 3 поста налива» отклонение по капитальным вложениям составляет (-) 63,741 млн. руб. (при плане 66,915 млн. руб. фактическое выполнение составляет 3,174 млн. руб.), по финансированию отклонение составляет (-) 77,124 млн. руб. (при плане 80,298 млн. руб., фактическое финансирование составляет 3,174 млн. руб.).

Причина отклонения: В связи с выполнением проектных работ в августе 2022 года и длительным проведением торгово-закупочных процедур договор на строительно-монтажные работы заключен в январе 2023 года, реализация объекта перенесена на 2023 год.

6. Строительство сооружения тепловых сетей 1 контура для подключения объекта с тепловой нагрузкой свыше 1,5 Гкал/ч «Здание общеобразовательной школы по пр. Рыбаков в г. Петропавловск-Камчатский» отклонение по капитальным вложениям составляет (-) 114,460 млн. руб. (при плане 118,245 млн. руб. фактическое выполнение составляет 3,785 млн. руб.), по финансированию отклонение составляет (-) 93,499 млн. руб. (при плане 138,929 млн. руб., фактическое финансирование составляет 45,430 млн. руб.).

Причина отклонения: Внесены изменения в условия договора и условия подключения в части изменения способа подключения, а именно ПАО «Камчатскэнерго» осуществляет фактическое подключение объекта к системе теплоснабжения.

7. Строительство ЛЭП-6 кВ для технологического присоединения объекта: «Объекты вспомогательного и обслуживающего назначения, холодильного комплекса и открытых площадок хранения, базы хранения нефтепродуктов на ФГКУ комбинат «Дальний» управления Росрезерва по Дальневосточному федеральному округу», расположенный по адресу: Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, в районе ул. 2-ая Шевченко. отклонение по капитальным вложениям составляет (-) 107,618 млн. руб. (при плане 107,818 млн. руб., фактическое выполнение составляет 0,200 млн. руб.), по финансированию отклонение составляет (-) 90,348 млн. руб. (при плане 129,38 млн. руб., фактическое финансирование составляет 39,032 млн. руб.)

Причина отклонения: Задержка выполнения работ со стороны подрядной организации.

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 2023 - 2024 запланирована реализация следующих проектов:

1. Электроснабжение Резидентов агропромышленного парка «Зеленовские Озерки» общей стоимостью 188,51 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 5 896,44 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 «Строительство ЛЭП-6 кВ для технологического присоединения объекта: «Объекты вспомогательного и обслуживающего назначения, холодильного комплекса и открытых площадок хранения, базы хранения нефтепродуктов на ФГКУ комбинат «Дальний» управления Росрезерва по Дальневосточному федеральному округу», расположенный по адресу: Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, в районе ул. 2-ая Шевченко» общей стоимостью 129,6 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 62,32 млн. руб.

В рамках данного проекта планируется:

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

5. С целью повышения располагаемой мощности Мутновской ГеоЭС-1 и Верхне-Мутновской ГеоЭС, реализуются объекты по поддержанию располагаемой мощности МГеоЭС, бурению скважин Гео-9, Гео-10 общей стоимостью 589,511 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 101,17 млн. руб.

В рамках данного проекта планируется выполнить проектно-изыскательские работы. Срок выполнения работ – 2023 год.

7. 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 34,7 млн. руб.

8. 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 485,59 млн. руб.

Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов.

Общий объем инвестиций за последние три года в развитие Камчатской энергетики составил 4892,284 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 Реконструкции трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ № 2-9, 30 системы электроснабжения п. Озерновский». Выполнены работы по замене трансформаторных подстанций. Ввод мощности составил – 7,93 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. По состоянию на 01.01.2023 осуществлена прокладка тепловой сети протяженностью 731 п.м.

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» 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;
- 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.

С целью технологического присоединения к электрическим сетям введены объекты:

- строительство КЛ-10 кВ протяженностью 2х3200 м, для технологического присоединения объекта «Комплекс Камчатской Краевой больницы», адрес ориентира: Елизовский район, п. Крутобереговый, ул. Елизовское шоссе, д. 5 протяженность - 10,536 км;
- строительство КЛ-10 кВ протяженностью 2х4100, для технологического присоединения объектов резидента ООО «Морской Стандарт – Бункер» площадка «Центр» Петропавловска-Камчатского городского округа, Камчатского края» протяженность - 5,6 км.
- строительство кабельной линии 10 кВ длиной 4,39 км, комплектной трансформаторной подстанции 1,25 МВА-10/0,4 кВ для технологического присоединения объекта «ВРУ-0,4кВ» для электроснабжения здания «Аквапарк» протяженность - 4,46 км.

В рамках создания инженерной инфраструктуры перспективных площадок туристическо-рекреационной зоны «Парк Три Вулкана» в 2021 году заключен договор на выполнение проектно-изыскательских работ. Получено положительное заключение по 1-му этапу от ГАУ «Государственная экспертиза проектной документации Камчатского края». Оборудование 110 кВ, шкафы РЗА, БМЗ поставлено. Заключен договор на выполнение строительно-монтажных работ по объекту.

С целью повышения располагаемой мощности Мутновской ГеоЭС-1 и Верхне-Мутновской ГеоЭС, завершены работы по поддержанию располагаемой мощности МГеоЭС, строительство трассы ПВС от скважины Гео-7, Гео-8, бурению скважины Гео-8. Объекты введены в эксплуатацию.

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

- 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, дом 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;

- строительство тепловых сетей 2-ого контура для подключения объекта свыше 0,1 Гкал/ч и не превышающей 1,5 гкал/ч «Многоквартирный жилой дом», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 41:05:0101001:11734 по адресу: Камчатский край, г. Елизово, ул. Виталия Кручины, д. 19 к системам теплоснабжения с тепловой нагрузкой 0,168 Гкал/ч. Ввод составил – 79 метров;

- строительство тепловых сетей 2-ого контура для подключения объекта свыше 0,1 Гкал/ч и не превышающей 1,5 гкал/ч «Многоквартирный жилой дом», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 41:05:0101001:11440 по адресу: Камчатский край, г. Елизово, ул. Виталия Кручины, д. 19Б к системам теплоснабжения с тепловой нагрузкой 0,178 Гкал/ч. Ввод составил – 5,37 метра;

- строительство сооружения тепловых сетей 2 контура для подключения объекта с тепловой нагрузкой свыше 0,1 Гкал/ч и не прев. 1,5 Гкал «Учебный корпус МБОУ Ел. Средней школы № 1 им. Ломоносова». Ввод составил – 12 метров.

В целях реализации Федерального закона от 27.07.2010 N 190-ФЗ «О теплоснабжении» завершено строительство объекта «Строительство тепловых сетей централизованного горячего водоснабжения от ЦТП-219 до жилых домов, расположенных в г. Петропавловске-Камчатском по ул. Капитана Драбкина, ул. Океанская, ул. Беляева» для исключения отбора теплоносителя из открытой системы отопления. Ввод составил – 0,525 метров.

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	2020 г.	2021 г.	2022 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 2022 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 2022 году составил 305 387,5 тыс. руб. с НДС. Источник финансирования мероприятий – собственные средства ПАО «Камчатскэнерго».

Основные инновационные проекты, реализуемые в 2022 году

Общий объем финансирования инновационных мероприятий в 2022 году составил 305 387,5 тыс. руб. с НДС. Источник финансирования мероприятий – собственные средства ПАО «Камчатскэнерго».

Основные инновационные проекты, реализуемые в 2022 году

Установка реклоузеров на воздушных линиях 6-10 кВ ЕРЭС.

В 2022 году выполнены строительно-монтажные работы по установке 5 реклоузеров и произведены пуско-наладочные работы 8 реклоузеров.

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

Фактическое финансирование в 2022 году составило 85 455,5 тыс. руб. (с НДС).

Реконструкция ПНС-2 с заменой сетевых насосов на насосы с частотно-регулируемым приводом.

В 2022 году произведена поставка оборудования и материалов для мероприятия, произведен демонтаж устаревшего оборудования.

Реализация мероприятия приведет к сокращению расхода электрической энергии на производственные нужды, а также увеличит срок эксплуатации электродвигателей за счет более плавных пусков.

Фактическое финансирование в 2022 году составило 55 491,2 тыс. руб. (с НДС).

Основные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР), выполненные Общества в 2022 году

1. 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.

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. Этап 3 и реализация НИОКР успешно завершены в 2022 году.

Система мониторинга и раннего обнаружения гололедообразования на проводах ВЛ ПАО «Камчатскэнерго» введена в эксплуатацию.

Фактическое финансирование в 2022 году составило 6 746,2 тыс. руб. (с НДС).

2. 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*» (далее – Договор).

Данная работа выполняется с целью:

- снизить потери при транспортировке ПВС за счет распрямления траектории трассы, уменьшения общей длины трассы, тем самым повысив эффективность использования геотермальных ресурсов;
- существенно снизить затраты при строительстве трасс ПВС, за счет уменьшения общей длины трассы и использования безопорной прокладки трубопроводов;
- максимально увеличить использование геотермального поля в пределах горного отвода;
- минимизировать антропогенное влияние 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 реализация 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 Гражданского Кодекса).

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

Финансирование 2022 года – 0,0 тыс. руб.

В 2022 году в ходе выполнения Работ получены отчеты по промежуточным этапам, а именно:

- результаты предпроектного обследования объекта, сбор исходных данных, анализ отечественной и зарубежной литературы, анализ полученных исходных данных;
- отчет о проведении научно-исследовательских работ;
- патентование.

3. Между ПАО «Камчатскэнерго» и АО «Ленгидропроект» заключен договор от 01.06.2022 № 93800-НИОКР-2022-КамчЭн на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ по теме *«Разработка и опытно-промышленное внедрение системы защиты от биообрастаний и коррозии трубопроводов циркуляционной воды и конденсаторов турбин ТЭЦ-1»* (далее – Договор).

Целью данной работы является разработка и опытно-промышленное внедрение системы защиты от биообрастаний и коррозии трубопроводов циркуляционной воды и конденсаторов турбин ТЭЦ-1, использующих морскую воду, предотвращающей закрепление грибков и бактерий на внутренних поверхностях трубопроводов и оборудования (пленки, на которой впоследствии закрепляются более крупные объекты - водоросли и моллюски).

Данная работа выполняется с целью:

- снижения расхода электроэнергии на перекачку циркуляционной воды на охлаждение конденсаторов турбин;
- снижения потребления охлаждающей воды на охлаждение конденсаторов турбин;

- снижения затрат на восстановительные ремонтные работы по циркуляционным трубопроводам и конденсаторам турбин.

Работа предусмотрена в 2 Этапа:

Этап 1 «Разработка технических решений, конструкторской и рабочей документации для реализации системы защиты от биообрастаний и коррозии трубопроводов циркуляционной воды и конденсаторов турбин ТЭЦ-1», срок выполнения – до 07.10.2023.

Этап 2 «Изготовление, поставка оборудования и выполнение СМР, проведение индивидуальных и функциональных испытаний, натурные испытания и передача технологии», срок выполнения – до 07.10.2023.

По результатам 2022 года произведена выплата аванса в размере 23 548,9 тыс. руб. (с НДС), что составляет 30 % от стоимости в соответствии с условиями договора.

4. Между ПАО «Камчатскэнерго» и АО «Институт Гидропроект» заключен договор от 08.08.2022 № 93700-НИОКР-2022-КамчЭн на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ по теме *«Разработка технических решений по усилению и повышению сейсмостойкости конструкций эксплуатируемых зданий и сооружений Камчатских ТЭЦ-1, 2 с использованием систем внешнего армирования из композитных материалов на основе углеродных волокон»* (далее – Договор).

Целью данной работы является обеспечение нормативного уровня сейсмостойкости Камчатской ТЭЦ- 1 и других ТЭС ПАО «РусГидро», расположенных в районах с высокой сейсмической активностью.

Работа предусмотрена в 2 Этапа:

Этап 1 «Обследование сооружений Камчатской ТЭЦ-1 и определение параметров необходимого усиления строительных конструкций»,
срок выполнения по Договору – 20.01.2023. Выполнен в 2022 году с опережением. Получен научно-технический отчет по 1 Этапу.

Этап 2 «Разработка технических решений по усилению строительных конструкций Камчатской ТЭЦ-1 с использованием внешнего армирования композитными материалами на основе углеродных волокон», срок выполнения – до 20.05.2023.

По результатам 2022 года произведена выплата аванса в размере 30 % от стоимости в соответствии с условиями договора, а также оплачены работы по 1 Этапу.

Фактическое финансирование в 2022 году по данной НИОКР составило 27 379,4 тыс. руб. (с НДС).

Выполнение мероприятий по развитию системы управления инновационной деятельностью Общества в 2022 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 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 (0,4) 6-20 кВ (52 958 приборов учета).

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 3844 точек учета.

Реализация проектов 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 2022 году составило 181 228,3 тыс. руб. (с НДС).

Мероприятия в области совершенствования организации инновационной деятельности и бизнес-процессов

По данному направлению в 2022 году мероприятия не выполнялись.

Планы и задачи Общества в области инновационного развития на 2023 год

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 технических решений для организации большепролетных участков трубопроводов ПВС;

4. Дальнейшая реализация НИОКР Разработка и опытно-промышленное внедрение системы защиты от биообрастаний и коррозии трубопроводов циркуляционной воды и конденсаторов турбин ТЭЦ-1 (2022 - 2024 годы);

5. Завершение 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.

Главной целью кадровой политики является построение партнерских отношений с персоналом и эффективное управление им путем поддержания стабильности в сфере персонала, обеспечения благоприятных условий труда и социально ответственной позиции по отношению к своим работникам.

9.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям

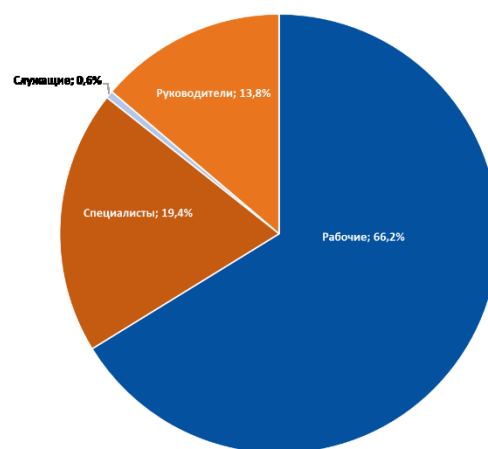
Списочная численность персонала ПАО «Камчатскэнерго» по состоянию на 31.12.2022 составила 3 969 человек и по сравнению с началом года увеличилась на 10 человек. Из списочной численности персонала 74,45 % мужчин и 25,55 % женщин.

Структура персонала по категориям

Таблица № 47

Категории	31.12.2020		31.12.2021		31.12.2022	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	555	13,8	535	13,5	548	13,8
Специалисты	763	19,0	772	19,5	771	19,4
Служащие	22	0,6	22	0,6	22	0,55
Рабочие	2674	66,6	2630	66,4	2628	66,2
Всего	4014	100	3959	100	3969	100

Структура персонала по категориям,
2022 год.



В структуре персонала по категориям за период 2021-2022 гг. существенных изменений не произошло.

9.1.2. Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2020 года по 2022 год произошло увеличение числа работников ПАО «Камчатскэнерго» в возрастной категории от 30 до 50 лет и увеличение числа работников старше 50 лет, а также пенсионеров по возрасту. Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2022 составляет 45 лет.

Таблица № 48

Возраст	31.12.2020		31.12.2021		31.12.2022	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	339	8,5	342	8,6	320	8,0
От 30 до 50 лет	2195	54,7	2176	55,0	2205	55,5
Старше 50 лет	1480	36,8	1441	36,4	1444	36,3
в том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	346	8,6	348	8,79	355	8,9
Всего	4014	100	3959	100	3969	100
Средний возраст	44,7	8,5	44,6	-	45	-

В Обществе работает 355 пенсионеров, что составляет 8,9 % от общей численности. По сравнению с 2021 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.

В ПАО «Камчатскэнерго» создано Сообщество молодых работников, принимающих участие в проектах/мероприятиях Сообщества группы ПАО «РусГидро» по направлениям деятельности «Здоровье и безопасность», «Профессионализация», «Развитие регионов».

9.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)

Таблица № 49

Уровень образования	31.12.2020		31.12.2021		31.12.2022	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	1495	37,3	1510	38,1	1527	38,5
Среднее профессиональное	1875	46,7	1832	46,3	1824	46,0
Среднее общее	636	15,8	609	15,4	613	15,4
Начальное и основное общее	8	0,2	8	0,2	5	0,1
Всего	4014	100	3959	100	3969	100

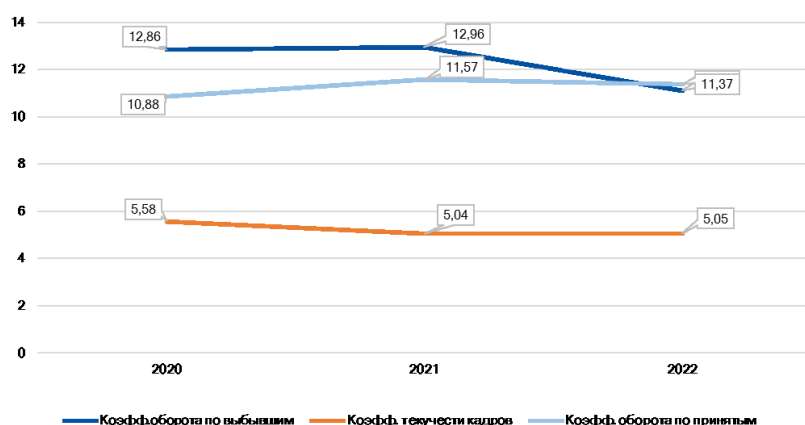
Анализ качественного состава персонала показывает, что 84,5 % работников имеют высшее и среднее профессиональное образование. Преобладающим является среднее профессиональное образование.

За период с 2020 года по 2022 год значительных изменений в пропорциях распределения персонала по уровню образования не произошло.

9.1.4. Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет:

По принятым 11,37 %, по выбывшим 11,12 %, коэффициент текучести персонала за период 2022 года незначительно повысился в сравнении с аналогичным периодом 2021 года на 0,01% и составляет 5,05 %, 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» (6,32%) 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 № 50

№	Показатель	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	4 244 343,9	4 554 417,9	5 080 289,4
2	Среднемесячная заработная плата 1 работника, руб.	88 772	95 929	108 240

Рост фонда оплаты труда за 3 года составил (+) 19,7 %, в том числе:

- 2021 год к 2020 году (+) 7,3 %;
- 2022 год к 2021 году (+) 11,5 %.

Это связано с индексацией должностных окладов и тарифных ставок, составившей в 2020 - 2022 годах 19,3 %.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2022 году по сравнению с 2021 годом на 12,8 % и в 2,8 раз 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 12 714 тыс. руб., в том числе на обучение 5 746 тыс. руб., на командировочные расходы 6 968 тыс. руб.

Фактически израсходовано 11 340 тыс. руб., что составляет 94 % от плана, в том числе на обучение 5 583 тыс. руб. (97 % от плана).

Затраты по статье «Подготовка кадров», по итогам 4 квартала 2022 года составили:

5 583 тыс. руб. – по договорам на обучение.

Планировалось обучить 437 работников, фактически обучено 818 работников, что составляет 20,9 % от среднесписочной численности. Средняя сумма затрат на обучение 1 работника в отчетном периоде составила 6 825 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 на следующий квартал, либо отмена обучения контрагентом, в связи с не набором группы, отнесение затрат на статью «Инвестиции» по причине закодированных должностей работников, направленных на обучение. На статью «Инвестиции» отнесены затраты в сумме 92,0 тыс. руб.

Уделяется особое внимание подготовке персонала в части нормативного обучения, технологического обучения, необходимого для выполнения должностных обязанностей. За 12 месяцев 2022 года обучение по направлению «Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов» пройдено 183 работником, из них: руководители – 99 чел., специалисты и служащие – 48 чел., рабочие – 36 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 № 51

	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Затраты на развитие персонала, тыс. руб.	4 916	5 141	5 583

Сумма затрат на 1 работника в динамике 3 -х лет

Таблица № 52

	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Затраты на обучение 1 работника, тыс. руб.	4 290	3 550	6825

Сведения об обучении персонала по категориям в 2022 году

Таблица № 53

№	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.)		99	847
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)	22	616
		2.2. Информационные технологии	0	0
		2.3. Корпоративные сервисы	30	238
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	2	41
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	0	0
3.	Кадровый резерв		2	0
4.	Корпоративные стандарты		22	371
5.	Тренажерная подготовка		0	0
6.	Соревнования профессионального мастерства		0	0
ИТОГО			177	2113
Специалисты				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)		48	608
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)	22	729
		2.2. Информационные технологии	4	116
		2.3. Корпоративные сервисы	99	411
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	5	202
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	0	0

3.	Кадровый резерв		3	0
4.	Корпоративные стандарты		44	656
5.	Тренажерная подготовка		0	0
6.	Соревнования профессионального мастерства		0	0
ИТОГО			225	2722
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.)		36	197
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)	83	551
		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		297	0
5.	Тренажерная подготовка		0	0
6.	Соревнования профессионального мастерства		0	0
ИТОГО			416	748
ИТОГО в части обучения по корпоративным программам (обучение в КорУНГ, собственном УЦ/УП)			606	61
ИТОГО в части обучения по программам производственно-технического обучения (обучение на рабочем месте)			0	0
ИТОГО в части обучения во внешних учебных центрах			212	5522
ОБЩИЙ ИТОГ			818	5583

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

В 2022 году курсы по направлению нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов, пройдены 183 работниками, из них: руководители – 99 чел., специалисты и служащие – 48 чел., рабочие – 36 чел.

В 2022 году обучение в корпоративных учебных центрах пройдено 606 работниками, в том числе: в Учебно-консультационном пункте ПАО «Камчатскэнерго» (УКП ПАО «Камчатскэнерго») - 105 чел., в филиале ПАО «РусГидро» КорУНГ – 501 чел.

9.3.2. Информация о сотрудничестве с образовательными организациями

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

Таблица № 54

№ 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 Российской Федерации», г. Москва	2
3	ФГБОУ ВПО «Ивановский государственный энергетический университет имени В.И. Ленина»	2

За 12 месяцев 2022 года студенты в количестве 65 человек, обучающиеся в высших и средних учебных заведениях, прошли учебную, производственную и преддипломную практику на производственных объектах Общества:

ПАО «Камчатскэнерго» продолжает сотрудничество с ВУЗами, СУЗами в части практической подготовки учащихся и студентов на базе Общества.

В отчетном периоде 81 учащийся и студент из числа высших, средних учебных заведений прошли учебную, производственную и преддипломную практику на производственных объектах Общества по направлению подготовки:

ФГБОУ ВО «КамчатГТУ» в г. Петропавловске-Камчатском – 15 студентов, обучающиеся по специальностям: «Экология и природопользование», «Технологические машины и оборудование», «Техносферная безопасность», «Управление в технических системах», «Техническая эксплуатация транспортного радиооборудования», «Программная инженерия», «Прикладная информатика», «Экономика и управление на предприятии»;

ФГАОУ ВО «Дальневосточный федеральный университет» - 4 студента, обучающиеся по специальностям: «Теплоэнергетика и теплотехника», «Электроэнергетика и электротехника»;

КГПОАУ «Камчатский морской энергетический техникум» - 42 учащихся по направлению: «Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования»; «Электроснабжение», «Техническая эксплуатация и обслуживание электрического и электромеханического оборудования»;

КГПОАУ «Камчатский политехнический техникум» - 4 учащихся по направлению: «Техническая эксплуатация и обслуживание электрического и электромеханического оборудования»; «Сварщик (ручной и частично механизированной сварки (наплавки))»;

ФГБОУ ВО «Всероссийская академия внешней торговли Министерства экономического развития Российской Федерации» - 2 студента, обучающийся по направлению: «Предпринимательское, коммерческое право»; «Экономика».

Профессиональное образовательное частное учреждение «Камчатский кооперативный техникум» Камчатского краевого союза потребительских кооперативов - 2 студента, обучающиеся по направлению: «Сетевое и системное администрирование»;

ФГБОУ ВО «Тольяттинский государственный университет» (ТГУ) – 1 студент, обучающийся по направлению: «Электроэнергетика и электротехника»;

АНО ДПО «Институт КИТ» - 11 учащихся по направлению: «Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования».

Образовательные программы вузов, востребованные Обществом

Таблица № 55

№ 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 Российской Федерации, 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

Основные направления сотрудничества с опорными вузами, с которыми заключены соглашения

Таблица № 56

№ п/п	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
3	Федеральное государственное бюджетное образовательное «Камчатский государственный технический университет»	Договор на прохождение практики от 21.12.2018 №34/07

Направления деятельности учебного пункта ПАО «Камчатскэнерго» (УКП)

- Повышение квалификации персонала;
- Профессиональная подготовка персонала;
- Профессиональная переподготовка персонала.

За 2022 год в УКП Общества обучено 2 134 работников ПАО «Камчатскэнерго». Обучение проведено по следующим направлениям:

- Профессиональная переподготовка по профессиям:
- Оператор котельной – 7 чел.;
- Электромонтер по ремонту и монтажу КЛ – 3 чел.;
- Оператор тепловых сетей – 4 чел.;
- Стропальщик – 71 чел.;
- Электрослесарь по ремонту оборудования распределителей – 7 чел.;

- Повышение квалификации:
- Машинист котлов – 3 чел.;
- Машинист обходчик по котельному оборудованию – 2 чел.

На базе У КП проведено обучение работников ПАО «Камчатскэнерго» по направлению «Охрана труда работников предприятия» - 137 чел., «Охрана труда при выполнении работ на высоте» - 278 чел., «Оказание первой помощи пострадавшим на производстве» - 1 389 чел.

Кроме этого проведено обучение по дистанционным курсам КорУнга. Обучение прошли 233 сотрудника.

Информация о количестве обученных в учебном центре/пункте в 2022 году

Таблица № 57

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»	2134	0	377	538	1219

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.

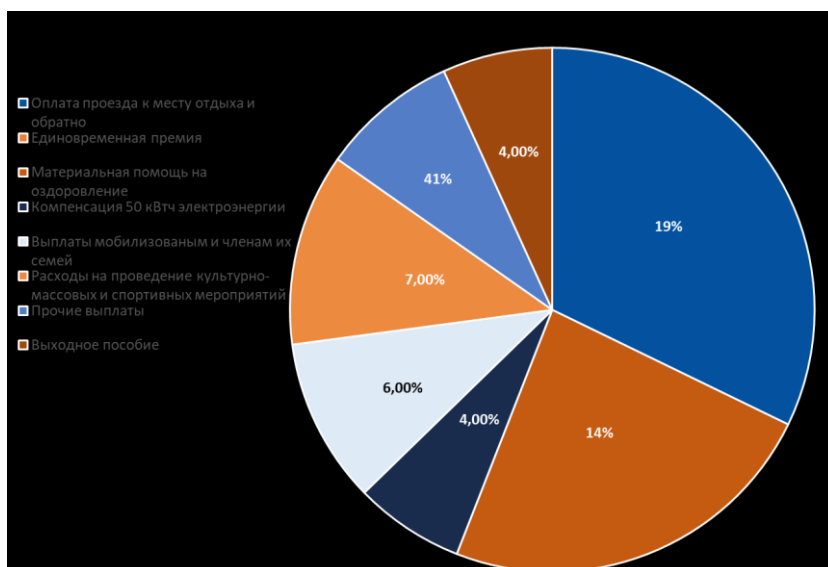
9.4.1. Социальные расходы Общества

Таблица № 58

Вид расходов	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Социальные расходы, тыс. руб.	139 375,0	239 569,3	250 383,4
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников	47 818,0	141 004,9	151 354,9

Перечень и размеры льгот для работников ПАО «Камчатскэнерго» в 2020-2022 годах имеют стабильный характер, предоставлены персоналу в полном объеме.

Увеличение общего объема социальных расходов Общества в 2022 году связано с ростом ММТС, а также введением дополнительных мер поддержки мобилизованных работников и членов их семей.



Структура социальных расходов за 2022 год

В структуре социальных расходов Общества основная доля (41 %) приходится на единовременные вознаграждения, в том числе премию к профессиональному празднику День энергетика, которую получили 3 528 чел.

В 2022 году оплачиваемым проездом в отпуск воспользовалась 1 390 работников Общества, 96% работников получили материальную помощь к отпуску.

Работникам Общества предоставляется материальная помощь при наступлении особых жизненных ситуаций (рождение детей, вступление в брак, смерть близких родственников), частичная компенсация оплаченной электроэнергии, стоимости путевок на лечение и детский отдых, доплата до среднего заработка за период нетрудоспособности, введены дополнительные меры поддержки мобилизованных работников и членов их семей. Всего в 2022 году Общество по различным основаниям оказало поддержку более чем 1 980 работникам, 180 детей из многодетных семей получили материальную помощь для подготовки к школе.

Единовременное пособие при увольнении на пенсию выплачено 36 работникам, награжденным Почетным знаком «За вклад в развитие энергетики Камчатки».

9.4.2. Негосударственное пенсионное обеспечение

Программа Негосударственного пенсионного обеспечения (далее – НПО) реализуется в Обществе с 2005 года.

В 2022 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 – 425 чел.
- «Поддерживающая» и «Заслуженный отдых» - финансируются Обществом и предназначены для создания благоприятных условий при увольнении работников на пенсию и поощрения их за многолетний эффективный труд. Количество работников, уволившихся на пенсию по данным программам в 2022 году, составило 16 чел.

9.4.3. Социальное партнерство

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

Социальное партнерство в ПАО «Камчатскэнерго» строится на основе взаимного уважения и учета интересов сторон и направлено на регулирование социально-трудовых отношений между работодателем и работниками. Социальное партнерство способствует повышению эффективности производства, укреплению трудовой дисциплины, предотвращению трудовых конфликтов. Обществом и КамКО ВЭП в 2022 году осуществлялся совместный контроль исполнения условий Коллективного договора ПАО «Камчатскэнерго» на 2019 - 2023 годы и проводились совместные корпоративные мероприятия.

9.4.4. Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия

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.

Начиная с 2019 года КамКО ВЭП организует корпоративные интеллектуально-развлекательные игры «Квиз-Плиз», участие в которых в 2022 году приняли порядка 1 298 человек.

ПАО «Камчатскэнерго» совместно с КамКО ВЭП был организован турнир по мини-футболу между командами филиалов Общества.

В течение 2022 года работники Камчатской энергосистемы принимали активное участие в корпоративных спортивных мероприятиях, проводимых в Группе РусГидро: отборочном этапе Спартакиады Группы РусГидро в составе региональной группы «Дальний Восток», Чемпионате по онлайн-шахматам, а также Всероссийском онлайн-проекте «ВМАРАФОНЕ», проводимом среди компаний ТЭК при поддержке Правительства РФ.

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 «Самая светлая профессия».

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 требованиями законодательства Российской Федерации 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 охраны труда, производственного контроля и экологии (далее – УОТПКиЭ), которое подчиняется заместителю генерального директора – главному инженеру ПАО «Камчатскэнерго», в который входит отдел охраны труда, Группа промышленной и пожарной безопасности, отдел экологии. Штатная численность отдела охраны труда составляет 5 человека: начальник отдела, ведущий инженер по охране труда, ведущий инженер по эксплуатации, специалист 2 категории и специалист 1 категории. В филиалах ПАО «Камчатскэнерго» созданы отделы (службы) с аналогичными функциями с подчинением непосредственно главному инженеру филиала или его заместителям.

Ежегодно в филиалах Общества проводятся смотры-конкурсы по охране труда, пожарной безопасности. 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 филиалам об устранении замечаний и приведению рабочих мест в соответствие с требованиями охраны труда.

За 12 месяцев 2022 года в ПАО «Камчатскэнерго» произошел 1 несчастный случай (легкий) на территории площадки складирования металлолома Камчатских ТЭЦ, без нарушения требований

РД.

Анализ производственного травматизма

Таблица № 59

Наименование	Кол-во пострадавших	
	2021 год	2022 год
Вид происшествия, в том числе:		
Падения, обрушения, обвалы предметов, материалов, земли и т.д.		1
Воздействие движущихся, разлетающихся, вращающихся предметов и деталей	1	-
Причины происшествия		
Прочие причины возникновения несчастных случаев	1	1
Возраст пострадавших		
От 25 до 39 лет	-	1
От 40 до 49 лет	-	-
От 50 до 59 лет	1	-
От 60 и старше	-	-
Стаж работы		
До 1 года	-	-
От 3 до 5	-	-
От 5 до 10	-	1
Более 10	1	-
Категория пострадавших		
Руководители	-	-
Специалисты	-	-
Рабочие основных профессий	1	1
Рабочие вспомогательных профессий	-	-

Затраты на мероприятия по охране труда

Всего за отчетный период 2022 года затраты на мероприятия по охране труда в ПАО «Камчатскэнерго» составили 121 991, 900 тыс. руб. (против 144 922,228 тыс. руб. в 2021 году), в том числе:

- на мероприятия по предупреждению несчастных случаев – 7 505,5 тыс. руб.;
- на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве – 27 901,5 тыс. руб.;
- на мероприятия по общему улучшению условий труда – 5 986,9 тыс. руб.;
- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты – 80 598,0 тыс. руб. (в среднем 31,2 тыс. руб. на 1 человека).

Затраты по охране труда на одного работника в 2022 году составили 31 208 руб./чел., в аналогичном периоде 2021 года на одного работающего приходилось 36 643 руб./чел.

Также в 2022 году организовано и проведено обучение по охране труда, том числе безопасным методам и приемам безопасного выполнения работ 2584 работникам на сумму 4 196,0 тыс. руб. (в среднем по 2 000 руб. на 1 человека).

Специальная оценка условий труда

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

Общее количество рабочих мест, на которых проведена специальная оценка условий труда, составило 2 263 РМ. Работа ведется в соответствии с графиками с периодичностью один раз в 5 лет. В 2022 году СОУТ проведена на 655 рабочих местах.

На конец 2022 года количество рабочих мест, не соответствующих нормативным условиям труда, составило 1 073, на данных рабочих местах было занято 2382 человека.

Число работников на рабочих местах, не соответствующих нормативным требованиям по охране труда в 2022 году, по сравнению с 2021 годом, уменьшилось на 5,63 %.

С учетом данных СОУТ, результатов производственного контроля за состоянием условий и охраны труда в 2022 г. в ПАО «Камчатскэнерго» проведена процедура идентификации опасностей и оценки рисков. На основе установленной вероятности событий и тяжести последствий определены величины рисков. Результаты оценки рисков занесены в карты с указанием уровней рисков. С результатами оценки рисков проведено ознакомление работников под подпись в картах идентификации опасностей и оценки рисков.

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 2022 году Фондом социального страхования для финансового обеспечения предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профзаболеваний выделено 1 719 230,85 (приказ ФСС от 09.08.2022 № 118-Ф), которые были израсходованы на проведение обязательных периодических медицинских осмотров работников ПАО «Камчатскэнерго».

В 2022 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 - 2022 годы (одобрен Советом директоров Общества 17.12.2018);
- СУОТ (утв. приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 20.09.2022 № 555 «А» «Об утверждении Положения о системе управления охраной труда в ПАО «Камчатскэнерго»);
- Методика процесса «Информирование работников ПАО «Камчатскэнерго» об условиях и охране труда на рабочих местах, риске повреждения здоровья, предоставляемых им гарантиях, компенсациях и средствах индивидуальной защиты» (утверждена приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 16.05.2022 № 286 «А»);
- Регламент процесса «Реагирование на несчастные случаи и профессиональные заболевания» (утвержден приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 05.04.2022 № 191 «А»);
- Политика РусГидро в области охраны труда (утв. приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 25.10.2022 № 622 «А» «О присоединении к Политике Группы РусГидро в области охраны труда»;
- Регламент «Обеспечение работников молоком и другими равноценными пищевыми продуктами, лечебно-профилактическим питанием» (утвержден приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 20.02.2021 № 83 «А»);
- Регламент процесса «Разработка, согласование, пересмотр, оформление, учет и хранение инструкций по охране труда» (утв. приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 03.08.2022 № 443 «А» «Об исполнении требований Регламента процесса «Разработка, согласование, пересмотр, оформление, учет и хранение инструкций по охране труда»
- Регламент процесса «Допуск персонала подрядных организаций на объекты ПАО «Камчатскэнерго» (утвержден приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 25.02.2022 № 98 «А»);
- Регламент управления профессиональными рисками в ПАО «Камчатскэнерго» (утвержден приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 17.03.2022 №151 «А» «Об утверждении регламента управления профессиональными рисками в ПАО «Камчатскэнерго» и проведении работ по идентификации опасностей и оценке рисков в ПАО «Камчатскэнерго»);
- Регламент процесса «Обеспечение работников средствами индивидуальной и коллективной защиты, смывающими и обезвреживающими средствами» (утвержден приказом ПАО «Камчатскэнерго» 23.04.2021 № 222 «А»);

- Регламент процесса «Организация и проведение оценки условий труда» (утвержден приказом ПАО «Камчатскэнерго» 21.01.2021 № 27 «А»);
- Программа по обеспечению безопасности работников при организации и проведении работ на высоте (утверждена приказом ПАО «Камчатскэнерго» 14.05.2020 № 267 «А»);
- Положение о процессе проведения Дня охраны труда в ПАО «Камчатскэнерго» (утверждено приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 31.01.2022 № 51 «А»);
- Программа мероприятий по повышению безопасности труда (утверждена приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 08.08.2018 № 460А);
- Программа мероприятий по повышению производственной безопасности и сокращению травматизма работников ПАО «Камчатскэнерго», подрядчиков и третьих лиц (утверждена приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 15.05.2020 № 270А);
- Программа производственного контроля (утверждена приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 17.08.2018 № 476А);
- Приказ ПАО «Камчатскэнерго» от 22.09.2016 № 465 «А» «О мерах по профилактике и предупреждению несчастных случаев»;
- Приказ ПАО «Камчатскэнерго» № 69А от 13.02.2019 «О дополнительных мероприятиях по повышению качества контроля соблюдения правил ОТ и ТЭ»;
- Приказ ПАО «Камчатскэнерго» № 21А от 23.01.2019 «Об утверждении Порядка проведения показательного допуска»;
- Приказ ПАО «Камчатскэнерго» № 622А от 25.10.2019 «О вводе в действие Программы»;
- Приказ ПАО «Камчатскэнерго» № 636А от 30.10.2019 «Об учете и содержании СИЗ при работах на высоте»;
- Приказ ПАО «Камчатскэнерго» № 627А от 15.10.2020 «Об утверждении списков контингента работников, подлежащих предварительным и периодическим медицинским осмотрам»;
- Порядок работы с персоналом в ПАО «Камчатскэнерго», введен в работу приказом ПАО «Камчатскэнерго» № 313 «А» от 31.05.2021.
- Приказ ПАО «Камчатскэнерго» от 13.08.2018 № 467 «А» «О проведении Единых Дней охраны труда и пожарной безопасности»;
- Приказ ПАО «Камчатскэнерго» от 17.11.2022 № 662 «А» «Об утверждении порядка обучения по оказанию первой помощи пострадавшим в ПАО «Камчатскэнерго»;
- Приказ ПАО «Камчатскэнерго» от 31.12.2020 № 924 «А» «О выполнении мероприятий по снижению рисков травматизма персонала»;
- Другие локальные нормативные акты Общества (ОРД, инструкции по охране труда, акты – предписания по результатам проверок рабочих мест, протоколы совещаний, должностные инструкции и положения о структурных подразделениях).

Организация противопожарных мероприятий

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

1. Организационные мероприятия:

1.1. Разработка плана мероприятий по обеспечению пожарной безопасности в ПАО «Камчатскэнерго» на 2022 год;

1.2. Разработка графика проведения проверок объектов и подразделений филиалов ПАО «Камчатскэнерго» по вопросам обеспечения пожарной безопасности на 2022 год;

1.3. Обучение работников ПАО «Камчатскэнерго» мерам пожарной безопасности путем проведения противопожарного инструктажа и обучения по программам повышения квалификации, проверки знаний по пожарной безопасности, проведения цеховых и общестанционных противопожарных тренировок;

1.4. Оформление нарядов – допусков при проведении огневых работ, при работах на пожароопасном оборудовании и сооружениях. Контроль проведения и соблюдения требования пожарной безопасности при проведении огневых и других пожароопасных работ;

1.5. Организация и проведение смотра-конкурса на лучшее противопожарное состояние среди подразделений филиалов ПАО «Камчатскэнерго» в 2022 году;

1.6. Проведение месячника по пожарной безопасности по Плану мероприятий по подготовке и прохождению филиалов ПАО «Камчатскэнерго» пожароопасного сезона 2022 года, составление перечня мероприятий для оперативного устранения выявленных нарушений требований пожарной безопасности;

1.7. Актуализация, издание организационно-распорядительных документов, локальных актов, инструкций по пожарной безопасности в исполнительном аппарате и филиалах ПАО «Камчатскэнерго»;

1.8. Обеспечение объектов защиты первичными средствами пожаротушения, знаками плакатами, нормативной и технической литературой;

1.9. Проведение расчётов по оценке пожарных рисков для объектов защиты ГЭС-1, ГЭС-2, ГЭС-3 филиала Возобновляемая энергетика, здание РПБ-1 филиала Центральные электрические сети;

1.10. Проведение проверок объектов филиалов ПАО «Камчатскэнерго» в соответствии с графиком, по вопросам обеспечения пожарной безопасности на 2022 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;

2. Технические мероприятия

2.1. Проведение работ по освидетельствованию, техническому обслуживанию и перезарядке первичных средств пожаротушения (огнетушителей) на энергетических объектах;

2.2. Проведение работ по проверке и техническому обслуживанию автоматических установок пожарной сигнализации и системы оповещения людей о пожаре;

2.3. Проведение работ по испытанию и техническому обслуживанию сетей внутреннего и наружного противопожарного водопровода;

2.4. Проведение работ по огнезащитной обработке конструкций зданий сооружений;

2.5. Ремонт трубопровода пожаротушения на причале ТЭЦ-1;

2.6. Монтаж, капитальный ремонт противопожарной автоматики на объектах защиты ПАО «Камчатскэнерго», в том числе:

2.7. Установка автоматической пожарной сигнализации и системой оповещения и

управления эвакуацией людей при пожаре на подстанции 220/110/35/10 кВ «Авача»;

2.8. Оборудование охранно-пожарной сигнализацией караульного помещения ТЭЦ-1, расположенном по адресу г. Петропавловск-Камчатский, ул. Сахалинская, 28;

2.9. Монтаж автоматических установок пожаротушения трансформаторы ТЭЦ 1, ТЭЦ-2 (1 этап);

2.10. Монтаж системы оповещения и управления эвакуацией МГеоЭС.

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 14.02.2022 № 78 «А» «О введении в действие приказа МЧС России от 18.11.2021 № 806»;

- приказ ПАО «Камчатскэнерго» от 10.03.2022 № 136 «А» «О проведении проверок пожарной безопасности производственных объектов филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика»;

- приказ ПАО «Камчатскэнерго» от 18.03.2022 № 157 «А» «Об обеспечении надежной работы в пожароопасный сезон 2022»;

- приказ ПАО «Камчатскэнерго» от 06.05.2022 № 266 «А» «Об устранении нарушений требований пожарной безопасности на производственных объектах ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика»;

- приказ ПАО «Камчатскэнерго» от 11.05.2022 № 273 «А» «Об организации проведения противопожарных инструктажей и тренировок в исполнительном аппарате и филиале ПАО «Камчатскэнерго» РДУ»;

- приказ ПАО «Камчатскэнерго» от 15.12.2022 № 728 «А» «Об устранении нарушений требований пожарной безопасности в филиале ПАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ».

Филиал «Камчатские ТЭЦ»:

- приказ филиала Камчатские ТЭЦ от 25.03.2022 № 178А «О порядке проведения вводного противопожарного инструктажа в филиале ПАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ»;

- приказ филиала Камчатские ТЭЦ от 22.03.2022 № 173А «Об обеспечении надежной работы филиала ПАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ в пожароопасный сезон 2022 года»;

- приказ филиала Камчатские ТЭЦ от 04.10.2022 № 639А «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 25.10.2022 № 677А «О проведении смотра-конкурса по пожарной безопасности».

Филиал «Центральные электрические сети»:

- приказ филиала ЦЭС от 11.01.2022 № 4 А «Об обеспечении пожарной безопасности в Усть-Большерецком РЭС филиала ПАО «Камчатскэнерго» ЦЭС»;

- приказ филиала ЦЭС от 18.02.2022 № 87 А «Об организации выполнения предписания по устранению нарушений требований пожарной безопасности на объектах базы отдыха «Огонек»;

- приказ филиала ЦЭС от 01.03.2022 № 114 А «Об обеспечении пожарной безопасности в подразделении СОУСУЭ филиала ПАО «Камчатскэнерго» ЦЭС»;
- приказ филиала ЦЭС от 14.03.2022 № 131 А «Об организации выполнения Елизовской городской Прокуратуры от 18.02.2022 № 07.09.2022/18»;
- приказ филиала ЦЭС от 14.03.2022 № 132 А «Об организации выполнения представления Прокуратуры Усть-Большерецкого района от 17.02.2022 № 07-261-2022»;
- приказ филиала ЦЭС от 22.03.2022 № 144 А «Об обеспечении пожарной безопасности в ПРЭС филиала ПАО «Камчатскэнерго» ЦЭС»;
- приказ филиала ЦЭС от 23.03.2022 № 151 А «Об организации тушения лесных пожаров при эксплуатации ВЛЭП»;
- приказ филиала ЦЭС от 24.03.2022 № 154 А «Об обеспечении пожарной безопасности в помещениях хозяйственной группы филиала ПАО «Камчатскэнерго» ЦЭС»;
- приказ филиала ЦЭС от 28.03.2022 № 159 А «Об обеспечении надежной работы филиала ПАО «Камчатскэнерго» ЦЭС в пожароопасный сезон 2022 года»;
- приказ филиала ЦЭС от 28.03.2022 № 161 А «Об обеспечении пожарной безопасности в подразделении СРС филиала ПАО «Камчатскэнерго» ЦЭС»;
- приказ филиала ЦЭС от 12.04.2022 №195 А «Об обучении персонала филиала ЦЭС мерам пожарной безопасности»;
- приказ филиала ЦЭС от 06.06.2022 № 316 А «Об организации выполнения актов-предписаний ПАО «Камчатскэнерго» в рамках внутреннего аудита по пожарной безопасности»;
- приказ филиала ЦЭС от 09.06.2022 № 330 А «О порядке производства огневых работ в филиале ПАО «Камчатскэнерго» ЦЭС»;
- приказ филиала ЦЭС от 09.06.2022 № 331 А «О внесении изменений в план мероприятий по устранению выявленных нарушений по пожарной безопасности (приказ филиала ПАО «Камчатскэнерго» ЦЭС от 06.06.2022)»;
- приказ филиала ЦЭС от 05.09.2022 № 578 А «Об обеспечении пожарной безопасности в ПРЭС филиала ПАО «Камчатскэнерго» ЦЭС»;
- приказ филиала ЦЭС от 06.09.2022 № 579 А «Об обеспечении пожарной безопасности на объектах ОМТС»;
- приказ филиала ЦЭС от 07.09.2022 № 580 А «Об обеспечении пожарной безопасности в подразделении СОУСУЭ филиала ПАО «Камчатскэнерго» ЦЭС»;
- приказ филиала ЦЭС от 15.09.2022 № 597 А «Об обеспечении пожарной безопасности на объектах ГЭП ДЭС»;
- приказ филиала ЦЭС от 19.09.2022 № 606 А «Об обеспечении пожарной безопасности в подразделении СРС филиала ПАО «Камчатскэнерго» ЦЭС»;
- приказ филиала ЦЭС от 18.10.2022 № 689 А «О проведении смотра-конкурса по пожарной безопасности»;
- приказ филиала ЦЭС от 03.11.2022 № 764 А «О приведении системы внутреннего противопожарного водоснабжения на объектах филиала ЦЭС в соответствии требованиям пожарной безопасности»;

- приказ филиал ЦЭС от 23.11.2022 № 788 А «Об итогах проведения смотра-конкурса по пожарной безопасности в филиале ЦЭС»;
 - приказ филиала ЦЭС от 24.11.2022 № 790 А «Об обеспечении пожарной безопасности в Елизовском РЭС филиала ПАО «Камчатскэнерго» ЦЭС»;
 - приказ филиала ЦЭС от 29.11.2022 № 801 А «Об обеспечении пожарной безопасности в ТП-95 филиала ПАО «Камчатскэнерго» ЦЭС»;
 - приказ филиала ЦЭС от 07.12.2022 № 875 А «Об обеспечении пожарной безопасности на базе отдыха «Огонек»».
 - 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 Мильковском 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 филиала Коммунальная энергетика от 09.11.2022 № 634 «А» «О порядке проведения первичного/повторного противопожарного инструктажа работникам исполнительного аппарата филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика».
 - приказ филиала Коммунальная энергетика от 22.03.2022 № 152 «А» «Об обеспечении надежной работы в пожароопасный сезон 2022 года»;

- приказ филиала Коммунальная энергетика от 20.04.2022 № 208 «А» «Об устранении нарушений законодательства в сфере пожарной безопасности»;

- приказ филиала Коммунальная энергетика от 08.07.2022 № 375 «А» «О назначении лиц, ответственных за выполнение плана-графика по устранению нарушений законодательства в сфере пожарной безопасности».

Филиал «Возобновляемая энергетика»;

- приказ филиала ПАО «Камчатскэнерго» Возобновляемая энергетика от 27.12.2022 № 427 «А» «О назначении ответственных лиц за исправное состояние средств противопожарной защиты МГеоЭС-1»;

- приказ филиала ПАО «Камчатскэнерго» Возобновляемая энергетика от 05.04.2022 № 115 «А» «О порядке обеспечения пожарной безопасности на объектах Филиала ПАО Камчатскэнерго Возобновляемая энергетика»;

- приказ филиала ПАО «Возобновляемая энергетика» от 04.04.2022 №114 «А» «Об утверждении ответственных лиц за обеспечение пожарной безопасности в административном здании филиала ПАО «Камчатскэнерго» Возобновляемая энергетика».

Раздел 11. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

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 Российской Федерации от 10.01.2002 № 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 2022 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 2022 год были установлены цели в области охраны окружающей среды. Мероприятия по достижению этих целей выполнены в установленные сроки, установленные цели достигнуты, а именно:

- выполнен текущий ремонт котлов ТЭЦ-1 БКЗ-120-100ГМ-2 № 6,7,8,9,11; станции ТЭЦ-2 БКЗ-320-140ГМ-8с № 3 и капитальный ремонт котлов № 1,2, (снижение удельных расходов топлива);
- выполнены текущие ремонты котлов на котельных № 42 «Заозерный», 16 «Долиновка», 26 «Тундровый», 56 «с/х Петропавловский, 40 «КМП» 37 «Психдиспансер», котельных ЕГП № 8, 13 и капитальный ремонт котла № 1 котельной № 31 «Аэропорт»;
- выполнен капитальный ремонт емкостей для нефтепродуктов котельной № 3 «Моховая»;

- 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;

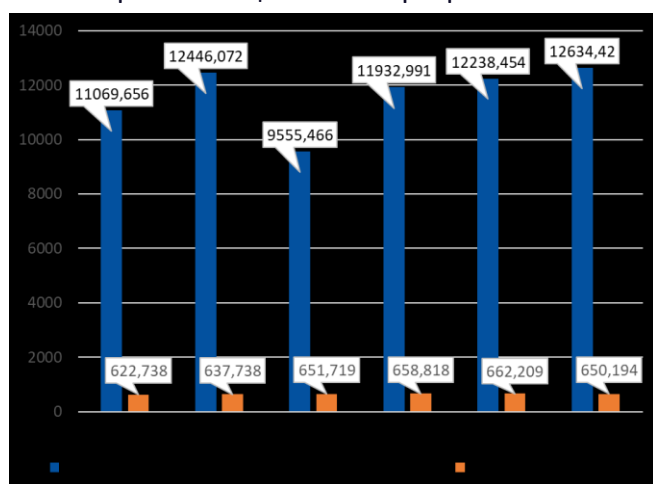
- завершены строительно-монтажные работы по объекту котельная № 4 в г. Елизово по ул. 40 лет Октября. В настоящее время на котельной выполняются пуско-наладочные работы;

- завершены работы по программе снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух за счет ввода в эксплуатацию электродкотлов на угольных котельных № 5 «Школа № 37», № 16 г. Елизово;

- завершены работы по капитальному ремонту газоочистного оборудования (циклон № 1) на котельной № 22 «20 км».

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»

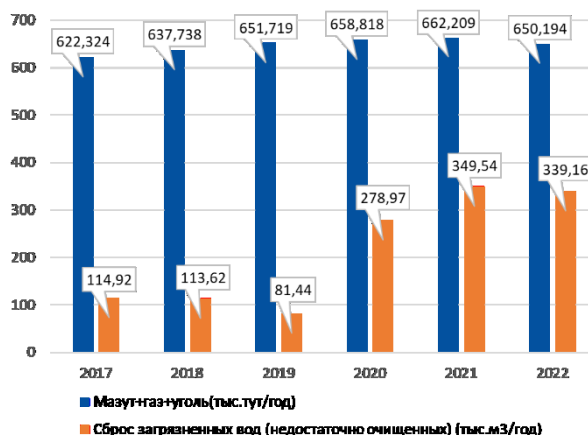
В ПАО «Камчатскэнерго» имеется лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов 1 - 4 классов опасности.

Объем использования (с изъятием) водных ресурсов из поверхностных (подземных) источников и водоканалов в 2022 году увеличился относительно 2021 года на 414,52 тыс. м³.

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников увеличился на 395,974 т/год.

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

Динамика сбросов загрязненных вод



Отходы 1 - 2-го классов опасности (лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства; отходы термометров ртутных; аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом) передаются ФГУП «Федеральному экологическому оператору» на утилизацию, обезвреживание и размещение в соответствии с требованиями законодательства.

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

Остальные отходы 1-5 класса опасности передаются на утилизацию, обезвреживание и размещение (захоронение) специализированным организациям по договорам.

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, реку Паужетка.

Применение перспективных технологий и решений

В течение 2022 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 селитебных зонах.

Основные сведения об охране окружающей среды за 2022 год

За 2022 год в ПАО «Камчатскэнерго» использовано сырьё для выработки электрической и тепловой энергии:

- природного газа 220 560,81 тыс. куб. м. (267 099,80 т.у.т)
- нефтетопливо: 340 759,18 т.у.т.
- дизельное топливо 1 284,56 т.н.т (1 872,84 т.у.т);
- мазут топочный 241 632,87 т.н.т. (338 886,33 т.у.т)
- твердое топливо: 54 813,30 тонн (42 335,16 т.у.т.)
- уголь

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 2022 год	Всего за 2021 год	Всего за 2020 год
Штрафы, иски	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. - по ч.1 ст. 8.45 КоАП на юр. лицо -250 000 руб. - по ч.1 ст. 8.4 КоАП на юр. лицо -100 000 руб. - по ч.11 ст. 8.2 КоАП на юр. лицо -100 000 руб.	30 000 (на долж. лицо)	195 000
Итого	450 000	30 000 (на долж. лицо)	195 000

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

Таблица № 61

№ предписания	Содержание	Срок исполнения	Сведения об исполнении
от 03.03.2022 № 6860/22-01	Внеплановая документарная проверка Дальневосточного межрегионального управления федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 03.03.2022 № 6860/22-01. 1. На объекте ПАО «Камчатскэнерго» «Станция ТЭЦ-1» северо-западная часть земельного участка с кадастровым номером 41:01:0010129:55 не оборудована сооружениями и системами для отведения (сброса) сточных вод в централизованные системы водоотведения (в том числе дождевых, талых, инфильтрационных, поливомоечных и дренажных вод). Выпуск № 3 не оборудован очистными сооружениями.	03.06.2022 Срок предписания продлен до 01.09.2023 в соответствии с ходатайством	ПАО «Камчатскэнерго» проводит торги на площадке Росэлторг (процедура 32211538097) по разработке проектно-сметной документации для строительства промышленной ливневой канализации ТЭЦ-1 с реализацией в последующем периоде. Выпуск № 3 оборудован установкой очистки поверхностных вод
	2. ПАО «Камчатскэнерго» осуществляет деятельность на объекте НВОС «Станция ТЭЦ-1» (категория риска-значительная, категория объекта – II) во внутренних морских водах в отсутствии положительного заключения о государственной экологической экспертизе.	03.06.2022 Срок предписания продлен до	Заключены договоры со специализированными организациями для разработки экологического обоснования с оценкой

		01.09.2023 в соответствии с ходатайством	воздействия на окружающую среду деятельности ПАО «Камчатскэнерго», осуществляемой во внутренних морских водах (ОВОС) с последующим проведением государственной экологической экспертизы
Решение о проведении проверки Камчатской межрайонной природоохранной прокуратуры от 15.09.2022 № 128	Привести Программы проведения производственного экологического мониторинга шламонакопителя станции ТЭЦ- 1, станции ТЭЦ-2 филиала ПАО «КЭ» Камчатские ТЭЦ в 2021-2026 гг. от 07.11.2022 № 07-03-2022 в соответствии с п. 10 - 18 Порядка, утв приказом Минприроды России от 08.12.2020 № 1030	07.12.2022	Выполнено
	Разработать проект расчетной (предварительной) санитарно-защитной зоны для объекта размещения отходов- шламонакопителя, расположенного в р-не п. Чапаевка, и установить санитарно-защитную зону в соответствии с требованием СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03	15.03.2023 (срок представления промежуточной информации о подготовке и согласовании проекта СЗЗ)	Заключен договор на разработку СЗЗ

Значимое воздействие на окружающую среду перевозок продукции и других товаров и материалов, используемых для деятельности Общества, 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	99 687,00
Текущие затраты на сбор и очистку сточных вод	33 928,1
Текущие затраты по охране атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата	13 808,4
Текущие затраты на обращение с отходами	18 609,6
Текущие затраты на защиту и реабилитацию земель, поверхностных и подземных вод	30 297,8
Текущие затраты на научно-исследовательскую деятельность и разработки по снижению негативных антропогенных воздействий на окружающую среду	958,0
Текущие затраты на другие направления деятельности в сфере охраны окружающей среды	2 085,1
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды, всего	0,0
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов на сбор и очистку сточных вод	0,0

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

В результате выполнения мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Камчатскэнерго» за 2022 год было сэкономлено 490,5 Гкал и 1220,88 тыс. кВтч, в том числе за счет:

- снижения расходов на хоз. нужды за счет замены ламп на энергосберегающие и светодиоды – 156,4 тыс. кВтч;
- снижения тепловых потерь при передаче пароводяной смеси по трубопроводам – 406,1 тыс. кВтч.

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

С целью возможности увеличения доли использования возобновляемых источников энергии в 2022 году ПАО «Камчатскэнерго» разработана Декларация о намерениях строительства ГЭС-4 на р. Толмачева и ТЭО бинарного энергоблока на площадке МГеоЭС.

На заседании Совета директоров ПАО «РусГидро» в 2022 году утверждена Концепция использования ВИЭ и сетевой инфраструктуры для модернизации системы тепло- и электроснабжения Камчатского края (далее – Концепция). ПАО «Камчатскэнерго» приступило к работе по размещению ветроизмерительного комплекса (ВИК) на территории Халактырского пляжа с целью более детальной проработки запланированного в рамках Концепции проекта по установке Халактырской ВЭС.

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

Инициативы по снижению косвенного энергопотребления и достигнутое снижение

В 2022 году в связи со сложной эпидемиологической обстановкой Всероссийский фестиваль энергосбережения «Вместе ярче» на территории Камчатского края не проводился.

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 и включает обязательства соответствовать требованиям законодательных и нормативных актов, устранять и уменьшать негативное воздействие на окружающую среду.

Все производственные объекты II категории негативного воздействия на окружающую среду 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	267 099,803	453 025,10	0,783	242,68	7,828	164,40
Нефтетопливо	340 759,177	769 700,30	5,992	1 857,64	29,962	629,20
Твердое топливо	42 335,158	170 198,70	1,737	538,51	1,241	26,06
Всего:	650 194,14	1 392 924,10	8,512	2 638,83	39,031	819,66

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 CO ₂ эквивалент, тонн (CO ₂ +N ₂ O экв.+CH ₄ экв.)	Доля выбросов CO ₂ экв., тонн	уд. расход CO ₂ экв., тонн
на электроэнергию	352 304,684	54,18%	Выработка э/э, млн. кВт*ч	1 123,148	1 396 382,59	756 623,44	673,66
на тепло	297 889,454	45,82%	отпуск тепла, тыс. Гкал	1 751,936		639 759,15	365,17

Инициативы по снижению выбросов парниковых газов и достигнутые результаты

В 2022 году не проводились мероприятия по сокращению выбросов парниковых газов.

Выбросы озоноразрушающих веществ (ОРВ) с указанием массы отсутствуют.

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

Для расчета валовых выбросов NO_x, SO_x – 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 2022 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)
		2022 г.
1	Оксид углерода, CO	119,145
2	Диоксид серы, SO ₂	3 829,602
3	Оксиды азота (NO _x), в пересчёте на NO ₂	2 658,669
4	Всего твёрдых, газообразных загрязняющих веществ, в том числе:	7 380,234
5	твёрдые вещества (пыль)	66,871
6	газообразные (общий объем)	7 313,363

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

Таблица № 66

№ п/п	Показатель	Итого (тонн)
		2022 г.
1	Оксид углерода, CO	2 239,67
2	Диоксид серы, SO ₂	5 691,564
3	Оксиды азота (NO _x), в пересчёте на NO ₂	3 140,358
4	Всего твёрдых, газообразных загрязняющих веществ, в том числе:	12 634,420
5	твёрдые вещества (пыль)	803,115
6	газообразные (общий объем)	11 831,305

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

ПАО «Камчатскэнерго» импорт не осуществляет.

Отходы

Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения

В результате деятельности ПАО «Камчатскэнерго» за 2022 год образовалось 13 994,613 тонн отходов из них:

- 1 класса опасности (лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства; ртутные термометры отработанные и брак) – 0,722 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) – 28,506 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) – 133,552 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) – 13 831,833 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	-
Отходы 3,4 и 5 класса опасности (любые другие виды твердых и жидких отходов за исключением сточных вод)	
повторное использование	-
вторичная переработка	-
утилизация (обезвреживание)	6,246
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)	2 107,326

Отходы 1 и 2 класса опасности	
Способ обращения	Итого
передача другим организациям	16 861,104

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 2022 году не образовывались.

Общее количество и объем существенных разливов

В 2022 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 2022 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.

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	91 979,99
ТЭЦ-1	31 152,53
ТЭЦ-2	44 728,05
ЦЭС	131,43
Коммунальная энергетика	2 069,07
Возобновляемая энергетика	13 898,91
Из поверхностных источников	85 714,57
ТЭЦ-1 (Авачинская губа)	28 190,00

ТЭЦ-2 (оз. Халактырское, р. Дорожный)	44 711,38
ЦЭС (р. Мильковка)	0,6
Возобновляемая энергетика (р. Паужетка, р. Толмачёва)	12 812,59
Из подземных источников	533,94
ТЭЦ-2	16,67
ЦЭС	1,50
Коммунальная энергетика	27,86
Возобновляемая энергетика	487,91
От других предприятий (термальная вода)	726,55
Городского водопровода	5 004,93
Тепловые сети	2 962,53
Коммунальная	2 041,21
Возобновляемая энергетика	1,19
на хозяйственно-питьевые нужды	2 262,85
ЦЭС	0,54
Коммунальная энергетика	13,64
КТЭЦ	2 220,47
Возобновляемая энергетика	28,20
на производственные нужды	87 719,26
ТЭЦ-2	44 728,05
ТЭЦ-1	28 717,72
ЦЭС	130,89
Коммунальная энергетика	335,41
Возобновляемая энергетика	13 807,19
на другие нужды	1 782,35
передано другим предприятиям	2 158,90

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 2022 год составил 86 175,11 тыс. м. куб/год. Из них механическим методом очищено 40,16 тыс. м. куб., на станции биологической очистки 299,00 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	86 175,11

№ п/п	Общий объем запланированных и внеплановых сбросов сточных вод в кубических метрах в год (тыс. м ³ /год) в разбивке по:	
2	на рельеф	16,6
3	на поля фильтрации	
4	в подземные горизонты	
5	ливневые стоки	
6	системы водоотведения	34,16
<i>степени очистки</i>		
	без очистки	13 140,73
	недостаточно очищенные	
	нормативно чистые (без очистки)	72 729,38
<i>по методу очистки</i>		
	механическая	40,16
	биологическая	299,00

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

Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор Общества

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

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

В отчетном периоде на градириях предприятий ПАО «Камчатскэнерго» не использовалась вода в системах оборотного водоснабжения.

Таблица № 71

Общий объем многократно и повторно используемой воды	тыс. куб. м	0
Доля многократно и повторно используемой воды	%	0

Биоразнообразие

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

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

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

Принадлежность, размер, статус охраны и ценность с точки зрения биоразнообразия водных объектов и связанных с ними местообитаний, на которые оказывают существенное влияние сбросы Общества и поверхностный сток с территории ее объектов

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	3 800	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 Общества 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 Общества 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.

Водозабор Камчатской ТЭЦ-2 из озера Халактырское оборудован рыбозащитным устройством.

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

Сохраненные или восстановленные места обитания

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

В 2022 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 Общества 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 Российской Федерации.

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 экологии. 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 № 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 2022 год закупки, объявленные на ЭТП, должны составлять не менее 70 % в стоимостном выражении от общего объема регламентированных закупочных процедур.

С целью увеличения экономического эффекта от закупочной деятельности ПАО «Камчатскэнерго» в документации при проведении конкурса и запроса предложений в качестве обязательного условия включено требование о проведении процедуры переторжки.

Положение опубликовано на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» для размещения информации в соответствии с требованиями Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических

лиц» www.zakupki.gov.ru, а также на сайте ПАО «Камчатскэнерго» <http://www.kamenergo.ru/> в разделе «Управление закупочной деятельностью».

Положение о постоянно действующей Центральной конкурсной комиссии ПАО «Камчатскэнерго», обеспечивающей формирование и проведение единой политики закупок товаров, работ и услуг для нужд Общества, утверждено Советом директоров ПАО «Камчатскэнерго» 07.04.2015 (протокол № 19), 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 № 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, принятие решений о проведении закупок, не предусмотренных ГКПЗ (внеплановые закупки), а также в отношении закупок, параметры которых отличны от утвержденной ГКПЗ (при необходимости), 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 35 000 тыс. руб. без НДС с 29.09.2022);
- согласование включения в ГКПЗ внеплановых закупок способом единственный источник стоимостью до 1 000 тыс. руб. без НДС (до 10 000 тыс. руб. без НДС с 29.09.2022);
- согласование включения в ГКПЗ внеплановых закупок у взаимозависимых лиц стоимостью до 5 000 тыс. руб. без НДС (без ограничения по стоимости: если услуга включена в Каталог и процент привлечения субподрядных организаций не превышает утвержденный в Каталоге / если услуга не включена в Каталог и процент привлечения субподрядных организаций не превышает утвержденный в Каталоге; в иных случаях до 10 000 тыс. руб. без НДС с 29.09.2022);
- корректировка стоимости лотов в сторону уменьшения, увеличения до 35 000 тыс. рублей без НДС по конкурентным лотам;
- отмена лотов по решению единоличного исполнительного органа;

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

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

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

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

- Единое Положение о закупке продукции для нужд Группы РусГидро (далее - Положение), утвержденное решением Совета Директоров ПАО «Камчатскэнерго» 26.12.2019 (протокол № 12);
- Единое Положение о порядке инициирования закупки в Группе РусГидро (далее - Положение), утвержденное решением Совета Директоров ПАО «Камчатскэнерго» 27.01.2021 (протокол № 13) с внесенными в него изменениями, утвержденными Приказами по Обществу от 24.06.2021 № 344 «А», от 31.08.2022 № 512 «А»;
- «Положение о проведении конкурентных закупочных процедур», утвержденное решением Совета Директоров ПАО «Камчатскэнерго» от 27.11.2019 (протокол № 10) с внесенными в него изменениями, утвержденными Приказами по Обществу от 11.03.2020 № 137 «А», 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 № 20);
- «Программа улучшения качества закупочной деятельности ПАО «Камчатскэнерго», утвержденная решением Совета Директоров ПАО «Камчатскэнерго» 29.05.2019 (протокол № 21);
- Регламент формирования ГКПЗ, изменений ГКПЗ и отчетности об исполнении ГКПЗ ПАО «Камчатскэнерго», утвержденный решением Совета Директоров ПАО «Камчатскэнерго» 14.08.2017 (протокол № 5);
- «Положение о Центральной Закупочной комиссии и закупочных комиссиях», принято решением Совета Директоров 07.04.2015 (протокол № 19), персональный состав ЦЗК утвержден решением Совета Директоров ПАО «Камчатскэнерго» 23.10.2019 (протокол № 8), 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 № 10);
- Единый Альбом типовых форм, утвержденный решением Совета Директоров ПАО «Камчатскэнерго» 29.10.2018 (протокол № 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», от 10.03.2022 № 125 «А», от 01.08.2022 № 433 «А», от 28.09.2022 № 570 «А»;
- Годовая комплексная программа закупок ПАО «Камчатскэнерго» на 2022 год», утверждена решением Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» 27.12.2021 (протокол № 11),

- «План закупок инновационной и высокотехнологичной продукции» согласованный на ЦЗК Общества 24.12.2021 (протокол № 959-4) в составе ГКПЗ 2022 года и утвержден на Совете директоров Общества 27.12.2021 (протокол № 11).

12.2. Объем и структура закупок за 2022 год

За 12 месяцев 2022 года для нужд ПАО «Камчатскэнерго» проведено 1 009 закупочных процедур на сумму 19 190 454,33 тыс. руб. без НДС.

В объеме состоявшихся закупок проведено:

- аукционов: 8 штук на сумму 3 076 005,47 тыс. руб. с НДС (2 884 337,89 тыс. руб. без НДС), что составляет 15,1 % от суммы всех проведенных закупок;
- конкурсов: 118 штук на сумму 3 888 098,48 тыс. руб. с НДС (3 249 474,22 тыс. руб. без НДС), что составляет 16,9 % от суммы всех проведенных закупок;
- запросов предложений: 256 штук на сумму 2 040 071,79 тыс. руб. с НДС (1 710 120,10 тыс. руб. без НДС), что составляет 8,9 % от суммы всех проведенных закупок;
- запросов котировок: 32 штуки на сумму 121 365,74 тыс. руб. с НДС (101 138,11 тыс. руб. без НДС), что составляет 0,5 % от суммы всех проведенных закупок;
- закупок у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика): 104 штуки на сумму 4 030 220,78 тыс. руб. с НДС (3 384 664,05 тыс. руб. без НДС), что составляет 17,6 % от суммы всех проведенных закупок;
- нерегламентированных закупок: 179 штук на сумму 63 557,06 тыс. руб. с НДС (54 109,74 тыс. руб. без НДС), что составляет 0,3 % от суммы всех проведенных закупок;
- закупок путем участия в процедурах, организованных продавцами закупок: 0 штук на сумму 0,00 тыс. руб. с НДС (0,00 тыс. руб. без НДС), что составляет 0% от суммы всех проведенных закупок;
- упрощенных закупок: 158 штук на сумму 202 776,81 тыс. руб. с НДС (171 084,33 тыс. руб. без НДС), что составляет 0,9 % от суммы всех проведенных закупок;
- закупок у взаимозависимых лиц: 15 штук на сумму 1 903 594,99 тыс. руб. с НДС (1 586 329,16 тыс. руб. без НДС), что составляет 8,3 % от суммы всех проведенных закупок;
- состязательных отборов: 2 штуки на сумму 14 149,46 тыс. руб. с НДС (11 791,22 тыс. руб. без НДС), что составляет 0,1 % от суммы всех проведенных закупок.

12.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2022 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 1 261 522,14 тыс. руб. без НДС (6,19 %).

12.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2022 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 9 893 818,993 тыс. руб. без НДС:

- закупки у субъектов МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства от 11.12.2014 №1352) составили 92 % (при установленном показателе – не менее 25 %);
- закупки, участники которых только субъекты МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства от 11.12.2014 №1352) составили 21 % (при установленном показателе – не менее 20 %).

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

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 Отделение № 8645 ПАО Сбербанк г. Магадан
Банковские реквизиты	БИК 044442607 к/с 30101810300000000607 р/с 40702810536170052619
Сведения о государственной регистрации Общества:	
Дата государственной регистрации	09.04.1993
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

Информация об аудиторской организации

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, членом которой является аудиторская организация	Некоммерческое партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество»
Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи	11306030308
Контакты:	
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 Сведения о филиалах и трансфер-агентах регистратора Общества представлены на официальном сайте АО «НРК – Р.О.С.Т.»: www.rrost.ru

Список приложений

Приложение № 1	Заключение аудиторской организации, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2022 год
Приложение № 2	Заключение Ревизионной комиссии
Приложение № 3	Сделки Общества
Приложение № 4	Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций ККУ