

*Предварительно утверждён
Советом директоров АО «ЮЭСК»
Протокол № 13
от «19» апреля 2021 г.*

*Утверждён
Общим собранием акционеров АО «ЮЭСК»
Протокол № 21
от «19» мая 2021 г.*



**Годовой отчёт
Акционерного общества
«Южные электрические сети Камчатки»
за 2020 год**

Петропавловск-Камчатский

2021 год

ОГЛАВЛЕНИЕ

	Обращение к акционерам	4-5
Раздел 1	Развитие Общества	6-20
	1.1. Об Обществе и его положении в отрасли	6-14
	1.1.1. Краткая история Общества	6-8
	1.1.2. Справка об Обществе в настоящее время	8-10
	1.1.3. Обзор основных событий в отчетном периоде, повлиявших на развитие Общества	10
	1.1.4. Краткий обзор основных рынков, на которых общество осуществляет свою деятельность с указанием доли Общества на них	10-11
	1.1.5. Описание конкурентного окружения Общества (Компании-конкуренты, описание конкурентных преимуществ (факторов), которыми, по мнению Общества, оно обладает, как с операционной, так и с финансовой позиции)	11
	1.1.6. Информация об основных клиентах (группах клиентов) компании, принципах работы с ними (клиентская политика)	11-14
	1.2. Стратегические цели	14-15
	1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	15-16
	1.4. Управление рисками	16-21
	1.4.1. Отраслевые и рыночные риски	17
	1.4.2. Региональные риски	17
	1.4.3. Риски, связанные с изменением процентных ставок	17
	1.4.4. Риски изменения валютного курса	17
	1.4.5. Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества	17
	1.4.6. Риск ликвидности	18
	1.4.7. Правовые риски	18-19
	1.4.8. Риски, связанные с деятельностью Общества (производственные риски)	19-20
	1.4.9. Экологические риски	20
	1.4.10. Социальные риски	20
	1.4.11. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	20-21
	1.5. Основные достижения в 2020 году	21
Раздел 2	Корпоративное управление	22-27
	2.1. Органы управления и контроля	22-25
	2.1.1. Общее собрание акционеров	22-23
	2.1.2. Совет директоров	23-24
	2.1.3. Единоличный Исполнительный орган	24
	2.1.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества	24-25
	2.1.5. Ревизионная комиссия	25
	2.2. Отчет Совета директоров	25-26
	2.3. Уставный капитал	26
	2.4. Структура уставного капитала	27
2.5. Общество на рынке ценных бумаг	27	
2.6. Участие общества в иных организациях	27	
Раздел 3	Производство	28-32
	3.1. Основные производственные показатели Общества	28-32

Раздел 4	Управление состоянием основных фондов		33-34
	4.1.	Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение	33-34
Раздел 5	Экономика и финансы		35-46
	5.1.	Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	35-38
	5.2.	Финансовая отчетность Общества за 2020 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	38-41
	5.3.	Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	41-44
	5.4.	Анализ дебиторской задолженности	44-45
	5.5.	Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	45-46
	5.6.	Распределение прибыли и дивидендная политика	46
Раздел 6	Инвестиции		47-52
	6.1.	Динамика капитальных вложений	47
	6.2.	Структура капитальных вложений по направлениям	47
	6.3.	Данные о вводах мощностей в физических единицах и основных фондов в денежном выражении за год	47-49
	6.4.	Источники финансирования инвестиционной программы	49
	6.5.	Основные инвестиционные проекты	50
	6.6.	Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу	51-52
	6.7.	Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов	52
Раздел 7	Инновации		53-55
Раздел 8	Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.		56-64
	8.1.	Основные принципы и цели кадровой политики Общества	56-58
	8.2.	Расходы на оплату труда работников	59
	8.3.	Развитие персонала	59-62
	8.4.	Социальная политика	63-64
Раздел 9	Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда		65-68
Раздел 10	Охрана окружающей среды		69-76
Раздел 11	Закупочная деятельность		77-78
	8.1.	Общая информация о закупочной деятельности	77-78
	8.2.	Объем и структура закупок за 2020 год	78
	8.3.	Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2020 год	78
	8.4.	Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2020 год (в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352)	78
	Контактная информация для акционеров и инвесторов		79-80
Приложения к отчету			
1	Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2020 год, Заключение независимого аудитора Общества		

Обращение к акционерам

Уважаемые акционеры, коллеги, партнёры!

Подводя итоги 2020 года необходимо отметить, что в непростых условиях борьбы с распространением коронавирусной инфекции, АО «ЮЭСК» на высоком уровне выполнило основные производственные задачи, сохранило финансовую эффективность предприятия, обеспечив надежное энергоснабжение потребителей.

Говоря о цифрах и показателях минувшего года необходимо отметить следующее:

Показатель «Чистая прибыль» по итогам 12 месяцев 2020 года составил (+) 186 180,0 тыс. руб. при плане (+) 298 147,1 тыс. руб., снижение финансового результата на (-) 111 967,1 тыс. руб.

Доходы от реализации электрической, тепловой энергии и прочей продукции за 12 месяцев 2020 года составили 4 670 229,7 тыс. руб. при плане 5 053 869,1 тыс. руб. (снижение относительно плана на (-) 383 639,4 тыс. руб. или (-) 7,6 %).

Себестоимость товарной продукции составила 4 542 889,9 тыс. руб. при плане 4 663 866,7 тыс. руб. (снижение затрат относительно плана на (-) 120 976,8 тыс. руб. или (-) 2,59 %).

В отчетном 2020 году АО «ЮЭСК» продолжило выполнять задачи, поставленные в инвестиционной программе 2019 года по обновлению основных фондов Общества, повышению надежности и экономичности работы оборудования, обеспечению замены технологически и физически изношенного оборудования.

Выполнена установка котельного оборудования в с. Никольское и с. Слаутное, установка ТСБУ в с. Каменское и с. Манилы. Общая мощность введенного взамен устаревшего оборудования 2,91 Гкал.

Введен в эксплуатацию дизельный генератор мощностью 0,25 МВт в с. Лесная, а также заключен договор на поставку второго ДГ мощностью 0,25 МВт.

Выполнено строительство новых линий электропередачи по технологическому присоединению заявителей к электрическим сетям Общества в населенных пунктах Камчатского края: с. Эссо, с. Соболево, с. Тилички, с. Никольское, п. Усть-Камчатск, с. Ключи, п. Оссора, п. Палана, с. Устьевое, с. Тигиль. Общая протяженность построенных линий электропередачи 7,598 км. В составе работ по технологическому подключению потребителей произведена установка трансформаторных подстанций в с. Оссора, с. Соболево, с. Тилички, с. Устьевое, с. Эссо, с. Манилы общей мощностью 2,41 МВА.

В рамках реконструкции ВЛ, на ПС Эссо введено в эксплуатацию два трансформатора по 1,6 МВА каждый взамен устаревшего оборудования.

Завершено строительство 0,531 км тепловых сетей для технологического присоединения потребителей в сфере теплоснабжения в с. Долиновка.

В 2020 году приобретены трансформаторы для п. Усть-Камчатск, с. Соболево, ввод которых ожидается в 2021 году. Проведены строительно-монтажные работы по установке ДГУ мощностью 1,5 МВт в п. Усть-Камчатск и ДГУ мощностью 1 МВт в с. Эссо. Пуско-наладочные работы и ввод ожидаются в 2021 году.

Поставлено оборудование для строительства ветроагрегатной установки (ВЭУ) в п. Усть-Камчатск.

За отчетный период также обновлён парк спецтехники, приборов и оборудования, необходимых для работы обслуживающего персонала.

Общество осуществляет деятельность на розничном рынке электрической и тепловой энергии с регулируруемыми тарифами в границах обслуживаемых населенных пунктов, не связанных между собой, территориально удаленных не только от центрального энергоузла Камчатского края, но и друг от друга, в которых (за исключением с. Тилички) является единственным производителем электрической и тепловой энергии. При этом, Камчатский край относится к субъектам Российской Федерации, территория которого не включена в ценовую зону оптового рынка электрической энергии.

Обществу присвоен статус гарантирующего поставщика электрической энергии с границами зоны деятельности, определенными границами зон эксплуатации и обслуживания объектов генерирующего и электросетевого хозяйства в обслуживаемых населенных пунктах и статус единой теплоснабжающей организации уполномоченными органами в границах зоны деятельности АО «ЮЭСК».

Общество осуществляет деятельность по производству, передаче и продаже:

- электрической энергии потребителям в 28 населенных пунктах на территории девяти муниципальных районов: Усть-Камчатского, Быстринского, Алеутского, Мильковского, Соболевского, Карагинского, Олюторского, Пенжинского, Тигильского.
- тепловой энергии потребителям в 11 населенных пунктах на территории четырех муниципальных районов: Алеутского, Мильковского, Пенжинского, Тигильского.

Договорные отношения с потребителями регулируются Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», Федеральным Законом № 190-ФЗ от 27 июля 2010 г. «О теплоснабжении», Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Основным направлением в утвержденной инвестиционной программе 2021-2024 гг. является закупка новых дизель-генераторов, что соответствует цели по замене изношенного оборудования и увеличению мощности в соответствии с растущим спросом.

Так же часть проектов направлена на замену, реконструкцию теплогенерирующего оборудования (котельное оборудование и тепловая стационарная бойлерная установка) в соответствии с заключенными концессионными соглашениями в Пенжинском и Мильковском муниципальных районах Камчатского края.

В период 2020-2021 гг. приоритетной является реализация проекта по строительству ветроагрегатной установки (ВЭУ) в п. Усть-Камчатск, что позволит частично заместить дизельную генерацию.

В перспективе планируется выполнение мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования электрической энергии, за счет модернизации дизельной энергетики с использованием ВИЭ в изолированных энергоузлах Камчатского края.

Результаты деятельности Общества подтверждают, что мы достойно прошли 2020 год, выполнив поставленные перед Обществом задачи. Благодаря единой команде рабочих, специалистов, менеджмента, стремящихся к достижению общих целей, компания имеет большой потенциал для дальнейшего развития. Понимая всю важность стоящих перед Обществом задач, АО «ЮЭСК» в 2021 году приложит максимальные усилия для их реализации. Мы уверены, что консолидация сил работников и менеджмента Общества позволит уверенно продвигаться по пути дальнейшего развития.

Председатель Совета директоров АО «ЮЭСК»

Ж.Г. Холодова

**Генеральный директор ПАО «Камчатскэнерго» -
управляющей организации АО «ЮЭСК»**

С.Б. Кондратьев

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

1.1.1. краткая история Общества;

Акционерное общество «Южные электрические сети Камчатки» ведёт свою историю с 1964 года, когда в составе районного энергетического управления «Камчатскэнерго» было образовано предприятие «Южные электрические сети», в ведение которого были переданы дизельные станции Петропавловска-Камчатского и населённых пунктов Камчатской области. Впоследствии предприятие стало основным звеном в энергетическом комплексе Камчатки, которое решало вопросы энергоснабжения районов края и Корякского округа.

В пятидесятые и до середины шестидесятых годов прошлого века в области было около 500 мелких, главным образом, дизельных электростанций с общей установленной мощностью около 80 мВт. В районных центрах работали электростанции, которые в основном обеспечивали электроэнергией рыбопромышленные предприятия и их жилой фонд. Немного было посёлков, где электростанции были построены в соответствии со строительными и эксплуатационными нормами. В тот период, как правило, энергогенераторы были размещены в ветхих, большей частью деревянных непригодных зданиях. В с.Тигиль и с.Тиличики это были бывшие здания бани. В п.Палана – в бывшей конюшне.

Производственная и материальная база малой энергетики создавалась в основном в 70-80-ых годах прошлого века. В этот период были построены новые дизельные электростанции в сёлах: Манилы (ДЭС №4), Соболево (ДЭС №7), Тиличики (ДЭС №8), Каменское (ДЭС №9), Палана (ДЭС №10), Тигиль (ДЭС №11), Оссора (ДЭС №12).

В конце 90-х годов прошлого века – начале 2000-ых годов построена и пущена в эксплуатацию первая гидроэлектростанция деривационного типа Быстринская МГЭС на реке Быстрой (МГЭС-4), которая вместе с ДЭС №14 в с.Атласово обеспечивает электрической энергией сёла Быстринского и Мильковского муниципальных районов Камчатского края.

В 1997 году в Алеутском муниципальном районе была пущена в эксплуатацию первая на Камчатке ветровая станция датской фирмы NEG MICON, которая была передана в производственную эксплуатацию филиалу ОАО «Камчатскэнерго» – «Южные электрические сети». А в 2007 году на ДЭС №17 в с.Никольское была смонтирована модульная дизельная электростанция с тремя дизельными генераторами фирмы «Caterpillar».

В 1999 году была переведена на газ ГДЭС №7 в с. Соболево, а в 2008 году по программе модернизации на станции установлены модульные энергоблоки на базе газопоршневых мотор-генераторов фирмы «Caterpillar».

В 2001 году в состав флалала «ЮЭС» вошли Усть-Камчатский и Ключевской сетевой районы.

В 2004 году на базе филиала ОАО «Камчатскэнерго» «ЮЭС» образовано новое предприятие ОАО «Южные электрические сети».

В 2005 году энергетический комплекс Корякского автономного округа отсоединился, создав собственное энергопредприятие.

В начале 2000-ых годов РАО «ЕЭС России» и ОАО «Камчатскэнерго» была принята программа модернизации малой энергетики Камчатки, в соответствии с которой в 2005 году была проведена реконструкция с установкой новых дизель-генераторов фирмы «Caterpillar» ДЭС №19 в с. Долиновка.



23 июня 2005 года, в качестве самостоятельного общества, единственным учредителем которого выступило ОАО «Камчатскэнерго», образовано Открытое акционерное общество «Южные электрические сети Камчатки» (ОАО «ЮЭСК»).

23 ноября 2006 года, произведена реорганизация ОАО «ЮЭС» путем присоединения к ОАО «ЮЭСК».

В 2008 году в связи с образованием Камчатского края полномочия по обеспечению Корякского округа электроэнергией переданы ОАО «ЮЭСК».

В 2009 году совместно с ОАО «Передвижная энергетика» в Усть-Камчатске, Палане, Тиличихах установлены ветроизмерительные комплексы для определения целесообразности строительства ветроэнергетической установки.

С 1 августа 2010 года, выиграв конкурс на право пользования объектами коммунальной инфраструктуры, ОАО «ЮЭСК» начало обеспечивать теплом сёла Манилы и Каменское Пенжинского муниципального района.

В 2011 году ОАО «ЮЭСК» начало реализацию «Программы реконструкции системы теплоснабжения с.Каменское».

С 1 июля 2011 года ОАО «ЮЭСК» взяло на себя ответственность за обеспечение теплом сёл Долиновка, Атласово, Никольское.

С 19 сентября 2011 г. ОАО «ЮЭСК» взяло на себя ответственность за обеспечение электроэнергией сёл Оклан, Парень, Таловка, Лесная и Воямполка. Сёла Слаутное и Аянка предприятие обеспечивает и теплом и электричеством, в Седанке подаёт тепло, а в Тигиле, где основная деятельность компании – энергоснабжение, в зону ответственности вошло и теплоснабжение.

В 2012 году в Алеутском муниципальном районе за счет денежных средств ОАО «Передвижная энергетика» была введена в эксплуатацию ветроэнергетическая установка французской фирмы «Vergnet» в составе двух ВЭУ по 275 кВт каждая и передана на обслуживание ОАО «ЮЭСК» по договору аренды.



В 2013 году в п.Усть-Камчатск и с.Тигиль взамен морально и физически устаревших воздушно-капельных градирен введены в эксплуатацию современные блочно-модульные.

В 2014 году энергокомпания отметила 50-летний юбилей своей производственной деятельности.

В 2015 году внесены изменения в Устав Общества, в части смены наименования АО «ЮЭСК» в связи с требованиями ГК РФ.

В 2015 году в Усть-Камчатском муниципальном районе за счет денежных средств ПАО «Передвижная энергетика» была введена в эксплуатацию ветроэнергетическая станция японской фирмы «KOMAI» в составе трёх ВЭУ по 300 кВт каждая и передана на обслуживание АО «ЮЭСК» по договору аренды.

В 2016 году в эксплуатацию приняты бойлерные на жидком топливе в сёлах Оклан, Таловка, Каменское.

В 2017 году заключены концессионные соглашения с сельскими поселениями Пенжинского муниципального района в отношении объектов электро-, тепло- и водоснабжения, сельскими поселениями Тигиль и Седанка Тигильского муниципального района, Долиновка и Атласово Мильковского муниципального района в отношении объектов теплоснабжения.

В 2018 году заключено концессионное соглашение в отношении объектов коммунальной инфраструктуры теплоснабжения Никольского сельского поселения. Проведена реконструкция ДЭС-8 с.Тиличихи с установкой двух ДГ модульного исполнения, модульного ЗРУ, модульного здания АБК.

В 2019 году установлено новое котельное оборудования общей мощностью 3,17 Гкал в с. Манилы и п. Атласово.

В 2020 году установлено новое котельное оборудование общей мощностью 2,91 Гкал в с. Каменское и с. Манилы, котельное оборудование в с. Никольское и с. Слаутное. Также введен в эксплуатацию дизельный генератор мощностью 0,25 МВт в с. Лесная.

1.1.2. справка об Обществе в настоящее время;

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

ПАО «РусГидро» владеет 84,39% обыкновенных именных акций/долей АО «РАО ЭС Востока», и 13,93% обыкновенных именных акций/долей ПАО «Камчатскэнерго».

АО «РАО ЭС Востока» владеет 84,77% обыкновенных именных акций/долей ПАО «Камчатскэнерго».

ПАО «Камчатскэнерго» владеет 100% обыкновенных именных акций/долей Общества.

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 ПАО «РусГидро» объединяет более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

Основные виды деятельности Общества

Основными видами деятельности Общества, которые закреплены Уставом АО «ЮЭСК», являются:

- производство, передача и распределение электрической энергии;
- производство электроэнергии тепловыми электростанциями и гидроэлектростанциями;
- производство электрической энергии, получаемой из возобновляемых источников энергии, включая выработанную солнечными, ветровыми, геотермальными электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению их работоспособности;
- поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;
- производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными;
- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;
- обеспечение работоспособности электрических и тепловых сетей, электростанций, котельных;
- забор, очистка и распределение воды для питьевых и промышленных нужд;
- производство строительных работ.



Организационная структура Общества, включая сведения о филиалах и представительствах; место нахождения головного офиса Общества.

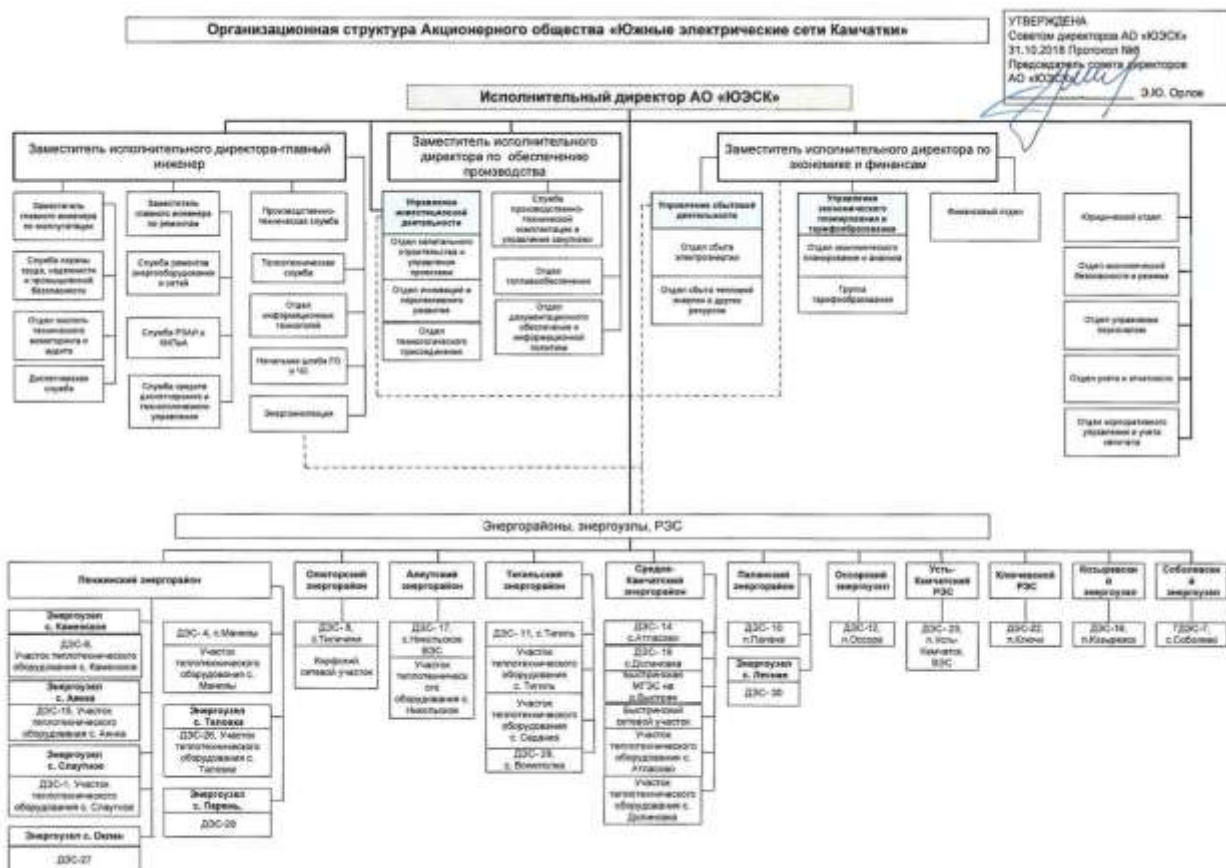
Акционерное общество «Южные электрические сети Камчатки» ведёт деятельность по производству, передаче и сбыту электрической и тепловой энергии в изолированных от Центрального энергоузла сёлах и посёлках на территории Камчатского края и Корякского округа.

АО «ЮЭСК» является дочерним зависимым обществом ПАО «Камчатскэнерго», которое, в свою очередь, входит в структуру Холдинга ПАО «РусГидро».

В настоящее время АО «ЮЭСК» представляет собой производственно-технологический комплекс, включающий в себя территориально обособленные производственные подразделения:

- 6 энергорайонов (Алеутский, Средне-Камчатский, Тигильский, Паланский, Олюторский, Пенжинский, состоящие из объектов электрической и тепловой генерации, тепловых и электрических сетей);
- 2 района электрических сетей (РЭС – Ключевской и Усть-Камчатский);
- 10 энергоузлов (Соболевский, Козыревский, Оссорский в качестве отдельных структурных подразделений, а также энергоузлы в сёлах Таловка и Парень, Каменское, Слаутное, Аянка, Оклан в составе Пенжинского энергорайона и энергоузел с. Лесная в составе Паланского энергорайона).

В состав территориально обособленных производственных подразделений Общества – энергорайонов, районов электрических сетей и энергоузлов входят следующие энергообъекты: 19 дизельных электростанций (в с.Никольское Алеутского района, в с.Атласово и с.Долиновка Мильковского района, в п.Козыревск, п.Ключи и п.Усть-Камчатск Усть-Камчатского района, в п.Палана, с.Тигиль, с.Лесная и с.Воямполка Тигильского района, в п.Оссора Карагинского района, в с.Тилички Олюторского района, с.Манилы, с.Каменское, с.Слаутное, с.Аянка, с.Оклан, с.Парень и с.Таловка Пенжинского района), 10 участков теплотехнического оборудования (в с.Никольское Алеутского района, с.Долиновка и с.Атласово Мильковского района, в с.Седанка и с.Тигиль Тигильского района, в с.Манилы, с.Каменское, с.Слаутное, с.Аянка, с.Таловка Пенжинского района), 2 сетевых участка (в с.Эссо Быстринского района и с.Корф Олюторского района), 4 ветровые электростанции (в с.Никольское Алеутского района и п.Усть-Камчатск Усть-Камчатского района), 1 малая гидроэлектростанция на р.Быстрая (в Быстринском районе), 1 газодизельная электростанция (в с.Соболево Соболевского района).



Включение Общества в реестр субъектов естественных монополий и др.

Общество включено в:

Реестр естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе. Записи реестра №825-э от 13.12.2012 (электрическая энергия), №78-э от 28.01.2014 (тепловая энергия).

Присвоенные Обществу рейтинги и полученные в отчетном году награды

В 2020 году АО «ЮЭСК» рейтинги и награды не присваивались.

1.1.3. обзор основных событий в отчетном периоде, повлиявших на развитие Общества;

В 2019 году Обществом началась реализация инвестиционного проекта «Строительство ВЭУ мощностью 0,3 МВт в п. Усть-Камчатск». В 2020 году поступило оборудование ВЭУ в соответствии с заключенным договором с КомаиХалтек Инк. Заключен договор на разработку проектно-сметной документации.

В рамках реализации проекта «Техническое перевооружение ДЭС-23 п. Усть-Камчатск с установкой двух ДГ единичной мощностью 1,5 МВт на свободные фундаменты и заменой существующих ДГУ марки Г-72, с доведением общей установленной мощности станции до 15 МВт» заключен договор на общую сумму 297,89 млн. руб. с НДС на замену 7-ми дизель-генераторных установок на ДЭС-23 в п. Усть-Камчатск.

1.1.4. краткий обзор основных рынков, на которых общество осуществляет свою деятельность с указанием доли Общества на них;

В 2020 году потребителям поставлено:

- электрической энергии в объеме 113 668 тыс. кВтч на сумму 679 479 тыс. руб.;
- тепловой энергии в объеме 54,83 тыс. Гкал на сумму 362 246 тыс. руб.

Структура полезного отпуска электрической и тепловой энергии в 2020 году

Группа потребителей	Полезный отпуск				Товарный отпуск			
	Электрическая энергия		Тепловая энергия		Электрическая энергия		Тепловая энергия	
	тыс. кВтч	%	тыс. Гкал	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Всего:	113 668	100,0	54,83	100,0	679 479	100,0	362 246	100,0
Промышленность	19 754	17,4	0	0,0	138 095	20,3	0	0,0
Транспорт и связь	5 231	4,6	0,35	0,6	35 432	5,2	5 713	1,6
Сельское хозяйство	488	0,4	0,01	0,0	969	0,1	221	0,1
Федеральный бюджет	9 385	8,3	1,10	2,0	58 821	8,7	18 162	5,0
Местный бюджет	13 267	11,7	12,56	22,9	91 765	13,5	218 431	60,3
ЖКХ	11 430	10,1	0,00	0,0	77 669	11,4	0	0,0
Население	41 296	36,3	40,14	73,2	184 515	27,2	109 007	30,1
Управляющие организации	2 746	2,4	0,03	0,1	12 853	1,9	106	0,0
Прочие	10 071	8,9	0,64	1,2	79 360	11,7	10 606	2,9

В отчетном периоде оплата электрической и тепловой энергии составила 1 033 698 тыс. руб., в т. ч.:

- электрическая энергия – 676 432 тыс. руб.;

- тепловая энергия – 357 266 тыс. руб.

Структура оплаты электрической и тепловой энергии в 2020 году

Группы потребителей	Поступление денежных средств			
	Электрическая энергия		Тепловая энергия	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Всего:	676 432	100,0	357 266	100,0
Промышленность	140 073	20,7	0	0,0
Транспорт и связь	35 087	5,2	5 777	1,6
Сельское хозяйство	944	0,1	258	0,1
Федеральный бюджет	61 486	9,1	18 995	5,3
Местный бюджет	90 124	13,3	215 782	60,4
ОПП	72 287	10,7	0	0,0
ЖКХ	182 177	26,9	106 244	29,7
Население	16 343	2,4	108	0,0
Управляющие компании	77 912	11,5	10 102	2,8
Прочие	676 432	100,0	357 266	100,0

В отчетном году уровень оплаты энергии составил:

- по электрической энергии – 99,6%;
- тепловой энергии – 98,6%.

1.1.5. описание конкурентного окружения Общества (компании-конкуренты, описание конкурентных преимуществ (факторов), которыми, по мнению Общества, оно обладает, как с операционной, так и с финансовой позиции);

Доля полезного отпуска энергии производства АО «ЮЭСК» в общем суммарном полезном отпуске на территории Камчатского края составляет:

- электрической энергии – 8,0%;
- тепловой энергии – 2,7%.

За отчетный период изменения конкурентного окружения не произошло. На рынке сбыта электроэнергии АО «ЮЭСК» функционирует генерирующая компания АО «Корякэнерго», которой передана в эксплуатацию модульная электростанция с. Тилички, в связи с чем АО «ЮЭСК» не является единственным производителем электрической энергии в с. Тилички.

Общество в целях удовлетворения потребности в электрической энергии приобретает часть электроэнергии у производителя АО «Корякэнерго».

Рынок сбыта для Общества является стабильным с незначительными колебаниями объемов продаж и цен. Также определен устойчивый круг потребителей с прогнозируемым объемом энергопотребления.

1.1.6. информация об основных клиентах (группах клиентов) компании, принципах работы с ними (клиентская политика);

Потребителями электрической и тепловой энергии, вырабатываемой Обществом, являются промышленные предприятия, население, управляющие компании, предприятия жилищно-коммунального хозяйства, учреждения, финансируемые из бюджетов различных уровней, бюджетозависимые и хозрасчетные потребители.

Основными потребителями электрической и тепловой энергии является население и управляющие компании.

Доля потребления электрической и тепловой энергии населением и управляющими компаниями в общем объеме полезного отпуска составляет:

- электрической энергии – 38,7%;
- тепловой энергии – 73,3%.

В 2020 году клиентская деятельность Общества осуществлялась по следующим направлениям:

- Обеспечение оплаты за потребленную электрическую и тепловую энергию в полном объёме;
- Недопущение роста дебиторской задолженности потребителей;
- Работа с проблемными группами потребителей (население, управляющие организации, бюджетная сфера, предприятия ЖКХ);
- Работа по определению достаточности лимитов по оплате электрической и тепловой энергии потребителями, финансируемыми из бюджетов всех уровней;
- Выявление, пресечение и недопущение безучетного, бездоговорного потребления электрической и тепловой энергии;
- Работа с органами местного самоуправления по своевременному финансированию текущего потребления электрической и тепловой энергии бюджетным учреждениям;
- Активная претензионно-исковая работа с должниками.

Задачи и цели, стоящие перед АО «ЮЭСК» в связи с реализацией норм действующего законодательства и положений Постановлений Правительства Российской Федерации, в 2020 году, как и в 2019 году остались прежними. Для поддержания положительного имиджа и репутации Общества пресс-службой в 2020 году в рамках внешнего PR организована через СМИ целенаправленная и последовательная работа через пресс-релизы и публикации в СМИ по разъяснению текущих и стратегических задач, решаемых АО «ЮЭСК».

В качестве приоритетных были определены следующие направления:

- создание вокруг энергокомпании позитивного информационного пространства;
- формирование полного и достоверного информационного представления о деятельности Общества;
- разъяснение порядка оплаты потреблённых ресурсов;
- разъяснение ответственности за неоплату потреблённых ресурсов;
- формирование у абонентов убеждения в необходимости своевременной оплаты счетов за потреблённые ресурсы;
- формирование у абонентов имиджа добросовестного плательщика;
- разъяснения по вопросам изменений в законодательстве в части оказания услуг ЖКХ;
- формирование имиджа предприятия как социально ответственного.

Работа по данным направлениям формирует у потребителей доверительное отношение к Обществу, как поставщику энергоресурсов, что позволяет увеличить сборы платежей за поставленные ресурсы, улучшая финансовое состояние Общества и, соответственно, снизить дебиторскую задолженность перед предприятием.

Целевая аудитория:

- абоненты АО «ЮЭСК» - физические и юридические лица;
- средства массовой информации региона;
- руководители предприятий и организаций;
- властные структуры, общественные организации.

Средства, используемые для достижения поставленных задач:

- печатная пресса;
- электронные средства;
- личные контакты с представителями СМИ;
- официальный сайт Общества;
- мониторинг СМИ.

В 2020 году основной задачей пресс-службы АО «ЮЭСК» оставалось разъяснение абонентам необходимости своевременной оплаты полученных коммунальных услуг, формирование

имиджа добросовестного плательщика, разъяснение порядка оплаты поставленных ресурсов, разъяснения по вопросам изменений в законодательстве в части оказания услуг ЖКХ, информирование о деятельности компании в части прохождения отопительного сезона и осенне-зимнего максимума нагрузок. В связи с ограничительными мерами по недопущению распространения коронавирусной инфекции проводилась дополнительная разъяснительная работа по режиму приёма платежей.

Основной темой информационных сообщений, адресованных юридическим лицам, по-прежнему остаётся дебиторская задолженность предприятий и организаций за потреблённые энергоресурсы и самовольное подключение к электроснабжению производственных объектов.

Особое внимание во время прохождения и по окончании прохождения осенне-зимнего максимума нагрузок уделялось качеству подачи энергоресурсов, отсутствию перебоев в подаче.

При подготовке к очередному осенне-зимнего максимуму нагрузок в информационных сообщениях большая роль отводилась детальному освещению своевременной доставки топлива, проведения ремонтных и подготовительных работ, высокое качество которых подтверждено получением «Паспорта готовности» АО «ЮЭСК».

Основными информационными событиями в деятельности АО «ЮЭСК» в 2020 году, которые были востребованы региональными СМИ стали:

- оперативное освещение деятельности компании;
- предупреждение детского травматизма;
- вопросы оплаты энергоресурсов;
- разъяснение ответственности за неоплату потреблённых ресурсов;
- взаимодействие с органами местного самоуправления на местах;
- чествование подшефных ветеранов;
- прохождение осенне-зимнего максимума нагрузок 2019-2020 гг.;
- прохождение отопительного периода 2019-2020 гг.;
- подготовка к прохождению отопительного периода 2020-2021гг.;
- подготовка к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок 2020-2021гг.;
- начало отопительного сезона 2020-2021 гг., получение «Паспорта готовности»;
- подготовка к пожароопасному периоду;
- подготовка к паводку;
- разъяснения по вопросам технологического присоединения к сетям; упрощение процедуры подачи заявок на технологическое присоединение;
- технологическое присоединение жилых и социальных объектов, объектов федерального значения к электрическим сетям;
- замена устаревшего парка генерирующего оборудования на ДЭС и котельных;
- поставка топлива в изолированные энергоузлы Камчатского края;
- работа предприятия в изолированных энергоузлах – частные вопросы по населённым пунктам;
- исполнение инвестиционной программы;
- юбилейные материалы, посвящённые 55-летию Общества;
- информирование потребителей о плановых отключениях электроэнергии на время проведения профилактических работ.

В 2020 году продолжил функционировать созданный в 2017 году сайт Общества, целью которого определены следующие направления:

- ознакомление посетителей с работой Общества посредством размещения пресс-релизов, материалов в районных и региональных газетах;
- официальное (обязательное) раскрытие информации по Постановлениям Правительства №№24, 570, 6;
- создание условий для повышенного информационного взаимодействия между Обществом и клиентами;

- организация работы в личном кабинете клиента по технологическому присоединению (создание заявок по технологическому присоединению);
- создание условий для повышения степени удовлетворённости клиентов качеством обслуживания;
- создание условий для повышения имиджа и инвестиционной привлекательности Общества.

Ежемесячно в рамках выполнения Программы благотворительной и спонсорской деятельности АО «ЮЭСК» в 2020 году ветеранам Великой Отечественной войны безвозмездно предоставлялось 100 кВт*ч электрической энергии. Такая работа ведётся с 2010 года и формирует в глазах потребителей образ социально ответственного предприятия.

За отчетный период в региональных СМИ:

- подготовлено 29 пресс-релизов о деятельности энергокомпании;
- опубликовано 14 материалов в районной прессе.

1.2. Стратегические цели

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

Стратегическими целями Общества являются:

- Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

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

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

- Устойчивое развитие производства электрической энергии.

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

- Развитие энергетики Дальнего Востока.

Общество прилагает усилия для обеспечения устойчивого развития энергетики Дальнего Востока.

- Рост ценности Общества.

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

- Модернизация дизельной генерации в рамках энергосервисных договоров.

Общество планирует провести в соответствии со статьей 5 федерального закона РФ от 23.11.2009 г. №261-ФЗ модернизацию неэффективной дизельной генерации за счет экономии ежегодных затрат АО «ЮЭСК» на приобретение дизельного топлива, сохраняемой на период окупаемости энергосервисных мероприятий.

В 2020 году, с целью содействия в реализации данных мероприятий, между ПАО «РусГидро» и Правительством Камчатского края заключено Соглашение о сотрудничестве при реализации проектов по модернизации дизельной генерации от 02.11.2020 г. №1010-557-2020.

В соответствии с утвержденной программой энергосбережения и повышения энергоэффективности АО «ЮЭСК» на период 2020 – 2025 гг. запущены конкурсные процедуры на право заключения энергосервисных договоров (осуществление действий), направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования электрической энергии, за счет модернизации дизельной генерации с использованием ВИЭ на основе энергосервисных договоров по двум лотам:

- 1) Лот ГКПЗ № 40001-ПРО ДЭК-2021-ЮЭСК (с. Тилички, п. Оссора) со ледующими параметрами:
 - Предельная цена договора составляет 3 779, 29 млн. рублей без НДС.
 - Плановая экономия топлива по итогам реализации мероприятий по энергосбережению на весь период действия договора не менее 15 %, максимальная величина 70 %.
 - Срок достижения экономии – не более 15 календарных лет с 1 января года, следующего за годом фактической даты приемки объекта энергосервиса (плановый год ввода объектов – 2023 г.)
- 2) Лот ГКПЗ № 40101-ПРО ДЭК-2021-ЮЭСК (п. Козыревск, п. Ключи) со следующими параметрами:
 - Предельная цена договора составляет 3 389,93 млн. рублей без НДС.
 - Плановая экономия топлива по итогам реализации мероприятий по энергосбережению на весь период договора не менее 15 %, максимальная величина 70 %.
 - Срок достижения экономии – не более 15 календарных лет с 1 января года, следующего за годом фактической даты приемки объекта энергосервиса (плановый год ввода объектов 2023 г.).

В 2021 году планируется:

- 1) Запуск конкурсных процедур по лоту №21401-ПРО ДЭК-2021-ЮЭСК (п. Палана, с. Манилы, с. Каменское) со следующими параметрами:
 - Плановая дата старта закупочных процедур – 30.04.2021 года;
 - Начальная (максимальная) цена лота – 2 918,76 млн. рублей без НДС.
 - Начальная величина экономии не менее 15 %, максимальная величина экономии 70 %.
 - Максимальный срок достижения экономии – не более 15 календарных лет с 1 января года, следующего за годом фактической даты приемки объекта энергосервиса (плановый год ввода объектов 2024 г.).
- 2) Заключить договоры и приступить к выполнению работ по лоту ГКПЗ № 40001-ПРО ДЭК-2021-ЮЭСК (с. Тилички, п. Оссора), по лоту ГКПЗ № 40101-ПРО ДЭК-2021-ЮЭСК (п. Козыревск, п. Ключи), по лоту №21401-ПРО ДЭК-2021-ЮЭСК (п. Палана, с. Манилы, с. Каменское).

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

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

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- установка современных дизель-генераторных установок, взамен физически и морально изношенных;
- реконструкция систем электро- и теплоснабжения населённых пунктов при использовании оборудования ДЭС и котельных;
- реализация мероприятий по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям и к системам теплоснабжения;
- применение объектов ВИЭ для электроснабжения населенных пунктов Камчатского края.

Для решения приоритетных задач в 2020 г. были выполнены следующие наиболее значимые мероприятия:

- Установка ДГ мощностью 0,25 МВт на ДЭС-30 с. Лесная;
- Установка ТСБУ мощностью 0,3 Гкал, взамен ТСБУ 10 и ТСБУ 11 в с. Каменское;
- Замена ТСБУ "Зарянка" мощностью 0,07 Гкал в с. Манилы с установкой новой ТСБУ мощностью 0,07 Гкал;
- Замена ТСБУ №7 мощностью 0,24 Гкал в с. Каменское с установкой новой ТСБУ мощностью 0,24 Гкал;

- Тех. перевооружение котельной "Центральная" с. Никольское с заменой теплогенерирующего оборудования установленной мощностью 6,1 Гкал на новое оборудование;
- Тех. перевооружение Центральной котельной с. Слаутное с заменой теплогенерирующего оборудования установленной мощностью 5,34 Гкал на новое оборудование
- Строительство тепловых сетей для технологического присоединения потребителей;
- Строительство ЛЭП с ТП для осуществления технологического присоединения потребителей.

В 2021 году для решения приоритетных задач, согласно утвержденной ИП 2020-2024 гг. (Приказ Минэнерго № 14@ от 14.12.2020 г.), планируется выполнение следующих мероприятий:

- Техническое перевооружение ДЭС-23 п. Усть-Камчатск с установкой двух ДГ единичной мощностью 1,5 МВт на свободные фундаменты и заменой существующих ДГУ марки Г-72, с доведением общей установленной мощности станции до 15 МВт;
- Установка ДГ мощностью 0,25 МВт на ДЭС-30 с. Лесная;
- Техническое перевооружение ГДЭС-7 с. Соболево с заменой 2-х ГГУ единичной мощностью 1,145 МВт на два ГГУ единичной мощностью 1,540 МВт и заменой ДГУ марки 4-26 ДГ мощностью 1,1 МВт на новый ДГУ мощностью 1,0 МВт;
- Строительство ВЭУ мощностью 0,3 МВт в п. Усть-Камчатск;
- Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей;
- Реконструкция Центральной котельной с. Манилы с заменой теплогенерирующего оборудования установленной мощностью 7,5 Гкал на новое оборудование;
- Тех. перевооружение котельной "Центральная" с. Никольское с заменой теплогенерирующего оборудования установленной мощностью 6,1 Гкал на новое оборудование;
- Замена ТСБУ в с. Каменское и с. Таловка;
- Модернизация котельной с. Долиновка, с заменой трех котлов общей мощностью 0.92 Гкал на три котла КВр-0,63 МВт общей мощностью 1,62 Гкал;
- Реконструкция ВЛ с заменой трансформаторов в п. Усть-Камчатск, с. Анавгай, п. Атласово;
- НИОКР: Пилотное внедрение и опытно-промышленная эксплуатация комбинированной блочно-транспортабельной электростанции (КБТЭС) для системы децентрализованного энергоснабжения на основе адаптивной дизельной генераторной установки (АДГУ до 100 кВт), аккумуляторно-инверторной системы накопления и преобразования энергии с необслуживаемыми электрохимическими аккумуляторами, системы дистанционного мониторинга, системы утилизации тепла ДГУ для собственных нужд КБТЭС с поэтапным внедрением мощности.

1.4. Управление рисками

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

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

В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке, в соответствии с внутренними документами Общества, регулирующими деятельность в области внутреннего контроля и управления рисками: Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро и Положением об управлении рисками Группы РусГидро, Регламентом взаимодействия по системе внутреннего контроля и управления рисками, утвержденными СД АО «ЮЭСК» (протокол от 29.05.2020 № 1).

1.4.1. Отраслевые и рыночные риски;

Риски потери доли рынка, связанные с переходом потребителей на обслуживание к иным энергосбытовым компаниям отсутствуют, так как АО «ЮЭСК» является гарантирующим поставщиком электрической энергии в обслуживаемых Обществом населенных пунктах, за исключением с. Тилички в котором в 2016 г. модульная электростанция передана в эксплуатацию конкурирующей организации АО «Корякэнерго». В связи с установлением сниженного «базового» тарифа только для гарантирующих поставщиков возможность заключения договоров энергоснабжения потребителей с производителем электрической энергии АО «Корякэнерго» минимальна.

Деятельность по поставке тепловой энергии во всех населенных пунктах, по поставке электрической энергии по части населенных пунктов осуществляется Обществом с использованием арендованного имущества, а также имущества, принятого АО «ЮЭСК» на основании договоров концессии, собственником которого являются сельские поселения и муниципальные районы Камчатского края. По истечении сроков договоров концессии (2032-33 годы), либо в случае их досрочного расторжения существует определенный риск потери части бизнеса теплоснабжения в связи с наличием конкурирующей организации в лице АО «Корякэнерго», также претендующей на заключение концессионных соглашений имущества.

1.4.2. Региональные риски;

На состояние рынков сбыта энергии в зоне деятельности Общества существенное влияние оказывают такие факторы, как общая неразвитость промышленности и инфраструктуры, сезонный характер деятельности рыбоперерабатывающих предприятий, низкий уровень доходов населения, бюджетозависимость части потребителей, дотационный характер региона в целом.

1.4.3. Риски, связанные с изменением процентных ставок;

По состоянию на 31.12.2020 у Общества есть непогашенные ссудные задолженности на общую сумму 1 183 529 тыс. руб..

Все кредитные средства были привлечены для осуществления расчетов в поставщиками топлива.

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

1.4.4. Риски изменения валютного курса;

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

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

В связи с установлением на всей территории Камчатского края сниженных тарифов на электрическую энергию, в т.ч. «базовых» тарифов на уровне среднероссийских для потребителей промышленной группы, риски связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества минимизированы.

1.4.6. 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 дебиторской задолженности по недопущению прироста просроченных обязательств, 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.

В 2020 г. Обществом привлечены кредитные средства в объеме 1 370 000 тыс. руб. для финансирования финансово-хозяйственной деятельности Общества, включая закупку топлива и оплату расходов по его транспортировке до места назначения.

В 2020 году погашены кредиты в объеме 1 450 534 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2020 остаток ссудной задолженности составил 1 183 529 тыс. руб.

К кредитным рискам Общество также относит риск возникновения убытков вследствие неисполнения, либо неполного или несвоевременного исполнения контрагентами своих финансовых обязательств перед Обществом в соответствии с условиями договоров. Для снижения данного риска, Общество проводит еженедельный мониторинг за состоянием дебиторской задолженности и при возникновении неисполнения, либо неполного или несвоевременного исполнения контрагентами финансовых обязательств в Обществе осуществляется своевременное урегулирование вопросов об исполнении финансовых обязательств перед Обществом посредством досудебного урегулирования споров. С учетом вышеизложенного кредитные риски минимизируются.

1.4.7. Правовые риски;

В целях предотвращения возможных рисков, в Обществе ведется постоянная работа по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования

Поскольку Общество осуществляет реализацию электроэнергии и теплоэнергии на внутреннем рынке Российской Федерации, и расчеты с поставщиками ресурсов, начисление и прием платежей от потребителей производится в валюте Российской Федерации – рублях, риски, связанные с изменением валютного регулирования являются незначительными.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства, таких как внесение изменений или дополнений в акты законодательства Российской Федерации о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок, введения новых видов налогов и сборов, которые способны негативно отразиться на экономической эффективности деятельности Общества. Данные существенные изменения, также как и иные изменения в налоговом законодательстве Российской Федерации, способны привести к увеличению налоговой нагрузки и, как следствие, - снижению чистой прибыли Общества.

Законы и рекомендации могут содержать противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Налоговые проверки могут охватывать один – два – три календарных года деятельности иногда, непосредственно предшествующие году проверки. При определенных условиях, проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды. Однако, вероятность появления таких изменений, которые могут существенным образом сказаться на деятельности Общества, незначительна. Общество в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

Риски, связанные с изменениями правил таможенного контроля и пошлин

Изменение правил таможенного контроля и пошлин не несет для деятельности Общества никаких рисков, так как Общество не осуществляет экспорт услуг за пределы Российской Федерации.

В случае возникновения необходимости осуществления Обществом таможенных операций при изменении правил таможенного контроля и пошлин Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

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

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Общества может привести к увеличению срока подготовки документов, необходимых для продления срока действия лицензии, а также к необходимости соответствия поставленным требованиям. Однако в целом данный риск незначительный. Общество своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия уже имеющихся лицензий не прогнозируется. В случае изменения норм, регулирующих лицензирование, АО «ЮЭСК» будет руководствоваться нормами действующего законодательства.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Общество

Наиболее значимыми рисками для Общества являются риски, связанные с несовершенством законодательства, судебной системы, отсутствием судебной практики по некоторым вопросам, несовершенством системы исполнения судебных актов.

В целях предотвращения рисков, связанных с неисполнением обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров Обществом ведется постоянная работа по предъявлению претензий и исков к контрагентам-должникам Общества, своевременному предъявлению исполнительных документов для принудительного исполнения в службу судебных приставов, банки, казначейство.

Риски предъявления исков к Обществу связаны с неисполнением обязательств Общества в рамках заключенных договоров, в том числе за поставленную контрагентами продукцию, в том числе с начислением штрафных санкций (пени, неустойки) оцениваются Обществом как незначительные. В целях снижения правовых рисков и минимизации взысканий с Общества, Обществом ведется активная досудебная работа по урегулированию споров, предъявляются встречные иски, обсуждаются и заключаются мировые соглашения, ведутся переговоры.

Кроме того, систематически ведется мониторинг изменений в законодательстве в целях предотвращения возможных рисков, а также изучается судебная практика по спорам, возникающим при исполнении различных договоров.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

1.4.8. Риски, связанные с деятельностью Общества (производственные риски);

Производственные риски являются для общества существенными, особенно при выполнении работ по краткосрочным договорам: капитальный ремонт зданий и сооружений (ЗиС), воздушных линий электропередач напряжением 0,4-6-35 кВ, расчистка и расширение просек ВЛ. Риски вызваны отсутствием на территории деятельности Общества подрядных организаций соответствующего профиля и сложной схемой доставки грузов в энергоузлы, расположенные в районе Крайнего Севера. Как правило, доставка осуществляется морским транспортом до берегового порт-пункта с последующей перегрузкой на речные суда (существует сезонные ограничения по речному судоходству) или автотранспортом по зимнику. С целью уменьшения рисков обеспечения своевременной поставки материалов для проведения ремонтов, проводятся опережающие закупки материалов со сроками их поставки, обеспечивающих поступление до начала морского судоходства в районы Крайнего Севера, накопление материалов в морских портпунктах.

Актуальны риски, связанные с зависимостью от импортного оборудования; возможностью введения ограничений или запрета на поставку оборудования, комплектующих частей и расходных материалов для ремонта и эксплуатации генерирующего оборудования иностранного производства. В случае введения подобных ограничений, произойдет прекращение выработки э/э в полном объеме по 6 энергоузлам и введения серьезных ограничений по подаче э/э потребителям по 1 энергоузлу и частичных ограничений по 4 энергоузлам.

На начало 2021 года в АО «ЮЭСК» находится в эксплуатации основное генерирующее оборудование как отечественного, так и иностранного производства. Доля иностранного оборудования в составе основного генерирующего (дизель-генераторов) составляет: 38.3 % в физических показателях (36 шт. из 94 шт.); ветрогенераторов: 100% в физических показателях (8 шт. из 8 шт). Прямого взаимодействия с иностранными партнерами в части сервисного обслуживания и поставки запчастей АО «ЮЭСК» не имеет. Закупка запасных частей для импортного оборудования осуществляется у российских организаций, которые не всегда являются дилерами компаний-производителей оборудования.

На сегодняшний день, отсутствует аналогичное генерирующее оборудование произведенное российскими заводами-изготовителями дизель-генераторов, с соответствующими характеристиками (мощность 0,8-1,3 МВт, напряжение 6,3 кВ, частота вращения до 750 об/мин) и обладающего высокими показателями надежности и экономичности. Единственной альтернативой кроме производителей из США, Англии, Германии и др. являются производители из КНР и Южной Кореи. Но, не смотря на финансовую привлекательность цены оборудования, произведенного в КНР, его надежность, не всегда соответствует заявленной заводом-производителем.

С целью минимизации зависимости от производителей оборудования из стран присоединившихся к санкциям против российских компаний, АО «ЮЭСК» осуществляет следующие мероприятия:

- проводится регулярное обучение ремонтного и эксплуатационного персонала у российских дилеров предприятий-изготовителей генерирующего оборудования (Cummins, Perkins, Caterpillar и др.) для обеспечения независимости в эксплуатации и ремонте от изготовителя;
- ведется анализ возможности приобретения запасных частей для генерирующего оборудования на заводах, расположенных в КНР;
- прорабатывается вопрос по заключению рамочного договора поставки запасных частей и расходных материалов с российским поставщиком, зарекомендовавшем себя на рынке и имеющим диллерские связи с производителями оборудования;
- введение в закупочной документации пункта об обязательной сертификации запасных частей заводом изготовителем.

1.4.9. Экологические и социальные риски;

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные. Для снижения экологических рисков Общество организует обучение работников по соответствующим программам подготовки; выполняется ряд природоохранных мероприятий; ежеквартально вносятся авансовые платежи за негативное воздействие на окружающую среду.

1.4.10. Социальные риски;

Существует риск недостаточности знаний вновь принимаемого персонала по сравнению с рыночными требованиями, а так же необходимость получения новых знаний в связи с изменением нормативной и технической документации, который минимизируется внедрением системы аттестации персонала, проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства, деловых совещаний, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

1.4.11. Риск потери деловой репутации (репутационный риск);

В качестве репутационного риска АО «ЮЭСК» рассматривает для себя изменение восприятия заинтересованными сторонами надежности и привлекательности компании, формирования негативного представления о финансовой устойчивости Общества, качестве оказываемых услуг или характере деятельности в целом, а также, возможные публикации в средствах массовой информации негативной информации о работе Общества, либо информации, касающейся внутренних спорных ситуаций.

Для предотвращения репутационного риска Общество реализует мероприятия по формированию позитивного общественного мнения к своей деятельности за счет своевременного и качественного исполнения своих обязательств перед партнерами, строгого соблюдения законодательства и норм деловой этики, повышения информационной прозрачности путем раскрытия информации о результатах своей деятельности в средствах массовой информации, сети Интернет на официальной странице Общества.

Риск возникновения у Общества убытков в результате уменьшения числа клиентов (контрагентов) вследствие формирования в обществе негативного представления о финансовой устойчивости Общества, качестве оказываемых ею услуг или характере деятельности в целом отсутствует.

1.5. Основные достижения в 2020 году

АО «ЮЭСК» ведет свою производственно-хозяйственную деятельность как самостоятельный субъект рынка и является гарантирующим поставщиком электрической энергии с границами зоны деятельности, определенными границами зоны обслуживания эксплуатируемых объектов генерирующего и электросетевого хозяйства:

- в п. Усть-Камчатск, с. Крутоберегово, с. Ключи, п. Козыревск, с. Майское, с. Эссо, с. Анавгай, п. Атласово, п. Лазо, с. Долиновка, п. Горный ключ, с. Соболево, с. Устьево, с. Никольское, с. Каменское, с. Манилы, п. Палана, с. Тигиль, с. Корф, с. Тиличики, с. Седанка, п. Оссора, с. Аянка, с. Слаутное, с. Таловка, с. Оклан, с. Парень, с. Воямполка, с. Лесная.

АО «ЮЭСК» ведет деятельность по поставке:

- тепловой энергии в с. Манилы, с. Каменское, с. Аянка, с. Слаутное, с. Таловка, с. Тигиль, с. Седанка, с. Долиновка, с. Атласово, с. Никольское, с. Оклан.

- ГВС с. Тигиль, с. Манилы, с. Долиновка, с. Атласово, с. Никольское.

- ХВС в. Манилы, с. Каменское, с. Аянка, с. Слаутное, с. Никольское.

В 2020 году Общество сохранило рынки сбыта электроэнергии и тепловой энергии, и бесперебойное обеспечение продукцией своих потребителей.

В течение 2020 года АО «ЮЭСК» вело работы по организации своевременного поступления оплаты за отпущенные ресурсы, а именно осуществляло постоянный мониторинг поступления денежных средств по каждому потребителю, а так же мероприятия по истребованию просроченной задолженности в претензионном и судебном порядке.

Ежегодно Общество совершенствует взаимодействие с Администрацией Камчатского края по вопросам выделения и своевременного финансирования субсидий. Поступление субсидии за 2020 год, включая субсидию на компенсацию выпадающих доходов, составило 4 016 968,3 тыс. руб.

Раздел 2. Корпоративное управление

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

2.1. Органы управления и контроля

Структура органов управления и контроля Общества определена ст. 8 Устава АО «ЮЭСК»
Органами управления Общества являются:

- **Общее собрание акционеров;**
- **Совет директоров Общества;**
- **Генеральный директор / Управляющая организация, выполняющая полномочия единоличного исполнительного органа Общества.**

Высшим органом управления АО «ЮЭСК», является общее собрание акционеров, которое принимает наиболее важные решения, связанные с деятельностью Общества в пределах своей компетенции, установленной законодательством.

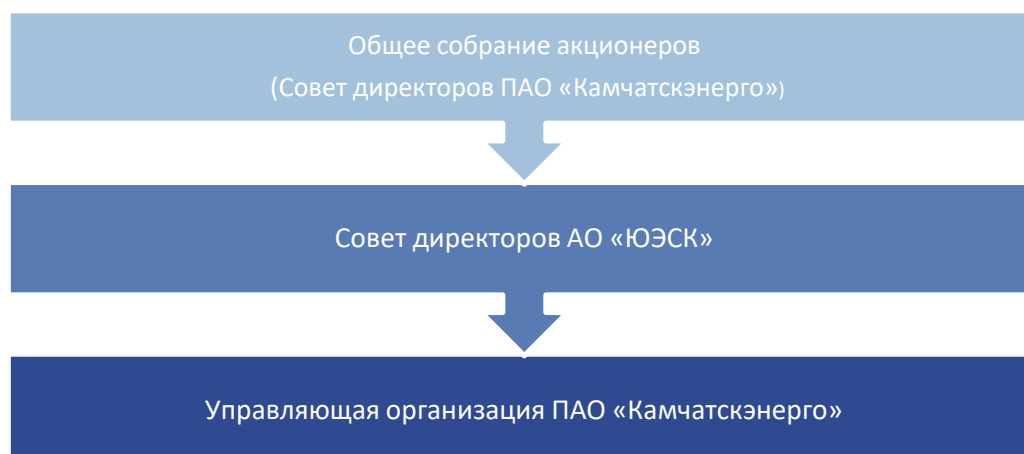
Общее руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров.

Решения, связанные с повседневным руководством текущей деятельностью Общества, принимаются исполнительным органом Общества – Управляющей организацией, выполняющей полномочия единоличного исполнительного органа Общества.

Коллегиальный исполнительный орган Уставом Общества не предусмотрен. Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия.

Структура органов управления Общества

- **Органами управления Общества являются:**



- **Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является:**

Ревизионная комиссия АО «ЮЭСК»

2.1.1. Общее собрание акционеров;

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

Согласно п.3 ст.47 Федерального закона от 26 декабря 1995 г. N 208-ФЗ "Об акционерных обществах": В обществе, все голосующие акции которого принадлежат одному акционеру,

решения по вопросам, относящимся к компетенции общего собрания акционеров, принимаются этим акционером единолично и оформляются письменно.

В соответствии с пп.33 п.12.1 ст. 12 Устава ПАО "Камчатскэнерго" принятие решений по вопросам повесток дня общих собраний акционеров дочерней компании – АО «ЮЭСК» относится к компетенции Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго».

За период с 01.01.2020 по 31.12.2020 состоялось 1 (одно) общее собрание акционеров:

Годовое общее собрание акционеров АО «ЮЭСК» (протокол заседания Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» от 22.05.2020 № 24) на котором были приняты следующие решения:

- Утвержден годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность АО «ЮЭСК», в том числе отчет о финансовых результатах Общества за 2019 год;
- Утверждено распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2019 финансового года, а также принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям по результатам 2019 финансового года;
- Избран Совет директоров;
- Утвержден аудитор АО «ЮЭСК» (ООО «РСМ Русь», ОГРН 1027700257540);
- Утверждено Положение о Ревизионной комиссии АО «ЮЭСК» в новой редакции.

2.1.2. Совет директоров;

В соответствии с пп.10.5.2. п.10.5. ст.10 Устава АО «ЮЭСК» состав Совета директоров определяется в количестве 5 (пяти) человек.

Совет директоров АО «ЮЭСК» осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесённых Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом АО «ЮЭСК» к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

Особенности созыва и проведения заседаний Совета директоров закреплены Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров АО «ЮЭСК», утверждённым решением ВОСА Общества от 19.07.2012 г.

Текст Положения размещен на официальном сайте Общества <http://ueskam.ru/>.

За 2020 год было проведено 12 заседаний Совета Директоров АО «ЮЭСК» в форме заочного голосования. В заседаниях принимали участие все члены Совета директоров Общества.

На период с 24.06.2019 по 22.05.2020 в соответствии с решением ГОСА от 24.06.2019 г. (протокол СД ПАО «Камчатскэнерго» №22 от 24.06.2019 г.), в Совет директоров Общества были избраны:

Председатель Совета директоров:

Кречин Андрей Николаевич

Заместитель Председателя Совета директоров:

Андрейченко Юрий Александрович

Члены Совета директоров:

Власов Алексей Валерьевич

Кондратьев Сергей Борисович

Холодова Жанна Геннадьевна

С 22.05.2020 г., в соответствии с решением ГОСА от 22.05.2020 г. (протокол СД ПАО «Камчатскэнерго» №24 от 22.05.2020 г.), в Совет директоров Общества были избраны:

Председатель Совета директоров:

Холодова Жанна Геннадьевна

Заместитель Председателя Совета директоров:

Андрейченко Юрий Александрович

Члены Совета директоров:

Власов Алексей Валерьевич

Кондратьев Сергей Борисович

Королёв Сергей Викторович

АО «ЮЭСК» является дочерним обществом ПАО «Камчатскэнерго». Все акции Общества принадлежат ПАО «Камчатскэнерго». Члены Совета директоров АО «ЮЭСК» акциями Общества не владеют.

Сделки, связанные с отчуждением, либо приобретением акций акционерного общества членами Совета директоров в отчётном году не заключались.

2.1.3. Единоличный Исполнительный орган;



В соответствии с Уставом Общества, договором №1 от 24.04.2018 на выполнение полномочий (исполнение прав и обязанностей) исполнительного органа, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет ПАО «Камчатскэнерго» - управляющая организация АО «ЮЭСК».

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором ПАО «Камчатскэнерго» - управляющей организации Общества на основании решения Совета директоров АО «ЮЭСК» (протокол №19 от 23.04.2018) является **Кондратьев Сергей Борисович**.

Гражданин РФ. Год рождения - 1978. Образование – высшее (Московский государственный университет сервиса).

Сведения об основном месте работы: Генеральный директор ПАО «Камчатскэнерго».

Доля лица в уставном капитале АО «ЮЭСК», %: 0.

Доля обыкновенных акций АО «ЮЭСК», принадлежащих данному лицу, %: 0.

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

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

За участие в заседаниях Совета директоров членам Совета директоров выплачивается вознаграждение. Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2020 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «ЮЭСК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества от 30.06.2017 (Протокол заседания Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» от 30.06.2017 №3). Положение о выплате членам Совета директоров АО «ЮЭСК» вознаграждений и компенсаций размещено на официальном сайте Общества <http://ueskam.ru/>.

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

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

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2020 год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	561 342
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0

ИТОГО	561 342
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	0

Выплата вознаграждений Управляющей организации за выполнение полномочий единоличного исполнительного органа производится в соответствии с условиями договора № 1 от 24.04.2018 на выполнение полномочий (исполнение прав и обязанностей) единоличного исполнительного органа, утвержденным решением Совета директоров Общества от 23.04.2018 (Протокол от 23.04.2018 №19). Вознаграждение Управляющей организации за 2020 год составило 406 779,64 рублей, в том числе НДС.

2.1.5. Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров может приниматься решение об избрании Ревизионной комиссии. Согласно п.12.1. ст.12 Устава Общества: ревизионная комиссия избирается по требованию акционеров (акционера), являющихся в совокупности владельцами не менее чем 25 (Двадцати пяти) процентов голосующих акций Общества. Такое требование должно поступить в Общество не позднее чем через 60 (шестьдесят) дней после окончания отчетного года. В случае, если требование в Общество не поступило, Ревизионная комиссия не избирается.

Срок действия полномочий Ревизионной комиссии ограничен сроком проведения следующего годового Общего собрания акционеров.

Ревизионная комиссия осуществляет независимый контроль над финансово-хозяйственной деятельностью Общества, обеспечивает наблюдение за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации и Уставу Общества, а также даёт независимую оценку финансового состояния Общества.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии АО «ЮЭСК», утвержденным Общим собранием акционеров Общества 22.05.2020 г., протокол №24.

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 25.05.2020 г. (протокол №24) новый состав Ревизионной комиссии АО «ЮЭСК» не избирался. Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2020 году не производилась.

2.2. Отчет Совета директоров

Деятельность Совета директоров Общества в 2020 году осуществлялась в соответствии с действующим законодательством РФ, уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров АО «ЮЭСК», утвержденным решением ВОСА Общества от 19.07.2012 г.

За отчетный период проведено – 12 заседаний Совета директоров Общества в форме заочного голосования, на рассмотрение вынесено 66 вопросов.

В отчетный период Советом директоров Общества не рассматривались сделки, являющиеся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Наиболее значимые вопросы, рассмотренные на заседаниях Совета директоров АО «ЮЭСК»:

- О рассмотрении проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ЮЭСК» на 2020-2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 27.11.2019 №11@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «ЮЭСК» на 2020-2024 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ЮЭСК», утвержденную приказом Минэнерго России от 17.10.2018 №5@»;

- Об одобрении заключения между АО «ЮЭСК» и Администрацией сельского поселения «село Манилы» дополнительного соглашения к концессионному соглашению №2 от 18.07.2017,

являющегося сделкой, предметом которой является имущество, составляющее основные средства, целью использования которых является производство и передача тепловой энергии;

- О предварительном утверждении годового отчета Общества по результатам работы за 2019 год;

- О предварительном рассмотрении годовой бухгалтерской отчетности общества по результатам отчетного периода, а также о рекомендациях по распределению прибыли и убытков общества по результатам отчетного периода;

- О рекомендациях годовому Общему собранию акционеров (участников) общества по вопросу: О размере дивидендов, сроках и форме их выплаты по итогам работы за отчетный период и установлении даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов;

- О рекомендациях годовому Общему собранию акционеров Общества по кандидатуре аудитора Общества;

- Об утверждении бизнес-плана АО «ЮЭСК» на 2021-2025 гг.;

- Об утверждении Годовой комплексной программы закупок АО «ЮЭСК» на 2021 год;

- Об утверждении Программы страховой защиты АО «ЮЭСК» на 2021 г.

2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2020 уставный капитал Общества составляет **887 802 560 рублей**.

В течение 2020 года изменение уставного капитала Общества не происходило.

Структура акционерного капитала по категориям акций

Категория, тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	887 802 560 штук
Номинальная стоимость 1 акции, руб.	1 рубль
Общая номинальная стоимость	887 802 560 рублей

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на:	
	01.01.2020 г.	31.12.2020 г.	01.01.2020 г.	31.12.2020 г.
ПАО «Камчатскэнерго»	100%	100%	100%	100%

Данные о ценных бумагах Общества

Категория (тип) акций	Обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции	1 рубль
Количество акций	887 802 560 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	887 802 560 руб.
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-65139-D
Дата государственной регистрации выпуска	20.10.2005
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	ФСФР России
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	20.10.2005
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	ФСФР России
Состояние выпуска акций (находятся в обращении/погашены)	Находятся в обращении

2.4. Структура уставного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на:	
	01.01.2020	31.12.2020	01.01.2020	31.12.2020
ПАО «Камчатскэнерго»	100 %	100 %	100 %	100 %

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «ЮЭСК» по состоянию на 31.12.2020 – 1, из них номинальные держатели – 1.

2.5. Общество на рынке ценных бумаг

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

2.6. Участие общества в иных организациях

2.1.1. Информация об участии Общества в иных хозяйственных обществах по состоянию на 31 декабря 2020 года:

Наименование Общества	Основной вид деятельности	Место нахождения	Доля Общества в уставном капитале, %	Доля Общества от обыкновенных акций, %	Размер полученных Обществом дивидендов
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» (ПАО «Камчатскэнерго»)	1. производство электрической энергии 2. производство тепловой энергии 3. передача электрической энергии 4. передача тепловой энергии 5. реализация электрической энергии 6. реализация тепловой энергии	г. Петропавловск-Камчатский, ул. Набережная 10	0,05	0,025	0

2.1.2. Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2020 года:

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
1	СРО «Союз строителей Камчатки», СРО «ССК». Свидетельство № СРО-С-013-11062009 от 19.06.2017 г. регистрационный номер 316, место государственной регистрации СРО – г. Петропавловск-Камчатский (Общество состоит в данном СРО с июля 2017 г.)	Содержанием деятельности СРО «Союз строителей Камчатки» являются разработка и утверждение документов, предусмотренных статьёй 55.5 Градо-строительного кодекса РФ, а также контроль за соблюдением членами саморегулируемой организации требований этих документов.	108 000 руб./год (9 000 руб./в месяц)

Раздел 3. Производство

Основными видами деятельности АО «ЮЭСК» являются:

- производство, передача, сбыт электрической и тепловой энергии, горячей воды;
- технологическое присоединение к электрическим сетям и сетям теплоснабжения;
- поставка холодной воды.



АО «ЮЭСК» ведёт деятельность на розничном рынке электрической энергии, тепловой энергии и холодного водоснабжения с регулируемыми тарифами. Является поставщиком на рынке производства и продажи электроэнергии в Мильковском, Олюторском, Тигильском, Карагинском, Пенжинском, Усть-Камчатском, Быстринском, Соболевском и Алеутском муниципальных районах Камчатского края; поставщиком тепловой энергии в Пенжинском, Тигильском, Алеутском и Мильковском муниципальных районах Камчатского края; поставщиком воды в Пенжинском, Тигильском, Мильковском и Алеутском муниципальных районах Камчатского края.

3.1. Основные производственные показатели Общества

3.1.1. Производство электроэнергии:

- Изменение установленной электрической мощности электростанций Общества

№ пп	Наименование электростанции	Нуст (МВт)		Изменение за 2019 год, МВт	Нуст (МВт)		Изменение, за 2020 год, МВт
		31.12.2018	31.12.2019		31.12.2020		
1	ДЭС-4 с.Манилы	4320	4320	0	4320	0	
2	ДЭС-9 с.Каменское	1200	1200	0	1200	0	
3	ДЭС-8 с.Тиличики	4200	6200	2000	6200	0	
4	ДЭС-10 пгтПалана	6000	6000	0	6000	0	
5	ДЭС-11 сТигиль	4800	4800	0	4800	0	
6	ДЭС-12 с.Оссора	4600	4600	0	4600	0	
7	ДЭС-7 с.Соболево	4670	4670	0	4670	0	
8	ДЭС-14 п.Атласово	3680	3680	0	3680	0	
9	ДЭС-19 с.Долиновка	715	715	0	715	0	
10	ДЭС-16 п.Козыревск	2230	2230	0	2230	0	
11	ДЭС-17 с.Никольское	2260	2260	0	2260	0	
12	ДЭС-23 п.Усть-Камчатск	8400	8400	0	8400	0	
13	ДЭС-22 п.Ключи	6200	6200	0	6200	0	
14	ДЭС-1 с.Слаутное	487	487	0	487	0	
15	ДЭС-15 с.Аянка	774	774	0	774	0	
16	ДЭС-26 с.Таловка	561	561	0	561	0	
17	ДЭС-27 с.Оклан	80	130	50	130	0	
18	ДЭС-28 с.Парень	46	136	90	136	0	
19	ДЭС-29 с.Воямполка	300	300	0	300	0	
20	ДЭС-30 с.Лесная	820	820	0	750	-70	
	ИТОГО ДЭС:	56 343	58 483	2 140	58 413	-70	
21	МГЭС-4	1710	1710	0	1710	0	
22	В/А с.Никольское	1050	1050	0	1050	0	
23	В/А с.Усть-Камчатск	1175	1175	0	1175	0	
24	В/А всего	2 225	2 225	0	2 225	0	
	ИТОГО по ЮЭСК:	60 278	62 418	2 140	62 348	-70	

Годовой отчет АО «ЮЭСК» за 2020 год

Изменения установленной мощности обусловлены выполнением инвестиционной программы в 2019: ввод ДГ 50кВт на ДЭС-27 с. Оклан (приказ №16А от 11.01.2019); ввод ДГ 30кВт, ДГ 68кВт на ДЭС-28 в с.Парень (приказ №512А от 21.12.2018); ввод двух модульных ДГ по 1000 кВт на ДЭС-8 с. Тилички (приказ №554А от 29.12.2018).

2020г: Вывод ДГ 0.320 МВт на ДЭС-30 в с. Лесная в январе 2020г. (приказ 47А от 25.01.2019) и ввод ДГ-250 кВт на ДЭС-30 п. Лесная (приказ 603 "А" от 25.12.2020).

- Выработка электроэнергии станциями Общества

№ п/п	Наименование станции	2018 год	2019 год	Изменение 2019/2018	2020 год	Изменение 2020/2019
1	Быстринская МГЭС на р.Быстрой	5,550	6,469	0,919	6,507	0,037
2	ДЭС-14 с. Атласово	3,347	2,755	-0,593	2,752	-0,003
3	ДЭС-19 с. Долиновка	0,776	0,763	-0,013	0,835	0,072
4	ДЭС-7 с. Соболево	11,473	11,527	0,054	11,854	0,327
5	ДЭС-17 с. Никольское	3,248	3,358	0,110	3,451	0,093
6	ВЭС с. Никольское	0,457	0,300	-0,157	0,318	0,018
7	ДЭС-16 с. Козыревск	3,452	3,470	0,018	3,451	-0,018
8	ДЭС-22 с. Ключи	17,938	17,544	-0,394	17,798	0,254
9	ДЭС-23 с. Усть-Камчатск	21,101	21,088	-0,013	21,157	0,070
10	ВЭС с. Усть-Камчатск	1,646	1,444	-0,202	1,042	-0,402
11	ДЭС-4 с. Манилы	6,093	6,172	0,080	6,781	0,609
12	ДЭС-26 с. Таловка	0,842	0,878	0,036	0,911	0,033
13	ДЭС-28 с. Парень	0,098	0,121	0,023	0,123	0,002
14	ДЭС-9 с. Каменское	0,152	0,113	-0,039	0,046	-0,067
15	ДЭС-15 с. Аянка	1,062	1,074	0,012	1,111	0,037
16	ДЭС-1 с. Слаутное	0,958	1,022	0,064	1,040	0,019
17	ДЭС-27 с. Оклан	0,156	0,159	0,003	0,160	0,001
18	ДЭС-8 с. Тилички	11,103	12,685	1,583	17,525	4,840
19	ДЭС-10 с. Палана	10,572	10,830	0,259	10,908	0,078
20	ДЭС-30 с. Лесная	0,947	1,032	0,084	1,218	0,186
21	ДЭС-11 с. Тигиль	7,159	7,174	0,015	7,326	0,152
22	ДЭС-29 с. Воямполка	0,428	0,442	0,014	0,454	0,012
23	ДЭС-12 с. Оссора	9,445	9,805	0,360	9,421	-0,384
	ИТОГО:	118,003	120,225	2,223	126,189	5,963

Выработка электроэнергии по предприятию за 2020 г. составила 126,189 млн. кВт*ч. Наблюдается увеличение выработки электроэнергии на 5,963 млн. кВт*ч от факта 2019 г, что обусловлено снижением объема покупной электроэнергии от стороннего производителя АО «Корякэнерго», за счет роста объема выработки электроэнергии собственными мощностями.

Выработка электроэнергии за 2019 г. увеличилась на 2,223 млн. кВт*ч относительно факта 2018 г, за счет роста отпуску электроэнергии потребителям.

3.1.1. Отпуск и распределение теплоэнергии:

- Изменение установленной тепловой мощности электростанций и котельных Общества

№ пп	Наименование электростанции котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение 2019/2018, Гкал/ч	Qуст (Гкал/ч) 01.01.2020	Изменение, 2020/2019, Гкал/ч
		31.12.2018	31.12.2019			
1	Алеутский ЭР	9,1	9,1	0	9,1	0
2	Средне-Камчатский ЭР	2,02	2,02	0	2,541	0.521
3	Пенжинский ЭР	20,71	21,914	1.21	22,992	1,078
4	Тигильский ЭР	12,42	12,79	0.37	12,48	-0.31

Годовой отчёт АО «ЮЭСК» за 2020 год

№ пп	Наименование электростанции котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение 2019/2018, Гкал/ч	Qуст (Гкал/ч) 01.01.2020	Изменение, 2020/2019, Гкал/ч
		31.12.2018	31.12.2019			
	ИТОГО:	44,25	45,824	1.58	47,113	1.289

- Отпуск тепла станциями и котельными Общества:

№ п/п	Наименование станции / котельной	2018 год, тыс.Гкал.	2019 год, тыс.Гкал.	Изменение 2019/2018	2020 год, тыс.Гкал.	Изменение 2020/2019
1	с. Никольское	10,416	10,905	0,489	10,261	-0,644
2	с. Атласово	3,000	3,019	0,019	3,205	0,185
3	с. Долиновка	1,887	2,046	0,159	1,802	-0,244
4	с. Манилы	11,041	12,127	1,087	11,415	-0,712
5	с. Таловка	0,683	0,715	0,032	0,696	-0,019
6	с. Каменское	13,381	13,158	-0,224	13,019	-0,138
7	с. Аянка	3,544	3,580	0,035	3,612	0,033
8	с. Слаутное	5,580	5,722	0,143	5,733	0,011
9	с. Оклан	0,070	0,068	-0,002	0,070	0,002
10	с. Тигиль	25,422	24,530	-0,892	24,030	-0,500
11	с. Седанка	4,252	4,150	-0,102	4,308	0,158
	ИТОГО:	79,275	80,021	0,746	78,151	-1,869

- Изменение протяженности теплосетей Общества

Наименование	Ед. изм.	2018	2019	Отклонение 2019/2018		2020	Отклонение 2020/2019	
				ед.	%		ед.	%
Протяженность тепловых сетей в однострубно-м исполнении	км.	65,42	65,42	0	0	0	65,80	0,38
в том числе магистральные	км.	0	0	0	0	0	0	0
внутриквартальные	км.	65,42	65,42	0	0	0	65,80	0,38

Изменения в протяженности ТС относительно 2019 года на 0,38 км, связаны с подключением новых потребителей.

- Распределение теплоэнергии

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	Отклонение 2019/2018		2020	Отклонение 2020/2019	
				ед.	%		ед.	%
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	83,673	84,986	1,313	1,57%	78,151	-6,834	-8,04
Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	22,466	23,014	0,547	2,44	22,114	-0,900	-3,91
то же % к отпуску в сеть	%	26,85	27,08	0,23		28,30	1,22	
Расход тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,146	1,189	0,042	3,68	1,208	0,019	1,60
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	55,663	55,819	0,156	0,28	54,830	-0,989	-1,77

Отпуск тепловой энергии в сеть за 2020 г. составил 78,151 тыс. Наблюдается снижение на 6,834 тыс. Гкал (8,04%) относительно факта 2019 г, что обусловлено снижением отпуска тепловой энергии потребителям.

Отпуск тепловой энергии в сеть за 2019 г. увеличился на 1,313 тыс. Гкал (1,57%) от факта 2018 г, за счет роста отпуска тепловой энергии потребителям.

Потери тепловой энергии за 2020 г. составили 22,114 тыс. Гкал (28,30% от отпуска в сеть), что ниже факта 2019 г. на 0,900 тыс. Гкал. В процентах, от отпуска тепловой энергии в сеть наблюдается увеличение на 1,22%, что обусловлено снижением отпуска тепловой энергии в сеть.

Потери тепловой энергии за 2019 г. на 0,547 тыс. Гкал (2,44% от отпуска в сеть) выше факта 2018г, что обусловлено ростом отпуска тепловой энергии в сеть и увеличением продолжительности отопительного периода.

Расход тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды за 2020 г. составил 1,208 тыс. Гкал, что на 0,019 тыс. Гкал (1,60%) выше факта 2019 г, что обусловлено расторжением договора аренды административного помещения в с.Тигиль (по заявлению ИП Ахметовой с 01.11.2019), административное помещение возвращено АО «ЮЭСК».

Расход тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды за 2019 г. увеличилась на 0,042 тыс. Гкал (3,68%), что обусловлено перерасчетом расхода с учетом фактической температуры наружного воздуха, которая сложилась ниже фактической температуры за 2018 г.

Полезный отпуск тепловой энергии за 2020 г. составил 54,830 тыс. Гкал, что на 0,989 тыс. Гкал (1,77%) ниже факта 2019 г. Отклонение обусловлено проведенным расчетом отпуска тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха, которая выше фактически сложившейся за 2019 г.

Полезный отпуск тепловой энергии за 2019 г. на 0,156 тыс. Гкал (0,28%) выше факта 2018 г. Отклонение обусловлено снижением фактической температуры наружного воздуха в январе-марте и сентябре, а так же и более длительным отопительным периодом в Тигильском МР и продлением отопительного периода в Пенжинском МР для объектов социального назначения.

3.1.2. Передача и распределение электрической энергии:

- Распределение электроэнергии

Показатели	ед. изм.	2018	2019	Отклонение 2019/2018		2020	Отклонение 2020/2019	
				ед.	%		ед.	%
Отпуск электроэнергии	млн. кВт*ч	115,863	118,031	2,167	123,885	5,854	115,863	118,031
Потери электроэнергии	млн. кВт*ч	9,719	9,587	-0,132	10,239	0,652	9,719	9,587
нормативные технологические потери	млн. кВт*ч	8,678	8,747	0,069	9,164	0,418	8,678	8,747
сверхнормативные потери	млн. кВт*ч	1,041	0,840	-0,200	1,075	0,235	1,041	0,840
Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть, всего	%	8,39	8,12%	-0,27	8,27	0,14	8,39	8,12

Отпуск электроэнергии в сеть за 2020 г. составил 123,885 млн. кВт*ч, что на 5,854 млн. кВт*ч выше факта 2019 г. Отклонение обусловлено снижением объема покупной электроэнергии от стороннего производителя АО «Корякэнерго», за счет роста объема выработки электроэнергии собственными мощностями.

Отпуск электроэнергии в сеть за 2019 г. выше факта 2018 г. на 2,167 млн. кВт*ч, за счет роста отпуска электроэнергии потребителям.

Потери электроэнергии за 2020 г. составили 10,239 млн. кВт*ч (8,27% от отпуска в сеть) наблюдается увеличение потерь на 0,652 млн. кВт*ч (0,14% от отпуска в сеть), за счет увеличения отпуска электроэнергии в сеть.

Потери электроэнергии за 2019 г. на 0,132 млн. кВт*ч (0,27% от отпуска в сеть) ниже факта 2018 г, отклонение связано с проведением мероприятий по реконструкции и модернизации электрических сетей и передаточного оборудования.

3.1.3. Распределительные сети:

- Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций

Количество и установленная мощность ПС, протяженность ВЛ	Единицы измерения	АО «ЮЭСК»				
		2018	2019	Откл. 2019/2018	2020	Откл. 2020/2019
ПС						
220 кВ	шт.	-	-	-	-	-
	МВА	-	-	-	-	-
110 кВ	шт.	-	-	-	-	-
	МВА	-	-	-	-	-
35 кВ	шт.	19	19	0	19	0
	МВА	61,530	61,530	0	62,730	0
6-10/0,4 кВ	шт.	299	302	+3	309	+3
	МВА	106,764	101,925	-4,839	104,425	2,500
Итого 35-220	шт.	19	19	0	19	0
	МВА	61,530	61,530	0	62,730	1,200
Итого 6-220	шт.	299	302	+3	309	7
	МВА	106,764	101,925	-4,839	104,425	2,500
ВЛ, в т.ч.		824,700	842,938	18,238	852,744	9,809
220 кВ	Км	-	-	-	-	-
110 кВ	Км	-	-	-	-	-
35 кВ	Км	291,060	291,06	0	291,06	0
10 кВ	Км	60,454	61,744	1,29	62,281	0,537
6 кВ	Км	148,719	151,961	3,242	153,183	1,222
3 кВ	Км	-	-	-	-	-
0,4 кВ и ниже	Км	331,854	338,143	+6,289	346,22	8,077
КЛ, в т.ч.	Км					
110 кВ		-	-	-	-	-
35 кВ	Км	2,1	2,1	0	2,1	0
10/6/0,4 кВ	Км	38,094	51,672	+13,578	54,971	3,299
10 кВ	Км	0,305	5,385	+5,08	5,385	0
6 кВ	Км	19,814	21,198	+1,384	21,198	0
0,4 кВ	Км	17,975	25,089	+7,114	28,388	3,299

Изменение трансформаторной мощности в 2020г связано с вводом новых трансформаторных подстанций по техническому присоединению потребителей, увеличение трансформаторной мощности 35 кВ связано с проведением реконструкции ПС Эссо с заменой двух трансформаторов на большую мощность.

Увеличение протяженности ВЛ-6/0,4кВ и КЛ-0,4кВ в 2018 и 2019 гг. связано с вводом новых ВЛ/КЛ по техническому присоединению потребителей.

Раздел 4. Управление состоянием основных фондов

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

Информация по выполнению годовой программы ремонтов основного оборудования станций, тепловых и электрических сетей, в соответствии с утверждённой программой, представлена в форме таблицы «Выполнение ремонтов основного оборудования Общества».

Наименование оборудования	Ед. изм.	2019			2020		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Гидроагрегаты (всего)	ед.	1	1	100	2	2	100
	МВт	0,57	0,57		1,14	1,14	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	-	-	-	-	-	-
	т/ч	-	-		-	-	
Водогрейные котлы, КР	ед.	5	5	100	6	6	100
	Гкал/ч	3,55	3,55		2,15	2,15	
Дизель-генераторы, КР	ед.	7	7	100	4	4	100
	МВт	4,97	4,97		2,7	2,7	
Трансформаторы, КР	ед.	16	16	100	14	14	100
	МВА	6,73	6,73		7,91	7,91	
Электрические сети 0,4-35 кВ	км.	51,61	37,59	72,8	41,92	51,22	122
Тепловые сети	км.	0,76	0,76	100	0,83	0,83	100

Затраты на выполнение ремонтной программы 2020 года составили 631 910,3 тыс. руб., при плане 596 082,2 тыс. руб. (отклонение от плановых показателей (+) 6,0 %).

Отклонение на сумму 20 652 тыс. руб. вызвано принятием в 2020 году выполнения работ по договорам подряда, заключенным в 2019 году (со сроком окончания работ – 31.12.2019 года), работы по договорам закрыты в 2020 году:

- Договор № 03-16/02 от 27.06.2019 г. на проведение работ по капитальному ремонту ВЛ-0,4 кВ с. Тилички (подрядчик ООО ДВ-Строй) – в сумме 10 151,89 тыс. руб.;
- Договор №03-156/05 от 27.06.2019 г. на проведение работ по капитальному ремонту ВЛ-0,4 кВ п. Оссора (подрядчик ООО ДВ-Строй) - в сумме 2 716,87 тыс. руб.;
- Договор № 03-16/08 от 09.06.2018 г. на проведение работ по капитальному ремонту ВЛ-35кВ «Тигиль-Седанка» (подрядчик ИП Тренев В.В.) – в сумме 5 682,93 тыс. руб.;
- Капитальный ремонт ВЛ 6кВ п. Палана, L-7,6 км. – в сумме 2100,00 тыс. руб.

Источники финансирования ремонтных программ Общества

Наименование	2018	2019	2020
Заявлено в РЭК	495784,4	560 038	648 958,7
Утверждено в тарифе	462516,3	510 571,0	602 265,5
"Д, неприятые в тариф "	-33268,1	- 49 467	46 693,2
Бизнес план	476262,6	530 603,1	596 082,2
Фактические затраты	493496,6	491 736,9	631 910,3

Утвержденные в тарифе расходы на ремонтную деятельность позволяют в полном объеме профинансировать план ремонтов.

Приоритетными направлениями в **программе ТПиР** являются:

- установка современных дизель - генераторных установок, взамен физически и морально изношенных;

- замена силовых трансформаторов;
- замена котельного оборудования.

Затраты на программу ТПИР, млн. руб.

Наименование	2018	2019	2020
План	45,603	52,63	490.6
Факт	16,495	84,99	179.99

За 2018-2020 годы:

Введен ДГ мощностью 0,16 МВт в с. Долиновка и ДГ мощностью 0,25 МВт в с. Лесная. Поставлены ДГУ для технического перевооружения ДЭС-2 с. Эссо, ДЭС-23 п. Усть-Камчатск.

Проведена реконструкция ДЭС-8, которая находилась в аварийном состоянии, установлены два дизель-генератора модульного исполнения мощностью 1,0 МВт каждый, модульное ЗРУ и модульное здание АБК.

Произведена замена и установка силовых трансформаторов на подстанциях: ДЭС-23 п. Усть-Камчатск, БСУ с. Эссо. Приобретено трансформаторное оборудование для п. Усть-Камчатск, с. Соболево.

Получено патентное право на полезную модель по проекту «Выполнение опытно-конструкторской работы по разработке опытно-промышленного образца комбинированной блочно-транспортальной электростанции (КБТЭС) для системы децентрализованного энергоснабжения на основе адаптивной дизельной генераторной установки (АДГУ до 100 кВт), аккумуляторно-инверторной системы накопления и преобразования энергии с необслуживаемыми электрохимическими аккумуляторами, системы дистанционного мониторинга, системы утилизации тепла ДГУ для собственных нужд КБТЭС».

Поставлено оборудование по проекту «Пилотное внедрение и опытно-промышленная эксплуатация комбинированной блочно-транспортальной электростанции (КБТЭС) для системы децентрализованного энергоснабжения на основе адаптивной дизельной генераторной установки (АДГУ до 100 кВт), аккумуляторно-инверторной системы накопления и преобразования энергии с необслуживаемыми электрохимическими аккумуляторами, системы дистанционного мониторинга, системы утилизации тепла ДГУ для собственных нужд КБТЭС с поэтапным внедрением мощности».

Проведена замена котельного оборудования на новое мощностью 1,62 Гкал в с. Атласово, мощностью 1,55 Гкал в с. Манилы, 1,5 Гкал в с. Никольское, 0,8 Гкал в с. Слаутное. Заменены ТСБУ в с. Каменское и с. Манилы.

Обновлён парк спецтехники, приборов и оборудования, необходимых для работы обслуживающего персонала.

Раздел 5. Экономика и финансы

5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

№ п/п	Наименование показателя	2018г. Факт. тыс.руб. *	2019г. Факт. тыс.руб.*	2020г. Факт. тыс. руб.	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации	3 594 723,14	4 458 779,08	4 670 229,7	104,7%
1.1	Продукции (услуг) основной деятельности, всего	3 593 913,65	4 457 710,48	4 669 206,6	104,7%
1.1.1	электроэнергии	472 025,32	471 608,70	566 232,5	120,1%
1.1.2	теплоэнергии	269 271,59	291 068,21	301 871,8	103,7%
1.1.3	сетевые услуги	7 971,39	3 280,81	1 776,2	54,1%
1.1.4	прочей продукции (услуг) основной деятельности	2 844 645,35	3 691 752,77	3 799 326,1	102,9%
1.2	Продукции (услуг) неосновной деятельности	809,49	1068,60	1 023,1	95,7%
2.	Себестоимость	3 912 795,16	4 413 944,86	4 542 889,9	102,9%
3.	Прибыль/убыток от продаж	-318 072,01	44 834,23	127 339,8	284,0%
4.	Прочие доходы	329 147,00	151 163,98	286 918	189,8%
5.	Прочие расходы	77 861,00	123 088,92	166 633,9	135,4%
6.	Прибыль до налогообложения	-66 786,02	72 909,29	247 623,9	339,6%
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	4 923,88	-25 821,10	-61 444,3	237,9%
8.	Чистая прибыль	-61 862,14	47 088,20	186 179,6	395,4%

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

Фактический объем реализованной продукции (услуг) в 2020 году составил **4 670 229,7** тыс. руб. Увеличение выручки от реализованной продукции (услуг) на 211 450,6 тыс. руб., темп роста составил 104,7%. Информация об изменениях выручки в разрезе видов доходов с описанием основных причин изменений представлена ниже.

Выручка от реализации электроэнергии

Выручка от реализации электроэнергии увеличилась за 2020 г. по сравнению с 2019 г. на 94 623,8 тыс. руб. или темп роста составил 120,1%.

Увеличение выручки от реализации обусловлено:

- за счет увеличения полезного отпуска электроэнергии по отношению к 2019 г. на 2,58 млн. кВтч (2,3%) выручка увеличилась на 10 949,4 тыс. руб.;

- за счет увеличения средне-отпускного тарифа по отношению к 2019 г. на (+) 0,74 руб./кВтч (+) 17,3%, выручка увеличилась (+) 83 674,4 тыс. руб.

Выручка от реализации теплоэнергии

Выручка от реализации теплоэнергии увеличилась за 2020г. по сравнению с 2019г. на 10 803,6 тыс. руб. или темп роста составил 103,7%.

Увеличение выручки от реализации теплоэнергии обусловлено:

- увеличением тарифа на теплоэнергию на 291,1 руб./Гкал (5,6%) за 2020 г. по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года, что увеличило выручку 15 960,7 тыс. руб.;

- снижением полезного отпуска за 2020 год по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года на (-) 0,99 тыс. Гкал (1,8 %), в связи с повышением фактической температуры наружного воздуха в зимнее время 2020 г., что снизило выручку на 5 157,1 тыс. руб.;

Выручка от реализации сетевых услуг

Выручка от реализации сетевых услуг снизилась за 2020 г. по сравнению с 2019г. на 1 504,6 тыс. руб., темп роста составил 54,1%. На снижение выручки повлияло количество обращений заявителей и исполнение заключенных ранее договоров.

Выручка от реализации прочей продукции, работ, услуг от основной деятельности

Выручка от реализации прочей продукции, работ, услуг от основной деятельности увеличилась за 2020 год по сравнению с 2019 годом на 107 573,3 тыс. руб. Увеличение выручки от реализации прочей продукции обусловлено увеличением субсидирования в соответствии с утвержденными Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края экономически обоснованными тарифами по видам деятельности.

Прочая выручка

Прочая выручка включает в себя доходы от сдачи имущества в аренду.

Прочая выручка снизилась за 2020 г. по сравнению с 2019 г. на 45,5 тыс. руб., темп роста составил 95,7%.

Себестоимость продукции (услуг) увеличилась на 128 945,0 тыс. руб. и составила 4 542 889,9 тыс. руб. Темп роста 102,9%.

Далее представлена информация об изменениях расходов по текущей деятельности за 2020 г. и за 2019 г. в разрезе статей расходов с описанием основных причин изменений.

Материальные затраты

Материальные затраты снизились за 2020 г. по сравнению с 2019 г. на 11 472,0 тыс. руб. или 0,4%, отклонение в основном обусловлено:

- снижением затрат на топливо на (-) 9 671,9 тыс. руб. преимущественно за счет снижения цены дизельного топлива с 63 377,6 руб./тнт. до 60 451,3 руб. тнт.;
- снижением затрат на покупную электрическую энергию для реализации на (-) 76 033,8 тыс. руб. за счет снижения объемов покупной энергии;
- увеличением расходов по статье «Вода на технологические нужды» на (+) 2 750,1 тыс. руб. Рост затрат обусловлен изменением расчета платы для объектов, расположенных в с. Тигиль (с начала года ООО «Наш дом» прекращено выставление счетов за водоснабжение по льготному тарифу, т.к. Общество не относится к льготной категории).;
- увеличением затрат на сырье и материалы на (+) 70 710,4 тыс. руб. за счет увеличения расходов на эксплуатацию и ремонт, в соответствии с выполнением утвержденной ремонтной программой;

Работы и услуги производственного характера

Затраты по работам и услугам производственного характера увеличились за 2020 г. по сравнению с 2019 г. на (+) 79 891,5 тыс. руб. за счет увеличения объемов работ подрядчиками по ремонту оборудования, зданий и сооружений на (+) 43 008,7 тыс. руб., а также за счет увеличения расходов на транзит по сетям сторонних организаций (влияние на увеличение оказали как объем, так и тариф).

Затраты на оплату труда

Затраты на оплату труда увеличились за 2020 г. по сравнению с 2019 г. на (+) 47 026,1 тыс. руб. Увеличение затрат на оплату труда произошло за счет роста ММТС на 5,9%.

Затраты на социальные взносы по обязательному страхованию

Затраты по социальным взносам по обязательному страхованию увеличились за 2020 г. по сравнению с 2019 г. на (+) 19 542,4 тыс. руб. пропорционально увеличению ФОТ.

Амортизация основных средств

Затраты по амортизации основных средств увеличились на (+) 4 104,7 тыс. руб. увеличение обусловлено проведенной переоценкой основных средств.

Прочие затраты.

Прочие затраты снизились на (-) 10 147,6 тыс. руб. в основном по статьям «Командировочные», «Повышение квалификации», «Медосмотры», «Документы кадастрового учета», из-за снижения перемещений по Камчатскому краю и за его пределы в связи с ограничениями по коронавирусу.

4. Прочие доходы

Прочие доходы в 2020 году составили 286 918 тыс. руб., что выше факта 2019 года на 135 754 тыс. руб. (на 90%). В том числе по основным статьям доходов:

- субсидия в 2020 году выше факта прошлого года на 121 738 тыс. руб.

В отчете 2019 года отражены средства в объеме 114 492 тыс. руб.:

- субсидия на возмещение затрат, связанных с оказанием услуг теплоснабжения, возникших в связи с ростом цен на мазут и уголь в 2018г. в объеме 14 017 тыс. руб.,

- субсидия из краевого бюджета на финансовое обеспечение (возмещение) гарантирующим поставщикам, реализующим электроэнергию, недополученных доходов в связи с доведением тарифа до базового уровня в объеме 100 475 тыс. руб.

В отчете 2020 года отражены средства в объеме 236 230 тыс. руб.:

- субсидия на компенсацию выпадающих доходов, не учтенных при тарифном регулировании на электрическую энергию на 2019 год. в объеме 118 769 тыс. руб.,

- субсидия из краевого бюджета на финансовое обеспечение (возмещение) гарантирующим поставщикам, реализующим электроэнергию, недополученных доходов в связи с доведением тарифа до базового уровня в объеме 117 461 тыс. руб.

- возмещение убытков – 10 480 тыс. руб.

Получено страховое возмещение в результате повреждения части опор высоковольтной линии 35 кВ на ДЭС-23 с. Крутоберегово (АО «СОГАЗ»);

- курсовые разницы – 8 712 тыс. руб. Между АО «ЮЭСК» и компанией «Комаи Халтек Инк» заключен договор поставки ВЭУ в иностранной валюте. По данному договору сформировалась кредиторская задолженность в иностранной валюте, которая ежемесячно пересчитывается по курсу ЦБ;

- проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств на расчетных счетах Общества за 2020 год, выше факта прошлого года на 3 098 тыс. руб., что обусловлено большим объемом размещаемых денежных средств по сделкам при одновременном снижении процентной ставки в 2020 году, устанавливаемой кредитными учреждениями (в 2019 году до 6,2%, в 2020 году до 3,7%);

- доходы по пеням и штрафам, признанным или по которым получено решение суда, за 2020 год выше доходов прошлого года на 2 578 тыс. руб.;

- доходы от оприходования имущества, оказавшегося в излишке в результате инвентаризации, за 2020 год ниже факта прошлого года на 9 559 тыс. руб.;

- доходы от реализации основных средств и прочих активов за 2020 год ниже доходов прошлого года на 1 559 тыс. руб.;

- доходы, связанные с переоценкой внеоборотных активов - в 2019 году получены в объеме 746 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2019 проведен расчет полной восстановительной стоимости основных средств. В 2020 г. по данной статье переоценка не осуществлялась;

- в 2020 году списана кредиторская задолженность в сумме 561 тыс. руб., что на 137 тыс. руб. ниже факта прошлого года.

Прочие расходы

Прочие расходы в 2020 году составили 166 633,9 тыс. руб., что выше факта 2019 года на 43 544,9 тыс. руб. (на 35%). В том числе по основным статьям расходов:

- расходы от списания дебиторской задолженности выше факта 2019 года на 27 546 тыс. руб. На основании приказа Минэкономразвития Камчатского края списана дебиторская задолженность по субсидии на компенсацию разницы от базового тарифа в объеме 27 010 тыс. руб.;

- расходы в виде образованных оценочных резервов выше факта 2019 года на 19 326 тыс. руб. На основании данных проведенной инвентаризации создан резерв по сомнительным долгам АО «Оборонэнергосбыт» в сумме 19 647 тыс. руб.;

- оплата услуг кредитных организаций в 2020 году составила 11 516 тыс. руб., что больше факта 2019 года на 3 151 тыс. руб. Отклонение обусловлено заключением договора о выдаче банковской гарантии на обеспечение исполнения обязательств по бюджетному кредиту из краевого бюджета с АО Райффайзенбанк на сумму 360 000 тыс. рублей и вознаграждением 1,7% годовых;

- убытки прошлых лет, выявленные в 2020 году выше факта 2019 года на 319 тыс. руб.;

• проценты к уплате за 2020 год ниже расходов за прошлый год на 6 789 тыс. руб. за счет снижения объема привлечения кредитных средств, а также со снижением процентной ставки по привлеченным кредитам;

В результате производственно-хозяйственной деятельности АО «ЮЭСК», с учетом полученных доходов и понесенных расходов, за 2020 год Обществом получена чистая прибыль в размере 186 179,6 тыс. руб., что на 166 028,6 тыс. руб. больше прибыли, полученной за 2019 год.

5.2. Финансовая отчетность Общества за 2020 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества*

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

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

Аналитический баланс АО "ЮЭСК" за 2020 год, тыс. рублей

Показатели	На 31.12.2019	На 31.12.2020	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
I. Внеоборотные активы				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	1 535 137	1 756 358	221 221	14,4%
Финансовые вложения	6 078	7 561	1 483	24,4%
Отложенные налоговые активы	45 155	32 471	-12 684	-28,1%
Прочие внеоборотные активы	19 515	16 422	-3 093	-15,8%
Итого по разделу I	1 605 885	1 812 812	206 927	12,9%
II. Оборотные активы				
Запасы	1 503 727	1 573 224	69 497	4,6%
НДС по приобретенным ценностям	2	2	0	0,0%
Долгосрочна дебиторская задолженность	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность	556 918	321 492	-235 426	-42,3%
Денежные средства	243 573	399 586	156 013	64,1%
Прочие оборотные активы	5 538	6 091	553	10,0%
ИТОГО по разделу II	2 309 758	2 300 395	-9 363	-0,4%
БАЛАНС	3 915 643	4 113 207	197 564	5,0%
ПАССИВЫ				
III. Капитал и резервы				
Уставный капитал	887 803	887 803	0	0,0%
Добавочный капитал	-	-	-	-
Резервный капитал	27 016	29 370	2 354	8,7%
Переоценка внеоборотных активов	530 015	528 687	-1 328	-0,25%
Нераспределенная прибыль прошлых лет	279 600	298 725	19 125	6,8%
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	20 151	186 180	166 029	823,9%
ИТОГО по разделу III	1 744 585	1 930 765	186 180	10,7%
IV Долгосрочные обязательства				

* Пункт заполнен с учетом изменений учетной политики Общества в 2020 году (см. пункт 2.19. раздела II пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах) в сравнительные данные, включенные в бухгалтерскую отчетность за 2020 год.

Годовой отчет АО «ЮЭСК» за 2020 год

Заемные средства	1 078 779	811 109	-267 670	-24,8%
Отложенные налоговые обязательства	135 225	130 645	-4 580	-3,4%
Прочие обязательства	167 036	150 215	-16 821	-10,1%
ИТОГО по разделу IV	1 381 040	1 091 969	-289 071	-20,9%
V. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	105 311	372 420	267 109	253,6%
Кредиторская задолженность	559 085	577 634	18 549	3,3%
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
Оценочные обязательства	119 994	134 443	14 449	12,0%
Прочие краткосрочные обязательства	5 628	5 976	348	6,2%
ИТОГО по разделу V	790 018	1 090 473	300 455	38,0%
БАЛАНС	3 915 643	4 113 207	197 564	5,0%

Анализ изменения структуры активов

Величина совокупных активов по состоянию на 31.12.2020 составила 4 113 207 тыс. руб. За 2020 год активы увеличились на 197 564 тыс. руб. или на 5% за счет роста внеоборотных активов на 206 927 тыс. руб. или на 12,9%, снижения оборотных активов на 9 363 тыс. руб. или на 0,4%.

Величина внеоборотных активов по состоянию на 31.12.2020 составила 1 812 812 тыс. руб. За 2020 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Основные средства» рост на 221 221 тыс. руб. или на 14,4% обусловлен с:
 - начислением амортизации 105 873 тыс. руб.,
 - вводом в эксплуатацию 131 747 тыс. руб.,
 - балансовой стоимостью концессионного имущества 16 770 тыс. руб.,
 - увеличением доли незавершенного строительства на 212 117 тыс. руб.
- «Финансовые вложения» рост на 1 483 тыс. руб. или на 24,4% в связи с переоценкой акций ПАО «Камчатскэнерго» по текущей рыночной стоимости, рассчитанной в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг.
- «Отложенные налоговые активы» снижение на 12 684 тыс. руб. или на 28,1% произошло в основном за счет погашения отложенных налоговых активов по РБП.
- «Прочие внеоборотные активы» снижение на 3 093 тыс. руб. или на 15,8%, в связи с снижением по статье долгосрочные расходы будущих периодов, подлежащих списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в т. ч. списаны расходы по доработке и настройке автоматизированной системы управления финансово-хозяйственной деятельностью Общества «ЕУС» в сумме 2 472 тыс. руб.

Величина оборотных активов по состоянию на 31.12.2020 составила 2 300 395 тыс. руб. За 2020 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Запасы» рост на 69 497 тыс. руб. или на 4,6% связан с:
 - с ростом запасов топлива на 13 302 тыс. руб.,
 - с увеличением запасов сырья, материалов на 52 482 тыс. руб.,
 - с увеличением расходов будущих периодов на 3 713 тыс. руб. (программный продукт).
- «Краткосрочная дебиторская задолженность» снижение на 235 426 тыс. руб. или на 42,3% обусловлено:
 - снижение прочей дебиторской задолженности на 200 862 тыс. руб. за счет снижения по статье «субсидия на компенсацию тарифов» в сумме 198 949 тыс. руб. (на 31.12.2019 – 288 733 тыс. руб., на 31.12.2020 – 89 784 тыс. руб.),
 - снижением авансов, выданных на 30 461 тыс. руб. за счет поставки комплекта ветроэнергетической установки («КомаиХалтек Инк»),
 - увеличением задолженности покупателей и заказчиков на 599 тыс. руб. в основном за счет увеличения задолженности по теплоэнергии на 3 751 тыс. руб., за услуги по обслуживанию сетей водоснабжения Никольского СП 9 849 тыс. руб. и одновременного снижения задолженности по электроэнергии на 14 504 тыс. руб.

- «Денежные средства» рост на 156 013 тыс. руб. или на 64,1%.
- «Прочие оборотные активы» рост на 553 тыс. руб. или на 10%. НДС по авансам, полученным увеличился в связи с оказанием услуг потребителям электрической и тепловой энергии на 155 тыс. руб., прочих услуг на 398 тыс. руб.

Анализ изменения структуры пассивов

Величина совокупных пассивов по состоянию на 31.12.2020 составила 4 113 207 тыс. руб. За 2020 год пассивы увеличились на 197 564 тыс. руб. или на 5,0% за счет роста капитала и резервов на 186 180 тыс. руб. или на 10,7%, роста краткосрочных обязательств на 300 455 тыс. руб. или на 38,0% и одновременного снижения долгосрочных обязательств на 289 071 тыс. руб. или на 20,9%.

Размер капитала и резервов по состоянию на 31.12.2020 составил 1 930 765 тыс. руб., что выше уровня 31.12.2019 на 10,7% за счет полученной прибыли за отчетный период в сумме 186 180 тыс. руб.

Долгосрочные обязательства по состоянию на 31.12.2020 составили 1 091 969 тыс. руб. За 2020 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Долгосрочные заемные средства» снижение на 267 670 тыс. руб. или на 24,8%.
- «Отложенные налоговые обязательства» снижение на 4 580 тыс. руб. или на 3,4% в основном за счет превышения бухгалтерской амортизации основных средств над налоговой амортизацией.
- «Прочие обязательства» снижение на 16 821 тыс. руб. или на 10,1% в связи со снижением задолженности по заключенным концессионным соглашениям с муниципальными образованиями Камчатского края в отношении объектов коммунальной инфраструктуры теплоснабжения и водоснабжения на 16 770 тыс. руб.

Краткосрочные обязательства по состоянию на 31.12.2020 составили 1 090 473 тыс. руб. За 2020 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Краткосрочные заемные средства» рост на 267 109 тыс. руб. или на 253,6%.
- «Кредиторская задолженность» рост на 18 549 тыс. руб. или на 3,3%, что обусловлено - увеличением по статье «расчеты с разными дебиторами и кредиторами» на 81 867 тыс. руб. в связи с отражением остатка средств субсидии по базовым уровням тарифов на электроэнергию в объеме 80 089 тыс. руб., - увеличением текущей задолженности перед бюджетом всех уровней на 7 270 тыс. руб., - увеличением по статье «авансы полученные» на 3 359 тыс. руб. в основном за выполнение услуг по технологическому присоединению к сетям на 2 4786 тыс. руб., - снижением по статье «поставщики и подрядчики» на 73 485 тыс. руб. в основном перед поставщиками топлива на 78 620 тыс. руб., за покупную электроэнергию 43 709 тыс. руб., прочие услуги 4 824 тыс. руб. и одновременного увеличения за поставку материалов на 34 042 тыс. руб., за услуги ремонтных организаций 9 816 тыс. руб., за услуги подрядчиков по договорам капитального строительства 9 810 тыс. руб.
- «Оценочные обязательства» увеличение на 14 449 тыс. руб. или на 12,0% за счет превышения начисленных оценочных обязательств над фактическим использованием.
- «Прочие обязательства» рост на 6,2% за счет увеличения НДС по авансам, выданным подрядчику за разработку ПСД для объекта капитального строительства ВЭУ.

Расчетная стоимость чистых активов АО "ЮЭСК", тыс. рублей

Показатели	На 31.12.2019	На 31.12.2020
АКТИВЫ		
Итого по разделу I "Внеоборотные активы"	1 605 885	1 812 812
Итого по разделу II "Оборотные активы"	2 309 758	2 300 395
Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставной капитал, по оплате акций	0	0
Итого активы	3 915 643	4 113 207

Годовой отчет АО «ЮЭСК» за 2020 год

ПАССИВЫ		
ИТОГО по разделу IV "Долгосрочные обязательства"	1 381 040	1 091 969
ИТОГО по разделу V "Краткосрочные обязательства"	790 018	1 090 473
Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	0	0
Итого пассивы	2 171 058	2 182 442
Стоимость чистых активов	1 744 585	1 930 765

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 1 930 765 тыс. руб. Таким образом, за 2020 год данный показатель возрос на 186 180 тыс. руб. или на 10,7%.

Внесены следующие корректировки показателей отчетности:

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Сумма корректировки	Сумма с учетом корректировки
I. Изменение ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций»				
Корректировки показателей 2019 года				
1180	Отложенные налоговые активы	26 968	18 187	45 155
1340	Переоценка внеоборотных активов	720 029	(190 014)	530 015
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	194 516	105 235	299 751
1420	Отложенные налоговые обязательства	32 259	102 966	135 225
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	(2 610)	(28 089)	-
2450	Изменение отложенных налоговых активов	3 821	1 152	-
2412	Отложенный налог на прибыль	-	(26 937)	(25 726)
2530	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	-	(28 526)	(28 526)
2500	Совокупный финансовый результат периода	189 718	(28 526)	134 255
3600	Чистые активы	1 829 364	(84 779)	1 744 585
Корректировки показателей 2018 года				
1180	Отложенные налоговые активы	23 147	17 035	40 182
1340	Переоценка внеоборотных активов	577 399	(138 490)	438 909
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	147 428	80 648	228 076
1420	Отложенные налоговые обязательства	29 649	74 877	104 526
3600	Чистые активы	1 639 646	(57 842)	1 581 804

5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

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

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

тыс. руб.

Финансовые показатели	2018 г. *	2019 г. *	2020 г.	Темп роста, %
Чистая прибыль (тыс. руб.)	-61 862,0	47088	186 180,0	395,4%
EBIT (тыс. руб.)	-318 072,00	44 834,00	127 340,00	284,0,0%
EBITDA (тыс. руб.)	-213 588,0	146 602,0	233 212,0	159,1%

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

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

Показатели эффективности

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

Показатели эффективности	2018 г. *	2019 г. *	2020 г.	Темп роста, %
Норма чистой прибыли,%	-1,7%	1,1%	4,0%	377,5%
Норма EBIT,%	-8,8%	1,0%	2,7%	271,2%
Норма EBITDA,%	-5,9%	3,3%	5,0%	159,1%

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

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

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

Норма EBIT (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

Рост показателей эффективности относительно прошлого года связано с увеличением операционной и чистой прибыли.

Показатели управления операционной задолженностью

Показатели управления операционной задолженностью	2018 г. *	2019 г. *	2020 г.	Темп роста, %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	11,93	12,54	12,76	101,8%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	31	29	29	98,3%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	9,87	10,14	9,86	97,3%
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	37	36	37	102,8%

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

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

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

В 2020 году наблюдается снижение коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности и роста оборачиваемости кредиторской задолженности, что свидетельствует об увеличении сроков погашения обязательств перед кредиторами Общества. Оборачиваемость кредиторской задолженности в 2020 году составила 37 дней и в сравнении с 2019 годом увеличилась (ухудшилась) на 1 день.

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Показатели ликвидности	2018 г.*	2019 г.*	2020 г.	Темп роста, %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,62	1,20	0,76	63,2%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,25	0,36	0,42	115,0%
Коэффициент Бивера	-0,12	-0,23	1,01	-434,7%

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

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5.

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.

Значения коэффициентов как быстрой, так и абсолютной коэффициенты ликвидности соответствуют рамках норматива. Снижение коэффициента быстрой ликвидности в 2020 году обусловлено снижением оборотных активов и ростом краткосрочных обязательств.

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. По итогам 2020 года получено положительное сальдо денежных потоков по операционной деятельности.

Показатели структуры капитала

Показатели структуры капитала	2018 г.*	2019 г.*	2020 г.	Темп роста, %
Коэффициент автономии	0,52	0,47	0,47	100%
Соотношение заемного и собственного капитала	0,92	1,13	1,13	100%

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

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

В течение 2020 года коэффициент финансовой независимости увеличился на 0,02 пункта и составил 0,47. Доля собственного капитала в совокупных обязательствах составляет 47%, то есть финансирование деятельности предприятия осуществляется на 47% из собственных источников.

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

За 2020 год показатель соотношения заемных и собственных средств не изменился по сравнению с прошлым периодом.

Показатели доходности капитала

Показатели доходности капитала	2018 г. *	2019 г. *	2020 г.	Темп роста, %
ROA,%	-0,78%	3,31%	6,25%	189%
ROE,%	-3,70%	2,7%	9,9%	365%

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

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

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

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

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

Увеличение показателей доходности капитала относительно 2019 года связано с получением прибыли по итогам 2020 года.

Показатели долговой нагрузки

тыс. руб.

Показатели долговой нагрузки	2018 г.	2019 г.	2020 г.	Темп роста, %
Долг	719 269,0	1 184 090,0	1 183 529,0	0,0%
Процентные расходы	47 590,0	86 763,0	79 974,0	-7,8%
Коэффициент долговой нагрузки	-3,4	8,1	5,1	-37,2%
Коэффициент покрытия процентных расходов	-4,5	1,7	2,9	72,6%

Одним из ключевых показателей Общества для целей оценки уровня долговой нагрузки является коэффициент долговой нагрузки (отношение показателя Долга к значению EBITDA), отражающий способность Общества выполнять все имеющиеся кредитные обязательства исходя из результатов своей операционной деятельности. Чем ниже значение данного коэффициента, тем сильнее финансовая позиция Общества. На горизонте анализируемого периода коэффициент долговой нагрузки Общества находится в интервале -3,4 – 8,1. Отрицательное значение показателя в 2018 году объясняется отрицательным значением EBITDA. По итогам отчетного периода отмечается укрепление финансовой позиции Общества на фоне роста показателя EBITDA - долговая нагрузка снижена более чем на 37% и составляет 5,1.

Дополнительным показателем Общества в отношении долговой нагрузки и финансовой устойчивости является коэффициент покрытия процентных расходов (отношение значения EBITDA к Процентным расходам). Фактически данный коэффициент оценивает достаточность прибыли до выплаты процентов, налогов и амортизационных отчислений для уплаты процентов по долговым обязательствам. Чем ниже коэффициент покрытия процентных платежей, тем менее устойчивое финансовое положение Общества. На горизонте анализируемого периода коэффициент покрытия процентных расходов Общества находится в интервале -4,5 – 2,9. Отрицательное значение показателя в 2018 году объясняется отрицательным значением EBITDA. Динамика показателя демонстрирует снижение рисков Общества при выполнении своих кредитных обязательств. В отчетном периоде при сохранении объема долга отмечается сокращение процентных расходов приблизительно на 8% как результат проведенных Обществом в 2020 году мероприятий по оптимизации стоимости заемных средств.

5.4. Анализ дебиторской задолженности

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2018 г. Факт *	2019 г. Факт *	2020 г. Факт	Темп роста, %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев), в том числе	0	0	0	-
1.1	Покупатели и заказчики	-	-	-	-
1.2	Векселя к получению	-	-	-	-
1.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
1.4	Авансы выданные	-	-	-	-
1.5	Прочие дебиторы	-	-	-	-
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе	296 610	556 918	321 492	-42,3%
2.1	Покупатели и заказчики	138 107	132 454	133 053	0,5%
2.2	Векселя к получению	-	-	-	-
2.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставной капитал	-	-	-	-
2.5	Авансы выданные	2 494	50 293	19 832	-60,6%
2.6	Прочие дебиторы	156 009	374 171	168 607	-54,9%

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

По состоянию на 31.12.2020 долгосрочная дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) отсутствует, краткосрочная дебиторская задолженность (до 12 месяцев) составляет 321 492 тыс. руб.

По сравнению с 2019 годом краткосрочная дебиторская задолженность снизилась на 42,3% (или на 235 426 тыс. руб.) в том числе:

- по дебиторской задолженности (без авансов) снижение составило 204 965 тыс. руб. и произошло в основном по статьям:

- Субсидия на компенсацию разницы в тарифах на 198 949 тыс. руб. за счет получения текущей субсидии за декабрь 2020г.;

- Реализация электроэнергии на 14 504 тыс. руб. в связи с включением задолженности ОАО «Оборонэнергосбыт» в сумме 19 525 тыс. руб. в резерв по сомнительным долгам;

- Возмещение налогов на 4 753 тыс. руб.

Одновременно со снижением произошло увеличением дебиторской задолженности по статьям:

- Реализация теплоэнергии на 3 751 тыс. руб. в связи с увеличением обязательств декабря 2020г. относительно обязательств декабря 2019г.;

- Услуги по обслуживанию сетей водоснабжения Никольского СП на 9 849 тыс. руб.

«по авансам, выданным» снижение составило 30 461 тыс. руб. за счет поставки комплекта ветро-энергетической установки в г. Петропавловск-Камчатский.

5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2018г. Факт *	2019г. Факт *	2020г. Факт	Темп роста %
1.	Займы и кредиты	319 490	105 311	372 420	253,6%
2.	Кредиторская задолженность	496 637	559 085	577 634	3,3%
2.1	поставщики и подрядчики	382 216	427 629	354 144	-17,2%
2.2	векселя к уплате				
2.3	задолженность перед дочерними обществами				
2.4	задолженность по оплате труда перед персоналом	44 573	47 807	47 345	-1,0%
2.5	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	19 533	22 006	23 271	5,7%
2.6	по налогам и сборам	15 155	33 043	39 048	18,2%
2.7	авансы полученные	32 590	26 803	30 162	12,5%

2.8	прочие кредиторы	2 570	1 797	83 664	4555,8%
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Оценочные обязательства				
6.	Прочие краткосрочные обязательства	5 628	5 628	5 976	6,2%

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

По состоянию на 31.12.2020 кредиторская задолженность составила 956 030 тыс. руб.

По сравнению с 2019 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 42,9% (или на 286 006 тыс. руб.) в основном за счет увеличения краткосрочных кредитов на 267 109 тыс. руб., прочих кредиторов на 81 867 тыс. руб. (в том числе по возврату базовой субсидии на 80 089 тыс. руб.)

Одновременно произошло снижение кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками на 73 485 тыс. руб., задолженности по оплате труда на 462 тыс. руб.

5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

В Обществе отсутствует положение о выплате дивидендов. В соответствии с Уставом АО «ЮЭСК» (пп. 10.2.15. п. 10.2. ст. 10) установлено, что рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты отнесены к компетенции Совета директоров Общества.

В соответствии с п. 3 ст. 42 ФЗ «Об акционерных обществах» решение о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решение о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории, принимаются общим собранием акционеров, размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров общества.

На существующем этапе развития основной деятельности дивидендная политика Общества предусматривает, что вся прибыль остается в распоряжении Общества в качестве нераспределенной прибыли прошлых лет/направляется на погашение убытков прошлых лет. Однако в среднесрочной перспективе не исключено, что дивидендная политика будет пересмотрена.

В 2018 – 2020 гг. дивиденды Обществом не начислялись и не выплачивались.

Распределение чистой прибыли по направлениям использования за последние 3 года.

тыс.руб.

	Отчётный период		
	ГОСА 2018 (по итогам 2017)	ГОСА 2019 (по итогам 2018) *	ГОСА 2020 (по итогам 2019) *
Нераспределённая прибыль (убыток) отчётного периода	- 19 010	- 61 862	47 088
Распределено на:			
Резервный фонд			2 354
Дивиденды			
Инвестиции текущего года			44 734
Прибыль на накопление			
Погашение убытков прошлых лет			

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

Раздел 6. Инвестиции

Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Инвестиционная программа АО «ЮЭСК» на 2020 год утверждена в составе Бизнес-плана общества на 2020-2024 гг. Советом Директоров (протокол от 04.12.2019 г. №7).

6.1. Динамика капитальных вложений за три года

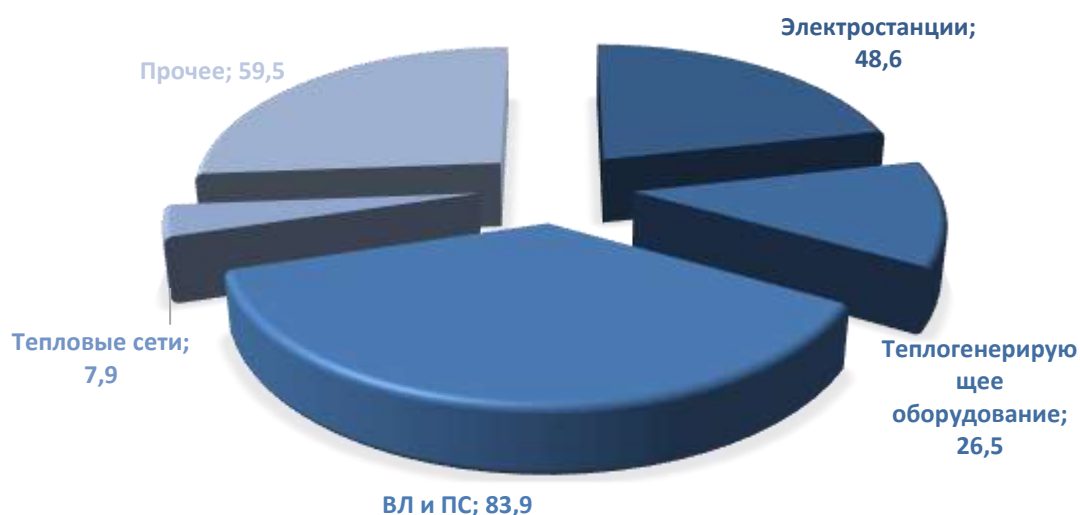
(млн. руб.)

Наименование	2018 год		2019 год		2020 год	
	Факт	%*	Факт	%*	Факт	%*
Капитальные вложения, всего (без НДС):	103,79	100	147,06	100	226,34	100
Техническое перевооружение и реконструкция	62,97	61	69,34	47	117,74	52
Новое строительство и расширение	1,01	1	0,57	1	2,08	1
Технологическое присоединение	17,53	17	30,38	20	74,19	33
Прочие инвестиции	22,28	21	46,77	32	32,33	14

* - процент от общего объема освоения капвложений за год.

В 2020 году основной процент от общей суммы капитальных вложений был направлен на техническое перевооружение и реконструкцию 117,74 млн. руб. – 52% от общей суммы 226,34 млн. руб.

6.2. Структура капитальных вложений по направлениям



6.3. Данные о вводах мощностей в физических единицах и основных фондов в денежном выражении за 2020 год

План ввода основных фондов в денежном выражении 800,663 млн. руб., факт составил 131,747 млн. руб., или 17 % от плана 2020 года.

Годовой отчёт АО «ЮЭСК» за 2020 год

Наименование направлений	Ввод мощности в физических единицах		Ввод основных фондов, млн. руб.	
	План	Факт	План	Факт
Всего по АО «ЮЭСК»:	8,45 МВт/1,58 Гкал/ 14,5 МВА/ 7,49 км ЛЭП/ 0,87 км ТС	0,25 МВт/ 2,91 Гкал/ 5,61 МВА/ 7,598 км ЛЭП/ 0,531 км ТС	800,663	131,747
Техническое перевооружение и реконструкция	7,38 МВт/ 1,58 Гкал/ 14,5 МВА/ 0,87 км ТС	0,25 МВт/ 2,91 Гкал/ 3,2 МВА	326,082	55,692
Новое строительство и расширение	1,07 МВт	-	297,561	1,431
Технологическое присоединение	7,49 км ЛЭП	2,41 МВА/ 7,598 км ЛЭП/ 0,531 км ТС	139,87	45,521
Прочие инвестиции	-	-	37,15	29,103

Основные причины отклонения:

Основная причина невыполнения мероприятий по проекту «Техническое перевооружение ДЭС-23 п. Усть-Камчатск с доведением общей установленной мощности до 15,0 МВт» - длительное проведение закупочных процедур в связи с неблагоприятной обстановкой по распространению COVID-19 (торги продлевались в связи с отсутствием участников, готовых работать в период распространения коронавирусной инфекции COVID-19). СМР по установке первого дизель-генератора мощностью 1,5 МВт выполнены в декабре 2020 года, ПНР и ввод планируется завершить в 2021 году; закупочные процедуры по приобретению второго ДГ мощностью 1,5 МВт велись с ноября 2019 года по сентябрь 2020 года в связи, с чем установка второго дизель-генератора в п. Усть-Камчатск перенесена на 2021 год, что учтено при формировании бизнес-плана на 2021 год. Закупочные процедуры по приобретению, проектированию и установке 7 ДГУ на ДЭС-23 проводились с февраля 2020 года по август 2020 года. В результате в октябре 2020 года заключен договор подряда на выполнение работ по замене 7-ми ДГУ, реализация которого планом Минэнерго предусмотрена в 2021 году.

Основная причина невыполнения мероприятий по проекту «Техническое перевооружение ГДЭС-7 с. Соболево с установкой ГДГ мощностью 1.128 МВт» - невыполнение обязательств поставщиком оборудования (ведется претензионная работа). Реализация проекта перенесена на 2021 год, что учтено при формировании бизнес-плана на 2021 год. Закупочные процедуры по приобретению оборудования проводятся повторно.

Основная причина невыполнения мероприятий по проекту «Строительство ВЭУ мощностью 0,3 МВт в п. Усть-Камчатск». Планировалась разработка ПСД, приобретение оборудования, выполнение СМР. Фактически поступило и оплачено оборудование ВЭУ. Заключен договор на разработку ПСД. Срок окончания выполнения ПСД и СМР перенесен, вследствие отказа Администрации Усть-Камчатского муниципального района и АО «Корякэнерго» в размещении электробойлера разгрузочного модуля рядом с котельной, принадлежащей Администрации Усть-Камчатского муниципального района. В настоящее время в ТЗ на выполнение ПСД вносятся изменения. Завершить работы по выполнению ПСД планируется в начале 2 квартала 2021г. Выполнение СМР перенесено на 2021 год.

Основная причина невыполнения мероприятий по проектам «Строительство новой ДЭС в с. Парень модульного типа установленной мощностью 0.048 МВт взамен ДЭС-28» и «Строительство новой ДЭС в с. Таловка модульного типа установленной мощностью 0.72 МВт взамен ДЭС-26» - задержка проектировщиком выполнения работ по проектированию новых ДЭС и несвоевременное предоставление концедентом (Администрация Пенжинского муниципального района) земельных участков, необходимого для строительства новых ДЭС.

Основная причина невыполнения мероприятий по проекту «Модернизация здания градири ДЭС-22 п. Ключи» задержка со стороны подрядчика. Работы планируется завершить в 2021 году.

Основная причина невыполнения мероприятий по проекту «Модернизация здания градирни №1 ДЭС-23 п. Усть-Камчатск» длительное проведение закупочных процедур по выбору подрядной организации (торги начаты 12.05.2020 г. и продлевались в связи с отсутствием участников, готовых работать в период распространения коронавирусной инфекции COVID-19). Договор на выполнение подрядных работ по модернизации градирни заключен только 24.08.2020 г. Срок завершения работ – 1 квартал 2021 года.

Основная причина невыполнения мероприятий по проекту «Модернизация системы управления гидроагрегата №2 Быстринской МГЭС на р. Быстрая с установкой САУ 1 шт.» несостоявшийся конкурс по объявленной закупке на поставку оборудования и выполнение ПНР. В результате, после получения согласования ЦЗК был заключен договор с единственным исполнителем. Реализация проекта перенесена на 2021 год, что учтено при формировании бизнес-плана на 2021 год.

В 2020 году приобретено и доставлено к месту установки трансформаторное оборудования в с. Соболево, п. Усть-Камчатск, общей мощностью 26,3 МВА. В связи с задержкой подрядчиком сроков по заливке фундамента на ПСД «Демби» в п. Усть-Камчатск и задержкой сроков разработки ПСД для замены трансформаторов на ПС «Соболево» и ПС «Устьевое», реализация проектов перенесена на 2021 год, что учтено в бизнес-плане 2021 года.

По проекту «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего» планировалась реализация строительства ВЛ-35 кВ для технологического присоединения ИП Сушкевич С.В. Заключен договор 08-33/12 от 02.10.2019 г. на общую сумму 49 900 тыс. руб. без НДС. Срок выполнения работ – до 02.08.2020 г. Подрядчик не укладывается в установленные сроки, ведется претензионная работа, завершение работ и ввод объекта перенесены на 2021 год, договор технологического присоединения продлен до мая 2021 года.

6.4. Источники финансирования инвестиционной программы в 2020 году

Источник финансирования инвестиций в 2020 году - собственные средства: прибыль, направляемая на инвестиции, амортизационные отчисления, возврат НДС и плата за технологическое присоединение.

Финансирование за 2020 год:

план финансирования – 899,858 млн. руб.,

факт финансирования – 346,372 млн. руб., или 39 % от плана,

отклонение составляет – (-) 553,486 млн. руб., или 61 %.

Источник финансирования	Объем финансирования, млн. руб.		
	План	Факт	% исполнения плана
Всего по АО «ЮЭСК»:	899,858	346,372	39 %
1. Собственные средства	594,858	346,372	58 %
1.1. Прибыль, направляемая на инвестиции	336,15	223,414	67 %
1.2.1. производства и поставки тепловой энергии (мощности)	19,718	28,487	145 %
1.2.2. от технологического присоединения потребителей	18,3	18,056	99 %
1.2.3. инвестиционная составляющая в тарифе (без налога на прибыль)	298,132	176,871	59 %
1.2. Амортизация	159,561	82,038	51 %
1.2.1. амортизация, учтенная в тарифе	115,212	74,852	65 %
1.2.2. прочая текущая амортизация	10,72	7,186	67 %
1.2.3. недоиспользованная амортизация прошлых лет	33,629	0,0	-
1.3. Возврат НДС	99,147	40,919	41 %
2. Привлеченные средства (кредитные средства)	305,000	0,0	-

6.5. Основные инвестиционные проекты отчетного года.

Исполнение инвестиционной программы по освоению капитальных вложений и финансированию, в том числе техническое перевооружение и реконструкция, новое строительство, приобретение объектов основных средств

Объём инвестиций на 2020 год формировался с учётом имеющихся источников финансирования, включенных в тариф на электрическую энергию, утвержденным Бизнес-планом компании и других факторов, влияющих на экономику компании.

Инвестиционная программа была направлена на обновление основных фондов Общества, внедрение новых более экономичных технологий, с целью снижения эксплуатационных затрат и подключения новых потребителей.

Оценка Ключевых показателей эффективности (КПЭ) выполнения годовой инвестиционной программы АО «ЮЭСК» за 2020 год составила 45 %.

Освоение капвложений за 2020 год – 226,349 млн. руб. при плане 830,749 млн. руб., фактическое отклонение от инвестиционного плана (-) 604,40 млн. руб.

Финансирование за 2020 год 346,372 млн. руб. при плане 899,858 млн. руб., фактическое отклонение от инвестиционного плана (-) 553,486 млн. руб.

Наименование объекта	План, млн. руб. с НДС	Факт, млн. руб. с НДС	% исполнения плана
Всего по АО «ЮЭСК», в том числе	899,86	346,37	39
Техническое перевооружение и реконструкция	576,07	154,94	27
Новое строительство и расширение	222,95	39,92	18
Технологическое присоединение	55,75	106,05	190
Прочие Инвестиции	45,09	45,46	101

Основные причины отклонения освоения и финансирования:

1. Корректировка инвестиционной программы, утвержденная Приказом Минэнерго России от 14.12.2020 г. №14@, в том числе исключение проектов, изменение стоимости и сроков реализации проектов. Основные изменения – перенос сроков реализации проектов по строительству ВЭУ в п. Усть-Камчатск, строительству новых ДЭС в с. Парень и Таловка, по установке прибора учета, по техническому перевооружению ДЭС-23 в п. Усть-Камчатск.

2. Невыполнение или изменение сроков выполнения обязательств поставщиками и подрядными организациями, в том числе:

- По поставке газо-дизель-генератора для технического перевооружения ГДЭС-7 с. Соболево;
- По устройству фундаментов для трансформаторного оборудования в п. Усть-Камчатск;
- По модернизации градирни ДЭС-22 п. Ключи;
- По разработке ПСД для строительства ДЭС в с. Парень и Таловка.

3. Длительные закупочные процедуры на приобретение второго ДГ, мощностью 1,5 МВт и 7-ми ДГ в п. Усть-Камчатск, на модернизацию градирни ДЭС-23 п. Усть-Камчатск, разработку ПСД для реконструкции теплотрасс.

6.6. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу

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

Объем финансирования инвестиционной программы на 2021-2026гг. составляет 3 110,15 млн. руб. с НДС.

В качестве ближайшей перспективы Общества по инвестиционной деятельности ставятся следующие цели и задачи:

1. Повышение надёжности электроснабжения потребителей и улучшение экологической обстановки в регионе;

2. Выполнение требований Федерального закона №261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности». Снижение затрат на дорогое привозное дизельное топливо и масло, используемое на ДЭС, за счёт установки нового генерирующего оборудования с низкими удельными расходами, использования возобновляемых энергоресурсов (ветро- и гидроресурсов);

3. Исполнение требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации";

4. Выработка электроэнергии, соответствующей требованиям качества по ГОСТ 13109-97;

5. Обновление основных фондов предприятия.

С целью устойчивого развития производства электроэнергии Общество стремится своевременно выполнять работы по технологическому присоединению потребителей, с целью подключения новых потребителей проводятся работы по строительству и реконструкции линий электропередач, увеличения установленной мощности станций и подстанций. Инвестиционной программой на период 2021-2024 гг. запланировано техническое перевооружение сооружения электросетевого комплекса 6-10 кВ п. Усть-Камчатск и с. Соболево для технологического присоединения рыбоперерабатывающих предприятий, а также техническое перевооружение ДЭС-23 п. Усть-Камчатск с доведением общей установленной мощности станции до 15,0 МВт и техническое перевооружение ГДЭС-7 в с. Соболево.

Во исполнения Федерального закона № 522-ФЗ с 2021 по 2024 гг. планируется реализация проектов по установке интеллектуальных систем учета электрической энергии при истечении МПИ или срока эксплуатации.

В рамках заключенных концессионных соглашений в проект инвестиционной программы включены проекты по реконструкции и строительству объектов в сфере тепло и электроснабжения:

- Техническое перевооружение котельных в с. Тигиль, с. Никольское, с. Аянка, с. Седанка и с. Слаутное;
- Реконструкция теплотрасс в п. Атласово, с. Долиновка, с. Тигиль, с. Никольское, с. Каменское и с. Седанка;
- Замена ТСБУ в с. Каменское, с. Манилы. с. Таловка и с. Слаутное;
- Строительство новой ДЭС в с. Парень модульного типа установленной мощностью 0.048 МВт взамен ДЭС-28;
- Строительство новой ДЭС в с. Таловка модульного типа установленной мощностью 0.72 МВт взамен ДЭС-26;
- Строительство новой ДЭС в с. Аянка модульного типа установленной мощностью 0.72 МВт взамен ДЭС-15;
- Строительство новой ДЭС в с. Слаутное модульного типа установленной мощностью 0.840 МВт взамен ДЭС-1;
- Строительство новой ДЭС в с. Оклан модульного типа установленной мощностью 0.128 МВт взамен ДЭС-27.

Также в 2021 году приоритетной является реализация проектов «Строительство ВЭУ мощностью 0,3 МВт в п. Усть-Камчатск» и «Техническое перевооружение ДЭС-23 п. Усть-Камчатск

установкой двух ДГ единичной мощностью 1,5 МВт на свободные фундаменты и заменой существующих ДГУ марки Г-72, с доведением общей установленной мощности станции до 15 МВт», что позволит увеличить экономию дизельного топлива.

В инвестиционную программу 2021-2024 гг. заложено обновление парка приборов, машин и оборудования, а также закупка специальной техники и автотранспорта, необходимых в процессе эксплуатации и ремонтов производственного энергооборудования.

6.7. Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов

За последние 3 года объем капитальных вложений растет в арифметической прогрессии ежегодно увеличиваясь в 1,5 раза.

С 2018 по 2020 гг. на техническое перевооружение и реконструкцию действующего оборудования направлено 69 % от общего объема капвложений, с целью обеспечения надёжной и безаварийной работы предприятия.

За это время веден ДГ мощностью 0,16 МВт на раме в с. Долиновка ДЭС-19, ДГ мощностью 0,25 МВт в с. Лесная ДЭС-30.

За 2018-2020 гг. произведена замена и установка силовых трансформаторов на подстанциях: ДЭС-23 п. Усть-Камчатск, БСУ с. Эссо.

Обновлён парк приборов и оборудования, необходимый для работы обслуживающего персонала. Приобретение приборов последнего поколения улучшает качество контроля, наладку и диагностику узлов учёта электроэнергии, микропроцессорных блоков защит, устройств РЗА и автоматики.

Проведена замена котельного оборудования на новое мощностью 1,62 Гкал в с. Атласово, мощностью 1,55 Гкал в с. Манилы, 1,5 Гкал в с. Никольское, 0,8 Гкал в с. Слаутное, заменены ТСБУ в с. Каменское и с. Манилы в рамках выполнения концессионных обязательств.

С 2018 по 2020 гг. на новое строительство и расширение было направлено 31% от общего объема капвложений с целью обновления основных фондов.

Проведена реконструкция ДЭС-8, которая находилась в аварийном состоянии, установлены два дизель-генератора модульного исполнения мощностью 1,0 МВт каждый, модульное ЗРУ и модульное здание АБК.

Выполнено строительство новых линий электропередач, установлены комплектные трансформаторные подстанции, которые позволят осуществить технологическое присоединение потребителей в Быстринском, Карагинском, Мильковском, Соболевском, Усть-Камчатском, Пенжинском, Тигильском, Алеутском и Олюторском районах. За три года с 2018 по 2020 гг. введено 22,033 км ЛЭП и ТП (19 шт.) общей мощностью 3,933 МВА.

Ввод в эксплуатацию нового современного оборудования позволил снизить эксплуатационные затраты и уменьшить влияние производственных объектов на окружающую среду. Новые мощности позволили решить вопросы по присоединению новых потребителей, обеспечить оптимизацию загрузки генерирующего оборудования.

Раздел 7. Инновации

7.1. Инновации

Основные направления инновационного развития АО «ЮЭСК»

- Основными направлениями инновационного развития АО «ЮЭСК» являются:
- внедрение новых инновационных технологий на производстве;
 - проведение мероприятий в области повышения энергоэффективности;
 - повышение экологичности производства;
 - проведение исследований и разработок по использованию возобновляемых источников энергии.

Объем и источники финансирования инновационной деятельности

Объем финансирования программы инновационного развития АО «ЮЭСК» в 2020 году составил 54 595,689 тыс. руб. Источниками финансирования являются:

- себестоимость (14 776,859 тыс. руб.);
- амортизация (39 315,08 тыс. руб.);
- возврат НДС (503,75 тыс. руб.).

Основные инновационные проекты, реализуемые в 2020 г.

Строительство ВЭУ мощностью 0,3 МВт в п. Усть-Камчатск.

Объем финансирования составляет 39 348 тыс. руб. при плане 66 773 тыс. руб.

Планировалась разработка ПСД и приобретение оборудования. Фактически поступило и оплачено оборудование ВЭУ. Заключен договор на разработку ПСД. При этом стоимость разработки ПСД снижена по итогам закупочных процедур в 2 раза (5 800 тыс. руб. без НДС при плане 12 745 тыс. руб. без НДС). Срок выполнения работ по договору – июль 2020 г. Выплачен аванс. Вследствие отсутствия согласования АО «Корякэнерго» на подключение бойлера к системе теплоснабжения п. Усть-Камчатск, работы по разработке ПСД в срок не выполнены. На текущий момент принято решение отказаться от электробойлера в пользу установки системы накопления энергии (ведется работы по внесению изменений в ТЗ).

Внедрение информационных технологий

Проект:

Внедрение и расширение проекта "Унификация учетных систем Холдинга ПАО «РАО Энергетические системы Востока» и автоматизация учета по МСФО.

Объем капитальных вложений в 2020 году составляет 8 928 тыс. руб. при плане 14 551 тыс. руб.

В соответствии с протоколом заседания рабочей группы по внедрению ПП единой учетной системы общества от 10.08.2018 принято решение о внедрении системы с 01.01.2019 года с целью корректного формирования информации.

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

Проект:

Пилотное внедрение и опытно-промышленная эксплуатация комбинированной блочно-транспортной электростанции (КБТЭС) для системы децентрализованного энергоснабжения на основе адаптивной дизельной генераторной установки (АДГУ до 100 кВт), аккумуляторно-инверторной системы накопления и преобразования энергии с необслуживаемыми электрохимическими аккумуляторами, системы дистанционного мониторинга, системы утилизации тепла ДГУ для собственных нужд КБТЭС с поэтапным внедрением мощности.

Объем финансирования составляет 5 516,02 тыс. руб. при плане 6 426 тыс. руб.

Поступило оборудование и материалы по договорам 2019 года. Заключен договор на поставку оборудования с ИП Рябцев, оборудование поставлено в полном объеме. Заключен договор на строительство ограждений. Подрядная организация не выполнила обязательства по строительству ограждений, в следствии чего опорные конструкции не могут быть смонтированы и осуществлены шеф-монтажные и наладочные работы. Шеф-монтажные работы будут производиться в 2021 году по письменному уведомлению Заказчика о готовности проведения данных мероприятий.

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

Повышение квалификации сотрудников компаний холдинга в организациях дополнительного профессионального образования (ДПО) прошли 198 человек на сумму 803,52 тыс. руб.

Мероприятия в области освоения новых технологий

Мероприятия не проводились.

Мероприятия в области развития взаимодействия с субъектами инновационной среды

Мероприятия не проводились.

Мероприятия в области совершенствования организации инновационной деятельности и бизнес-процессов

Мероприятия не проводились.

Мероприятия в области международного сотрудничества и внешнеэкономической деятельности

Мероприятия не проводились.

Планы и задачи АО «ЮЭСК» в области инновационного развития на 2021 г.

Финансирование программы инновационного развития в 2021 году составляет 69 436,875 тыс. руб.

В среднесрочном плане программы инновационного развития на 2021-2026 гг. по программе на 2021 г. запланированы к реализации следующие проекты:

Инновационные проекты:

Проект:

Увеличение мощности объектов ветроэнергетики в энергобалансе генерации децентрализованного сектора энергообеспечения.

Планируется завершение разработки проектно-сметной документации и проведение строительно-монтажных работ с установкой ВЭУ мощностью 0,3 МВт в п. Усть-Камчатск.

Внедрение информационных технологий:

Проект:

Внедрение и расширение проекта "Унификация учетных систем Холдинга ПАО «РАО Энергетические системы Востока» и автоматизация учета по МСФО.

На 2020 год запланировано внедрение Единой унифицированной учетной системы в АО «ЮЭСК». Доработка программного продукта «Автоматизированная система управления финансово-хозяйственной деятельностью (ЕУС). Поддержка ЕУС.

НИОКР:

Проект:

Пилотное внедрение и опытно-промышленная эксплуатация комбинированной блочно-транспортабельной электростанции (КБТЭС) для системы децентрализованного энергоснабжения на основе адаптивной дизельной генераторной установки (АДГУ до 100 кВт), аккумуляторно-инверторной системы накопления и преобразования энергии с необслуживаемыми электрохимическими аккумуляторами, системы дистанционного мониторинга, системы утилизации тепла ДГУ для собственных нужд КБТЭС с поэтапным внедрением мощности

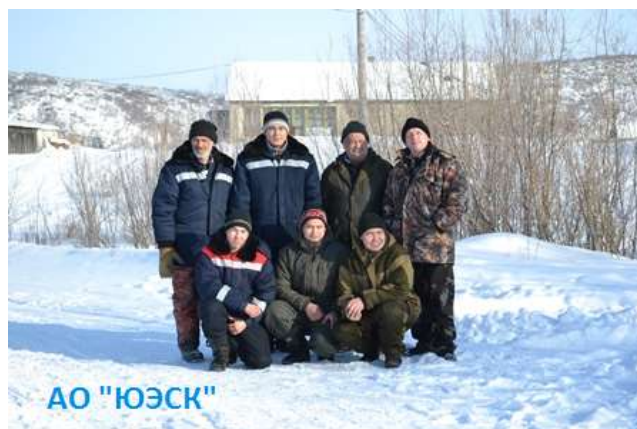
При выполнении НИОКР предполагается пилотное внедрение и опытно-промышленная эксплуатация комбинированной блочно-транспортабельной электростанции (КБТЭС) в с. Долиновка, на основе разработанной НИГТЦ ДВО РАН конструкторской документации и технического проекта. Проект рассчитан под конкретный поселок Долиновка с привязкой к существующим инженерным сетям ДЭС-19. В результате продолжения данной работы (второй этап - реализация проекта) планируется собрать солнце-дизельную электростанцию мощностью 100 кВт в с. Долиновка Камчатского края, внедрено программное обеспечение выполненное на основе запатентованной полезной модели «Устройство для автоматического подключения и переключения источников питания нагрузки для гибридных электростанций на базе фотоэлектрических модулей, аккумуляторных батарей и дизель-генераторной установки», так же в ходе первого года эксплуатации будут определены фактические объемы выработанной электроэнергии и объем сэкономленного топлива. На основании полученных результатов будет принято решение о внедрении подобных комплексов в остальных изолированных поселках Камчатского края.

Раздел 8. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

8.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Кадровая политика предприятия – это целостная кадровая стратегия, объединяющая различные формы кадровой работы, стиль её проведения в организации и планы по использованию рабочей силы.

Кадровая политика АО «ЮЭСК» определяет цели, связанные с отношением предприятия к внешнему окружению (рынок труда, взаимоотношения с государственными органами), а также цели, связанные с отношением предприятия к своему персоналу.



Повседневная реализация кадровой стратегии, а также одновременно оказание помощи руководству при выполнении задач управления предприятием лежат в оперативной области управления кадрами.

Основой кадровой политики АО «ЮЭСК» является понимание того, что люди – самый ценный ресурс. Обладая сильной командой, любая задача разрешима. Поэтому АО «ЮЭСК» взят курс на привлечение в компанию способных и перспективных специалистов, а также создания условий труда, при которых достигается сочетание опыта и профессионализма ветеранов с энергией и талантом молодых.

При остром дефиците притока молодых профессионально-подготовленных специалистов, необходимо создать условия, способствующие использовать свои знания и опыт на благо предприятия, получая при этом удовлетворение от своей работы.

Кадровая политика АО «ЮЭСК» направлена на достижение следующих целей:

- сохранение квалифицированных специалистов и привлечение работников дефицитных для компании специальностей;
- создание условий и гарантий для реализации каждым работником своих способностей, знаний, навыков и умений, обеспечения профессионального и служебного роста персонала, поддержания высокопрофессиональных и активно действующих производственных коллективов;
- мотивация работников на достижение конкретных результатов;
- формирование и укрепление корпоративного духа, воспитание чувства привлекательности фирменной принадлежности;
- создание системы нормативных методических внутрифирменных документов и принципов работы с персоналом;
- содействие экономической стабильности работников.

Основные принципы Общества в области развития персонала:

- обеспечение высокого профессионализма персонала – персонал Общества должен обладать необходимой и достаточной квалификацией и компетентностью для выполнения своих трудовых функций;
- непрерывное развитие персонала – руководством Общества создана система подготовки, поддержания и повышения квалификации персонала, обеспечивающая требуемый уровень его квалификации и компетентности;
- планирование карьеры персонала – все специалисты Общества имеют равные условия и возможности для осуществления своей карьеры. Планирование карьеры осуществляется с учётом потребностей производства и профессионально важных качеств работника;

- замещение вакантных должностей – любое замещение вакантных должностей специалистов и руководителей проводится на основе соответствия кандидата квалификационным требованиям по замещаемой должности, а также с учетом профессиональных и личностных качеств специалиста;
- исследование рынка - анализ информации о тенденциях в развитии энергетической отрасли, людских ресурсов, изменений в образовательных учреждениях и требований, предъявляемых к процессу обучения.

8.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям;

Списочная численность персонала по состоянию на 31.12.2020 составила 1066 человек и по сравнению с началом года увеличилась на 14 человек. Из списочной численности персонала 80,02% мужчин и 19,98 % женщин.

Структура персонала по категориям

Категории	31.12.2018		31.12.2019		31.12.2020	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	160	15,4	151	14,35	157	14,72
Специалисты	164	15,7	169	16,07	172	16,14
Служащие	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Рабочие	719	68,9	732	69,58	737	69,14
Всего	1043	100	1052	100	1066	100

Структура персонала по категориям 2020 год, %



Списочная численность персонала в 2020 г. незначительно возросла в сравнении с аналогичным периодом 2019 г. за счет ввода новых единиц, а также приемом временных работников на период болезни и отпусков основных работников.

8.1.2. Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2018 года по 2020 год произошло снижение численности работников АО «ЮЭСК» в возрастной категории до 30 лет и численности пенсионеров по возрасту, увеличение численности работников от 30 до 50 лет и работников старше 50 лет. Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2020 года составляет 45 лет.

Возраст	31.12.2018		31.12.2019		31.12.2020	
	чел	%	Чел	%	Чел	%
До 30 лет	123	11,79	122	11,60	106	9,94
От 30 до 50 лет	549	52,64	548	52,09	575	53,94
Старше 50 лет	371	35,57	382	36,31	385	36,12
в том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	163	15,63	155	14,73	137	12,85
Всего	1043	100,00	1052	100,00	1066	100,00
Средний возраст	45		43		45	

В Обществе работает 137 пенсионеров, что составляет 12,85% от общей численности. По сравнению с 2019 годом количество работающих пенсионеров снизилось на 11,6%.

8.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)

Тип образования	31.12.2018		31.12.2019		31.12.2020	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	260	24,92	257	24,43	262	24,58
Среднее профессиональное	360	34,51	359	34,13	374	35,09
Среднее общее	422	40,46	429	40,78	421	39,49
Начальное и основное общее	1	0,9	7	0,67	9	0,84
Всего	1043	100	1052	100	1066	100,0

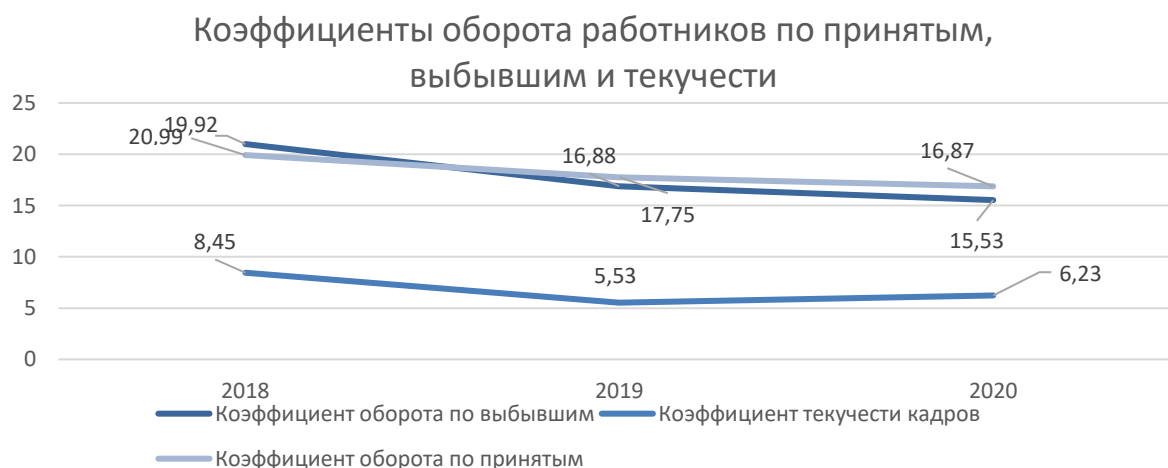
В Обществе наблюдается сохранение уровня образования у работников. Количество специалистов с высшим и средним профессиональным образованием в сравнении с прошлыми годами практически не изменено.

8.1.4. Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет:

- по принятым 16,87%;
- по выбывшим 15,53%.

Коэффициент текучести персонала за период 2020 года незначительно повысился в сравнении с аналогичным периодом 2019 г. и составляет 6,23%.



8.2. Расходы на оплату труда работников

№	Показатель	2018	2019	2020
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	1 047 083,3	1 076 858,6	1 143 163,8
2	Среднемесячная заработная плата на 1 работника, руб.	84 469	86 704	90 900

Рост фонда оплаты труда за 3 года составил 9,2%, в том числе:

- 2019 год к 2018 году +2,8 %;

- 2020 год к 2019 году +6,2%.

Это связано с индексацией должностных окладов и тарифных ставок.

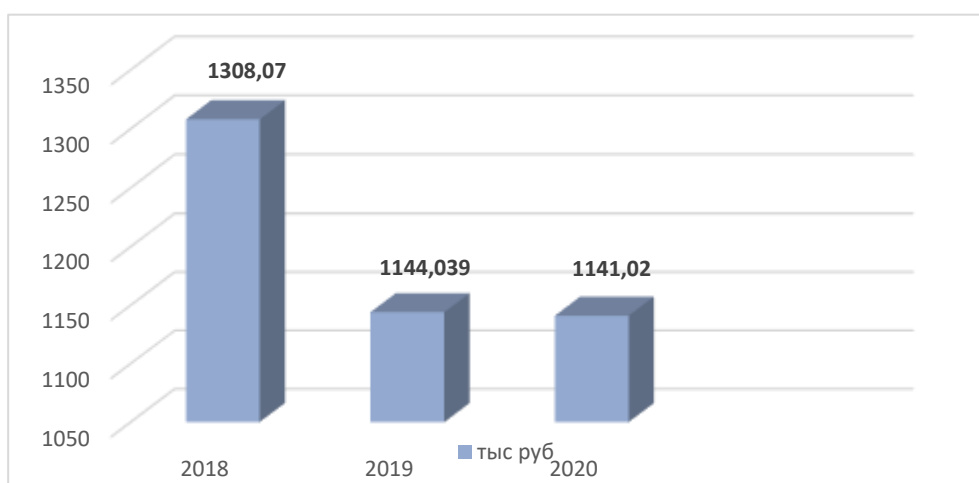
Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2020 году по сравнению с 2019 годом на 4,8 % и в 3,7 раза превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионе.

8.3. Развитие персонала

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

8.3.1. Общие затраты на развитие персонала, включая затраты на обучение, совершенствования, обучающие и оценочные мероприятия (в разрезе 3х лет):

	2018	2019	2020
Затраты на развитие персонала, тыс. руб.	1 308,08	1 144,04	1141,02



Сумма затрат на 1 работника в динамике 3 -х лет.

	2018	2019	2020
Затраты на обучение 1 работника, тыс. руб.	11,78	3,63	3,17

Затраты на обучение персонала Общества снизились в сравнении с предыдущими годами.

В связи образованием большой конкуренции на рынке образовательных услуг, стоимость обучения одного работника незначительно снизилась.

Сведения об обучении персонала по категориям в 2020 году:

№ пп.	Направления обучения	Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. руб.	
Руководители				
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов	149	294,52	
2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	2.1. Инвестиционная деятельность		
		2.2. Строительство ЭС		
		2.3. Эксплуатация ЭС		
		2.4. Реализации электроэнергии	5	66,5
		2.5. Экономика и финансы		
		2.6. Право		
		2.7. Информационные технологии		
		2.8. Административное обеспечение		
		2.9. Управление человеческими ресурсами	9	82,7
		2.10. Экономическая безопасность и вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций		
		2.11. Связи с общественностью		
		2.12. Имущественный комплекс		
		2.13. Закупочная деятельность		
		2.14. Организационное развитие		
		2.15. Инновационная деятельность		
3	Организационно-управленческое обучение			
4	Проектное обучение			
5	Обучение корпоративным стандартам			
6	Высшее образование			
7	Вторая профессия			
8	Соревнования профессионального мастерства			
ИТОГО		163	443,72	
Специалисты				
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов	19	47,18	
2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	2.1. Инвестиционная деятельность		
		2.2. Строительство ЭС		
		2.3. Эксплуатация ЭС		
		2.4. Реализации электроэнергии	6	48,03

		2.5. Экономика и финансы		
		2.6. Право		
		2.7. Информационные технологии		
		2.8. Административное обеспечение		
		2.9. Управление человеческими ресурсами	4	25,91
		2.10. Экономическая безопасность и вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций		
		2.11. Связи с общественностью		
		2.12. Имущественный комплекс		
		2.13. Закупочная деятельность		
		2.14. Организационное развитие		
		2.15. Инновационная деятельность		
3	Организационно-управленческое обучение			
4	Проектное обучение			
5	Обучение корпоративным стандартам			
6	Высшее образование			
7	Вторая профессия			
8	Соревнования профессионального мастерства			
ИТОГО			29	121,12
Рабочие				
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов		42	39,54
2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	2.1. Инвестиционная деятельность		
		2.2. Строительство ЭС		
		2.3. Эксплуатация ЭС		
		2.4. Реализации электроэнергии	126	536,64
		2.5. Экономика и финансы		
		2.6. Право		
		2.7. Информационные технологии		
		2.8. Административное обеспечение		
		2.9. Управление человеческими ресурсами		
		2.10. Экономическая безопасность и вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций		
		2.11. Связи с общественностью		

		2.12. Имущественный комплекс		
		2.13. Закупочная деятельность		
		2.14. Организационное развитие		
		2.15. Инновационная деятельность		
3	Организационно-управленческое обучение			
4	Проектное обучение			
5	Обучение корпоративным стандартам			
6	Высшее образование			
7	Вторая профессия			
8	Соревнования профессионального мастерства			
ИТОГО			168	576,18
ИТОГО в части обучения по корпоративным программам				
ИТОГО в части обучения во внешних учебных центрах				
ИТОГО в части обучения по программам производственно-технического обучения				
ОБЩИЙ ИТОГ			360	1 141,02

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

АО «ЮЭСК» сотрудничает с образовательными учреждениями г. Петропавловска-Камчатского в части подготовки специалистов энергетического профиля. КГП ОАУ «Камчатский морской энергетический техникум» в г. Петропавловске-Камчатском ежегодно готовит молодых специалистов инженерных специальностей по направлениям: теплоснабжение, газоснабжение, промышленная теплоэнергетика, электроснабжение (по очной форме обучения). По существующему договору между АО «ЮЭСК» и техникумом, студенты старших курсов проходят в управлении и филиалах предприятия производственную практику. Также в филиале техникума по заочной форме обучения работники АО «ЮЭСК» получают дополнительное образование по указанным направлениям. Такая же схема взаимодействия существует между АО «ЮЭСК» и Камчатским государственным техническим университетом.

В соответствии с необходимостью профессиональной подготовки и переподготовки кадров, с учётом производственных интересов, подготовка персонала АО «ЮЭСК» в 2020 году проводилась по следующим направлениям (с заключением разовых договоров) в следующих учебных заведениях:

- Повышение квалификации руководящего, оперативно-диспетчерского и эксплуатационного персонала в НОУ «ИПК «Интеграл»», г. Санкт-Петербург;
- Московский Учебный Центр Единой Энергосистемы, г. Москва.

Образовательные программы вузов, востребованные компанией

№	Наименования вузов	Наименования образовательных программ вузов, востребованных компанией, т.е. тех образовательных программ, по которым ведется целевая подготовка кадров в интересах компании
1	КГП ОАУ «Камчатский морской энергетический техникум»	теплоснабжение, газоснабжение, промышленная теплоэнергетика, электроснабжение
2	Камчатский государственный технический университет	теплоснабжение, газоснабжение, промышленная теплоэнергетика, электроснабжение

В организации отсутствует собственный учебный комбинат.

8.4. Социальная политика

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

8.4.1. Социальные расходы Общества (в разрезе 3х лет)

	2018, тыс. руб.	2019, тыс. руб.	2020, тыс. руб.
Социальные расходы	33 472	39 852	30 425
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников (таблица 8.2.).	5 975	10 512	10 322

На изменение объема социальных расходов в 2020 году, в основном оказало влияние уменьшение численности работников, воспользовавшихся правом на оплачиваемый проезд к месту отдыха и обратно в результате введения ограничительных мер в связи с пандемией COVID-19.

Диаграмма «Структура социальных расходов» за 2020 год



В 2020 году работникам предоставлялись следующие льготы в соответствии с коллективным договором:

- оплата проезда к месту отдыха и обратно, которую получили 304 работника, в том числе их несовершеннолетние дети;
- материальная помощь в связи с уходом в очередной оплачиваемый отпуск выплачена 968 работникам;
- единовременное вознаграждение в связи с награждением ведомственными, корпоративными наградами в честь профессионального праздника День энергетика, юбилейных дат работников получили 235 человек;
- пособие при выходе на пенсию выплачено 18 работникам;

Помимо этого, более 60 работников получили материальная помощь в связи лечением, рождением ребенка, регистрацией брака и смертью близких родственников, порядка 580 детей работников получили бесплатные новогодние подарки.

8.4.2. Личное страхование работников

Все работники Общества застрахованы по договору страхования от несчастных случаев и болезней с АО «СОГАЗ» (срок действия договора 01.04.2020 г.-31.03.2021 г.), количество застрахованных работников 1050 человек и по договору Добровольного медицинского страхования с АО «ВСК» (срок действия договора 01.08.2019 г. - 31.07.2020 г., 01.08.2020 г. - 31.07.2021 г), количество застрахованных работников 1056 человек.

Основными видами обслуживания, предусмотренные договором ДМС являются:

- амбулаторно-поликлиническое обслуживание (приемы, консультации врачей, лабораторные и инструментальные исследования, физиотерапевтическое лечение);
- стоматологическое обслуживание (приём, консультация врача, диагностическое исследование, терапевтическое лечение, хирургическое лечение);
- стационарное обслуживание (экстренная и плановая госпитализации);
- реабилитационно-восстановительное лечение.

8.4.3. Негосударственное пенсионное обеспечение

В Обществе данная программа не применяется.

8.4.4. Социальное партнерство

Права и обязанности сторон социального партнерства определены Коллективным договором Общества в соответствии с нормами трудового законодательства. Полномочным представителем работников является Первичная профсоюзная организация АО «ЮЭСК» ОО «ВЭП» (далее – профсоюзная организация). Работодатель предоставляет профсоюзной организации информацию о деятельности Общества для ведения переговоров и осуществления контроля по соблюдению Коллективного договора в Обществе, выделяет на проведение спортивно-оздоровительных и культурно-массовых мероприятий средства в размере 0,3% от фонда оплаты труда. Финансирование, планы и графики проведения спортивно-оздоровительных и культурно-массовых мероприятий согласовываются сторонами социального партнерства.

Профсоюзная организация не вмешивается в оперативно-хозяйственную деятельность Общества, осуществляет общественный контроль по соблюдению законных прав и интересов Работников в области охраны труда в соответствии с законодательством об охране труда, принимает меры по снижению социальной напряженности в трудовых коллективах, укреплению трудовой дисциплины, проводит работу по защите правовых, социальных и профессиональных интересов членов профсоюза и их семей, содействует в проведении конкурсов профессионального мастерства, организуемых Работодателем.

В Обществе действуют комиссии: по трудовым спорам (КТС), по охране труда.

8.4.5. Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия

В 2020 году проводились такие спортивно-оздоровительные мероприятия, как Соревнования по рыболовству, коллективный выезд на базу отдыха, прогулка по Авачинской бухте.

В Обществе традиционно проводятся культурно-массовые мероприятия, посвященные Дню защитника Отечества, Международному женскому дню 8 марта, празднованию Дня Победы, также профессиональному празднику День энергетика, который имеет наиболее массовый характер – в 2020 году в нем приняли участие порядка 980 человек.

Раздел 9. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

В Обществе утверждена Политика в области охраны труда.

Приоритетом Общества является сохранение жизни и здоровья работников в процессе их трудовой деятельности.

Основные цели и задачи в области охраны труда:

- сохранение жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности,
- недопущение случаев производственного травматизма и профессиональных заболеваний;
- обеспечение безопасных условий труда на рабочих местах Общества
- обеспечение безаварийной работы на опасных производственных объектах Общества
- обеспечение работников Общества новыми, более совершенными средствами защиты, с целью снижения класса вредности на рабочих местах.

В Обществе функционирует Служба охраны труда и промышленной безопасности (СОТН и ПБ) численностью 6 человек: начальник службы, главный специалист, ведущий специалист по охране труда, специалист по охране труда 1 категории, специалист по охране труда 1 категории, ведущий специалист по пожарной безопасности. Для осуществления своей работы Служба руководствуется нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими вопросы осуществления производственной (технологической) деятельности ПАО "РусГидро", указанными в приказе ПАО «РусГидро» от 10.09.2019 № 730 и приказом Общества № 387 А от 02.10.2019 года «Об утверждении Перечня базовых НПА и Перечня СТО и НТД».

В Обществе разработано Положение о системе управления охраной труда (утверждено приказом от 30.11.2020 года 497 А), в котором определен порядок распределения обязанностей в сфере охраны труда между должностными лицами. Определены процедуры, направленные на достижение целей в области охраны труда, контроль функционирования СУОТ и мониторинг реализации процедур.

В январе 2019 года был принят коллективный договор на 2019 - 2021 годы, в котором отражен ряд мероприятий по улучшению условий труда, предупреждению производственного травматизма и профессиональных заболеваний работников.

В настоящий момент специальная оценка условий труда на рабочих местах (далее СОУТ) в АО «ЮЭСК» проведена в объеме 99,6 %.

В АО «ЮЭСК», работники, занятые на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением в полном объеме обеспечены специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты в соответствии с установленными нормами.

Электротехнический персонал подразделений, работники, связанные с ремонтом и обслуживанием оборудования и линий электропередач оснащены спецодеждой, устойчивой к воздействию электрической дуги.

Утверждён перечень рабочих мест, работники которых обеспечиваются бесплатной выдачей смывающих и обезвреживающих средств, определен порядок и условия их выдачи.

В подразделениях организована стирка специальной одежды.

Работникам, занятым на работах с вредными условиями труда, выдается материальная компенсация на приобретение молока.

За работу во вредных условиях труда персонал АО «ЮЭСК» получает доплату от 4% до 12%, в зависимости от выполняемой работы и в соответствии с СОУТ.

Сведения о выполнении работ по специальной оценке условий труда.

По состоянию на 31.12.2020 года в АО «ЮЭСК» проведена специальная оценка условий труда (далее - СОУТ) на рабочих местах. Сведения представлены в таблице:

	Всего	Класс 1	Класс 2	Класс 3.1	Класс 3.2	Класс 3.3	Класс 3.4	Класс 4
Количество рабочих мест на 31.12.2020	768	24	338	180	221	5	0	0
Численность работников, занятых на рабочих местах на 31.12.2020	1066	27	334	246	440	19	0	0

По результатам проведенной специальной оценки условий труда выполняются рекомендуемые мероприятия по улучшению условий труда, а именно:

- компенсации за работу в тяжелых условиях труда в виде доплат к основной тарифной ставке;
- компенсации за работу в тяжелых условиях труда в виде дополнительного оплачиваемого отпуска;
- компенсации в виде сокращенной продолжительности рабочего времени;
- выдача молока или других равноценных пищевых продуктов;
- право на досрочное назначение страховой пенсии.

Установлены рациональные режимы труда и отдыха, применены средства индивидуальной защиты, снижающие воздействие вредных и опасных производственных факторов.

Обеспеченность средствами индивидуальной защиты.

Обеспечение персонала Общества бесплатной сертифицированной специальной одеждой, специальной обувью, СИЗ, включая спецодежду и спецобувь, устойчивую к воздействию электрической дуги, и другими средствами индивидуальной защиты осуществляется согласно утвержденным Нормам бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам Общества.

В 2020 году расходы на охрану труда в АО «ЮЭСК» составили 20 959,8 тыс. руб. (на уровне 2019 г) в том числе:

- Мероприятия по снижению травматизма и предупреждению несчастных случаев – 1 979,6 тыс. руб.
- Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве – 5 158 тыс. руб.
- Мероприятия по улучшению условий труда – 125,9 тыс. руб.
- Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты – 13 696,3 тыс. руб.
- Удельные затраты на обеспечение СИЗ – 13,1 тыс. руб.
- Удельные затраты по охране труда на – 18,6 тыс. руб.

Работа с персоналом:

Одной из приоритетных задач СОТН и ПБ – является работа с персоналом, а именно проведение инструктажей, обучение работников безопасным методам и приемам труда, организация аттестации и проверки знаний в аттестационных/экзаменационных комиссиях Ростехнадзора, комиссий филиалов.

Большое значение уделяется проведению дней охраны труда и пожарной безопасности, производственным совещаниям, собраниям в подразделениях, беседам с персоналом и проработке обзоров травматизма произошедших на энергоустановках подконтрольных органам Ростехнадзора.

В соответствии с приказом МЧС России от 16 марта 2020 г. № 171 «Об утверждении Административного регламента Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по предоставлению государственной услуги по регистрации декларации пожарной безопасности и формы декларации пожарной безопасности» в АО «ЮЭСК» декларированию в области пожарной безопасности подлежат следующие объекты:

- здание управления АО «ЮЭСК»;

- здание ГДЭС-7 с. Соболево;
- здание ДЭС-4 с. Манилы;
- здание ДЭС-10 п. Палана;
- здание ДЭС-22 п. Ключи;
- здание ДЭС-23 п. Усть-Камчатск;
- здание Котельной № 4 с. Тигиль;
- здание Центральной котельной с. Никольское.

В настоящий момент проведена корректировка деклараций пожарной безопасности на вышеуказанные объекты в связи с вступлением в силу с 2021 года ряда нормативно-правовых актов МЧС России в области пожарной безопасности. Данные декларации пожарной безопасности направлены в органы надзорной деятельности ГУ МЧС России по Камчатскому краю для регистрации.

Для организации исполнения требований пожарной безопасности в АО «ЮЭСК» издан приказ от 30.06.2020 г. № 212 «А» «Об обеспечении пожарной безопасности на предприятии АО «ЮЭСК» в котором определены лица ответственные за обеспечение пожарной безопасности в подразделениях и службах управления, утверждены программы проведения противопожарных инструктажей.

В третью среду каждого месяца в АО «ЮЭСК» проходит «День охраны труда и пожарной безопасности».

В настоящий момент в АО «ЮЭСК» разрабатываются «Методические рекомендации по обеспечению пожарной безопасности в подразделениях АО «ЮЭСК» с учетом введения в действие новых НПА в области пожарной безопасности.

Также издан приказ от 13.07.2020 г. № 233 «А» «О своевременном контроле состояния и перезарядке огнетушителей».

Приказом АО «ЮЭСК» от 30.06.2020 г. № 212 «А» «Об обеспечении пожарной безопасности на предприятии АО «ЮЭСК» создана Пожарно-техническая комиссия, которая в своей деятельности руководствуется «Положением о пожарно-технической комиссии» Правил ПБ для энергетических предприятий РД 153-34.0-03.301-00.

В 2020 году проведено 16 совместных противопожарных тренировок с пожарными подразделениями ГУ МЧС России по Камчатскому краю и КГКУ «ЦОД»; 84 собственных противопожарных тренировки.

В 2020 году Управлением надзорной деятельности ГУ МЧС по Камчатскому краю проведена 1 внеплановая (выездная) проверка по результатам которой составлены 2 Акта и Предписания со сроками выполнения трех мероприятий до 09.09.2020 года. Все мероприятия выполнены в срок. Управлением надзорной деятельности ГУ МЧС России по Камчатскому краю данные Предписания сняты с контроля в связи с их исполнением (Письмо ГУ МЧС России по Камчатскому краю от 13.11.2020 г. № 889-4-1).

В течении 2020 года проведена работа, направленная на обеспечение пожарной безопасности, а именно:

- изданы ОРД в области пожарной безопасности предприятия;
- своевременно проводились инструктажи по пожарной безопасности;
- 2 раза в год (весной и осенью) проводилась проверка работоспособности наружного и внутреннего противопожарного водоснабжения;
- в течении года проводилась перекачка пожарных рукавов на новую скатку;
- в течении 2020 года службой РЗАИ и КИП проводилось техническое обслуживание и ремонт систем пожарной автоматики;
- в зимний период производилась своевременная очистка источников наружного противопожарного водоснабжения;
- периодически в течении 2020 года проводились противопожарные тренировки;
- службой охраны труда, надежности и промышленной безопасности проводились выездные проверки структурных подразделений;
- поддержание в готовности пожарной техники (мотопомпы), пожарно-технического вооружения и инвентаря;

- своевременно проводилась уборка сгораемых материалов, мусора и растительности на территориях станций, ОРУ, подстанций, складов ГСМ;

- в соответствии с паспортами заводов – изготовителей на огнетушители проводилось их техническое обслуживание, перезарядка и освидетельствование.

На предприятии имеется лицензия на осуществление деятельности по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений от 11 декабря 2013 года № 7-Б/00572.

Выполнены текущие ремонты пожарной сигнализации и системы эвакуации при пожаре в подразделения АО «ЮЭСК» согласно графику профилактического осмотра данного оборудования. Состояние систем пожарной автоматики соответствуют требованиям нормативных документов по пожарной безопасности. Ответственность за монтаж и эксплуатацию систем пожарной автоматики возложена на службу РЗАИ и КИП АО «ЮЭСК».

Проведена одна внеплановая проверка ГУ МЧС России по Камчатскому краю (государственный пожарный надзор) Олюторского ЭР.

Раздел 10. Охрана окружающей среды

АО «ЮЭСК» в процессе производства электрической и тепловой энергии оказывает воздействие на компоненты окружающей среды в виде выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, сбросов сточных вод в водные объекты, размещения отходов производства и потребления на объектах коммунального хозяйства.

При этом Обществом выполняются требования Федерального закона РФ от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», 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 АО «ЮЭСК» разрабатываются планы мероприятий по охране окружающей среды и ведется контроль по их выполнению.

В число технических мероприятий 2020 года вошли:

- Капитальный ремонт ЗРУ ДЭС-23 Усть-Камчатск, с заменой масляных выключателей на вакуумные;
- Продолжение реконструкции Центральной котельной в с. Манилы с заменой теплогенерирующего оборудования установленной мощностью 7.5 Гкал на новое;
- Продолжение обустройства зоны санитарной охраны скважин №3 и №4 в с. Манилы со строительством ограждения первого контура общей площадью 1525 м² и дорожек к скважине с твердым покрытием от входа до первого пояса шириной 1 м оборудование;
- Продолжение обустройства Зоны санитарной охраны скважины водозаборов "Ряж", р. Пенжина, р. Каменка с. Каменское со строительством ограждения первого контура общей площадью 7500 м² и дорожек к скважине с твердым покрытием от входа до первого пояса шириной 1 м;
- Продолжение обустройства Зоны санитарной охраны скважины шахтного колодца с. Слаутное со строительством ограждения первого контура общей площадью 2500 м² и дорожек к скважине с твердым покрытием от входа до первого пояса шириной 1 м;
- Продолжение работ над пилотным внедрением и опытно-промышленная эксплуатация комбинированной блочно-транспортальной электростанции (КБТЭС) для системы децентрализованного энергоснабжения на основе адаптивной дизельной генераторной установки (АДГУ до 100 кВт), аккумуляторно-инверторной системы накопления и преобразования энергии с необслуживаемыми электрохимическими аккумуляторами, системы дистанционного мониторинга, системы утилизации тепла ДГУ для собственных нужд КБТЭС с поэтапным внедрением мощности;
- Строительство ВЭУ мощностью 0,3 МВт в п. Усть-Камчатск.

Организационные мероприятия включили в себя:

- Выполнение программ наблюдений согласно договорам водопользования (Быстринская МГЭС на р. Быстрой, бухта Скрытая залива Корфа Берингова моря);
- Выполнение водоохраных мероприятий на поверхностных и подземных источниках водоснабжения;
- Выполнение лабораторных исследований вод подземных водозаборов и поверхностных водозаборов;
- Ведение контроля над качеством твердого топлива (угля), дизельного топлива и моторных масел посредством проведения исследований в аккредитованной лаборатории;
- Проведение санитарно-эпидемиологических исследований (испытаний) при осуществлении производственного контроля за качеством атмосферного воздуха в на границе санитарно-защитных зон и зон жилой застройки;
- Организацию работы по разработке, сопровождению при согласовании проектов санитарно-защитных зон;
- Работы по искусственному воспроизводству водных биологических ресурсов в целях компенсации ущерба, причиненного водным биоресурсам и среде их обитания. Информационные (консультационные) услуги по вопросу оценки воздействия на водные биоресурсы;

- Организацию и контроль своевременного удаления отходов производства и потребления от структурных подразделений Общества для их дальнейшей утилизации, обезвреживания или размещения специализированными предприятиями.

Общество имеет проекты нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) в атмосферу для источников загрязнения по всем структурным подразделениям предприятия. Разработка этих проектов даёт возможность нормирования качества окружающего атмосферного воздуха с целью установления предельно-допустимых норм воздействия источников выбросов предприятия на природную среду, гарантирующих экологическую безопасность населения.

Разрешенные объёмы выбросов загрязняющих веществ не превышают предельно допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе, утвержденные Главным Государственным санитарным врачом РФ.

В 2020 году, по сравнению с 2019 годом, произошло увеличение вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в связи с тем, что в 2020 году произведена инвентаризация источников выбросов по объектам в п. Козыревск (ДЭС 16), с. Аянка (ДЭС 15, ТУ), г. Петропавловск-Камчатский (База) рассчитаны новые ПДВ, в связи с введением новых источников выбросов, что повлекло увеличение расчетных нормативов допустимых выбросов, а следствие и фактическое увеличение выбросов в атмосферу.

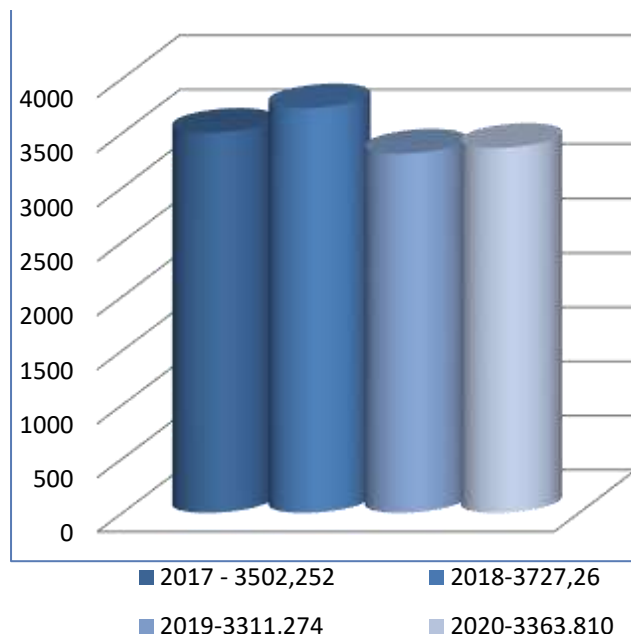
В соответствии с требованиями законодательства РФ в области обращения с отходами, на все отходы 1-4 классов опасности оформлены паспорта опасных отходов. Образующиеся в АО «ЮЭСК» отходы 1-3-го классов опасности (ртутьсодержащие лампы, отработанные масла, аккумуляторные батареи, фильтры, покрышки и пр.) передаются на утилизацию специализированным организациям, что исключает попадание опасных веществ в окружающую среду. Отходы 4 и 5 класса опасности передаются на размещение организациям, эксплуатирующим полигоны ТКО. На предприятии ведется постоянный производственный контроль за соблюдением технологических нормативов образования отходов, соответствием нормативным требованиям условий мест их временного накопления, за соблюдением принципов рационального использования природных ресурсов, за выполнением планов мероприятий по охране окружающей среды.

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

В 2020 году в отношении АО «ЮЭСК» органами государственного надзора были плановых и внеплановых проверок не проводилось. 2 нарушения было выявлено в ходе проведения административных расследований.

1. Дальневосточным межрегиональным управлением Росприроднадзора было проведено административное расследование, на конец 2020 года постановление не было получено АО «ЮЭСК».

Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в 2017 - 2020 гг.



2. Северо-Восточным территориальным Управлением Федерального агентства по рыболовству было проведено административное расследование. Наложено штраф 200 тыс. руб., решение было обжаловано, иск АО «ЮЭСК» удовлетворён, дело прекращено.

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

Воздействие на окружающую среду перевозок материалов и рабочей силы не относится к существенным, т.к. не выделяется среди прочих воздействий масштабностью, продолжительностью и затратностью.

Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды с разбивкой по типу.

Общие расходы на охрану окружающей среды в 2020 году составили 13 978 тыс. руб., из них:

- на обращение с отходами – 3737 тыс. руб.,
- на сбор и очистку сточных вод – 771 тыс. руб.,
- на охрану атмосферного воздуха – 2339 тыс. руб.,
- на сохранение биоразнообразия – 861 тыс. руб.,
- на другие направления в сфере охраны окружающей среды – 6270 тыс. руб.

Текущие затраты на охрану окружающей среды в 2020 году



- другие направления в сфере охраны окружающей среды - 5859 тыс. руб.
- на сбор и очистку сточных вод - 771 тыс. руб.
- на охрану атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата - 2339 тыс. руб.
- на сохранение биоразнообразия - 861 тыс. руб.
- на обращение с отходами - 3737 тыс. руб.

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

В результате реализации мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности в 2020 году сэкономлено энергии 356,47 т.у.т.; 245,8 тн (ДТ) - за счет Реконструкции ДЭС-8 в с. Тиличики.

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

№ пп	Наименование мероприятия	Статус выполнения
1	Реконструкция ДЭС-8 в с. Тиличики	Затраты и ввод ДГ в 2018 г. Получение экономического эффекта с 1 квартала 2019 г.

Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы

Расчет выбросов парниковых газов выполнен в соответствии с Приказом МПР РФ от 30.06.2015 г. № 300, с использованием РД 153-34.0-02.318-2001 «Методические указания по расчету валового выброса двуокиси углерода в атмосферу от котлов ТЭС и котельных».

Количество выбросов парниковых газов за 2020 год из всех источников, находящихся в собственности или под управлением предприятия в результате производства электричества и тепла составило 138354,43 тонн.

Учет косвенных энергетических и прочих выбросов парниковых газов не ведется.

Выбросы озоноразрушающих веществ с указанием массы.

Выбросы озоноразрушающих веществ отсутствуют.

Выбросы в атмосферу CO, NOX, SOX и других значимых загрязняющих веществ с указанием типа и массы.

Выбросы в атмосферу NOX, SOX и других значимых загрязняющих веществ АО «ЮЭСК» определяются расчетом на основе данных по конкретному объекту. Их количество за 2020 год составило 3363,81 тонн. Из них:

- Твердые вещества – 687,92 тонн;
- Газообразные и жидкие вещества – 2675,89 тонн;
- Диоксид серы – 373,762 тонн;
- Оксид углерода – 1147,188 тонн;
- Оксиды азота (в пересчете на NO₂) – 854,016 тонн.

Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения.

В результате деятельности предприятия за 2020 год образовалось 3488,018 тонны отходов.

Из них:

- 1 класса опасности (ртутные лампы, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства) – 0,08986 тонн;
- 2 класса опасности (аккумуляторы) - 0,1 тонн;
- 3 класса опасности (отходы минеральных масел моторных, отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены) – 113,757 тонн;
- 4 класса опасности (обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов не менее 15 %), покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные, мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный), отходы (осадки) из выгребных ям, картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные) – 270,2567 тонн;
- 5 класса опасности (обрезки и обрывки смешанных тканей, прочая продукция из натуральной древесины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная, незагрязненная, отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства, отходы упаковочной бумаги незагрязненные, отходы упаковочного картона незагрязненные, отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные, отходы полиэтиленовой тары незагрязненной, лом изделий из стекла, абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов, , зола от сжигания древесного топлива практически неопасная, золашлаковая смесь от сжигания углей практически неопасная, отходы песка незагрязненные,) – 3103,814 тонн.

Из всех видов деятельности по обращению с отходами АО «ЮЭСК» осуществляет только транспортирование отходов от структурных подразделений Общества до мест их передачи специализированным предприятиям. Лицензия на указанный вид деятельности № (41)-3668-Т получена 01.06.2017 г. Отходы 1-3-го классов опасности (ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки, отработавшие срок и заменяемые на энергосберегающие, отработанные масла, отработанные аккумуляторные батареи и др.) передаются на утилизацию специализированным организациям по договорам. Отходы 4 и 5 класса опасности передаются на размещение организациям, эксплуатирующим полигоны ТКО. Отходы 5 класса запрещенные к захоронению (отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства, отходы упаковочной бумаги незагрязненные, отходы упаковочного картона незагрязненные, отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные, отходы полиэтиленовой тары незагрязненной) передаются специализированным предприятиям по договору на утилизацию.

Объекты размещения отходов в АО «ЮЭСК» отсутствуют.

Общее количество и объем существенных разливов.

В 2020 году на объектах Общества аварийных разливов топлива не было.

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

Перевезенных, импортированных, экспортированных, и обезвреженных опасных отходов нет.

Использованные материалы с указанием массы и объема.

За отчетный год в АО «ЮЭСК» использовано

Сырья:

Для выработки электро- и теплоэнергии:

- природного газа – 3169,212 тыс. м³
- угля – 17648,550 тонн
- дров – 8238 м³

Материалов:

Для выработки электро- и теплоэнергии:

- дизельного топлива – 28746,967 тонн
- смазочных материалов – 400,6 тонн

Для передачи электроэнергии:

- древесины (электростолбы) – 1476,8 тонн.

Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам.

АО «ЮЭСК» является водопользователем в нескольких сельских поселениях Камчатского края, используя для добычи воды подземные скважины, а также поверхностные источники – р. Быстрая для работы Быстринской МГЭС, р. Пенжина и руч. Каменный – для питьевого водоснабжения населения с. Каменское. На объектах водопользования ведётся постоянный производственный и санитарно-гигиенический контроль над качеством добываемых вод.

Сведения о водопотреблении представлены в таблице:

№ п/п	Наименование источника водопотребления	Забрано в 2018 году, тыс. м ³ /год	Забрано в 2019 году, тыс. м ³ /год	Забрано в 2020 году, тыс. м ³ /год	Цель забора
1	2	3	4	5	6
	Забрано, получено всего	504,03	556,54	482,18	
1	Поверхностные водные объекты	283,47	303,27	317,82	
	Река Быстрая	268,07	288,51	288,99	выработки э/энергии
	Река Пенжина (протока Култук)	7,37	7,47	11,73	обеспечение населения питьевой водой, теплоэнергией; технические нужды (охлаждение дизель-генераторов)
	Река Пенжина (водозабор Ряз)	3,69	5,29	7,87	
Ручей Каменка	4,35	2	9,23		
2	Подземные источники	143,50	167,05	77,14	
	№ 2, 3 с. Манилы	18,25	33,58	28,88	обеспечение населения питьевой водой, теплоэнергией
	№ 14 с. Манилы	7,45	7,27	7,28	технические нужды (охлаждение дизель-генераторов)
	б/н с. Соболево	2,27	3,13	1,01	технические нужды (охлаждение дизель-генераторов)

	№ 2 п. Оссора	11,12	16,87	8,76	технические нужды (охлаждение дизель-генераторов)
	№ 2149 с. Атласово	0,61	1,17	0,58	технические нужды (охлаждение дизель-генераторов)
	№ №16-124, 16-125, 16-126 с. Никольское	74,06	75,45	0	обеспечение населения питьевой водой, теплоэнергией; технические нужды (охлаждение дизель-генераторов)
	шахтный колодец в с. Слаутное	15,58	15,80	16,87	обеспечение населения питьевой водой, теплоэнергией; технические нужды (охлаждение дизель-генераторов)
	б/н в с. Аянка	14,15	13,78	13,76	обеспечение населения питьевой водой, теплоэнергией; технические нужды (охлаждение дизель-генераторов)
3	От других предприятий	77,06	86,22	87,22	технические нужды (охлаждение дизель-генераторов), обеспечение населения ГВС, теплоэнергией

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

№ п/п	Наименование принимающего объекта	Отведено, всего тыс. м3/год	Качество сточных вод
1	2	3	4
1	В поверхностный объект р. Быстрая	288,99	нормативно-чистые

АО «ЮЭСК» осуществляет использование водного объекта в целях сброса сточных вод, забираемых для работы Быстринской МГЭС на р.Быстрой, на основании решения о предоставлении водного объекта в пользование для сброса нормативно-чистых вод, выданное Министерством природных ресурсов и экологии Камчатского края.

Для Быстринской МГЭС на р.Быстрой разработан проект нормативов допустимого сброса. Загрязнённых сточных вод предприятие не имеет, в поверхностный источник сбрасываются только нормативно-чистые воды, что подтверждается данными регулярного химико-аналитического контроля, проводимого в Центре лабораторного анализа и технических измерений о Камчатскому краю. Данные химико-аналитического контроля согласно Протоколам № 133П-3-20 от 10.09.2020 г. и № 133С-3-20 от 03.12.2020.

№ п/п	Наименование ингредиента	Единица измерения	Результаты испытаний	
			Забор воды	Сброс воды
1	Взвешенные вещества	мг/дм ³	5.6	7.1
2	Нефтепродукты	мг/дм ³	0.0092	0.0096

Водные объекты, на которые оказывает существенное влияние водозабор Общества.

Забор воды производственными объектами АО «ЮЭСК» не оказывает существенного влияния на водные объекты, так как объем забираемой воды менее 1 % объема годового стока.

Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды.

Общий объем многократно и повторно используемой воды составляет 7,256 тыс. м³, что составляет 1,50 % от общего количества забираемой воды из различных источников 482,18 тыс. м³).

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.

Сбросы АО «ЮЭСК» не оказывают существенного влияния на водные объекты и связанные с ними местообитания, так как объемы сбросов менее 1 % от объемов годового стока водных объектов.

№ п/п	Наименование водного объекта	Объем годового стока водного объекта, тыс. м ³	Объем сброса сточных нормативно-чистых вод, тыс. м ³	Является ли охраняемой природной территорией (на национальном и/или международном уровнях)	Ценность с точки зрения биоразнообразия
1	р. Быстрая	43200	288,99	нет	Водный объект высшей РХК

Негативное влияние на водные биологические ресурсы может оказать деятельность Быстринской малой гидроэлектростанции при заборе воды и при работах по восстановлению и разборке подпорной шпоры.

Быстринская МГЭС расположена на реке Быстрой, являющейся рекой высшей рыбохозяйственной категории.

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

Водозабор Быстринской МГЭС оборудован рыбозащитным устройством жалюзийного типа.

Работы по восстановлению подпорной шпоры начинаются после прекращения хода лосося на нерест в октябре, разборка шпоры привязана к ледовым условиям и начинается после вскрытия основного русла реки Быстрая от ледового покрова (конец апреля – начало мая).

В качестве компенсации ущерба водным биологическим ресурсам и среде их обитания, Общество ежегодно оплачивает комплекс работ по искусственному воспроизводству водных биологических ресурсов на Лососевых рыбоводных заводах Камчатского края.

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

АО «ЮЭСК» не имеет в собственности, аренде, под управлением организации и расположенных на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ или примыкающих к таким территориям производственных площадок.

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

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

Негативное влияние на водные биологические ресурсы может оказать деятельность Быстринской малой гидроэлектростанции (МГЭС) при заборе воды и при работах по восстановлению и разборке подпорной шпоры.

МГЭС расположена на реке Быстрой, являющейся рекой высшей рыбохозяйственной категории.

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

Водозабор МГЭС оборудован рыбозащитным устройством жалюзийного типа.

Все работы, проводимые АО «ЮЭСК» на территориях водных объектов, относящихся к объектам высшей РХК, согласовываются с Федеральным агентством по рыболовству, рассчитывается

рыбохозяйственный ущерб. Ежегодно АО «ЮЭСК», согласно рассчитанному рыбохозяйственному ущербу, покупает у ФГБУ «Севвострыбвод» мальков лососевых видов рыб и выпускает их в реки Камчатского края, согласно заключенным договорам об искусственном воспроизводстве водных биологических ресурсов с Северо-Восточным территориальным управлением Федерального агентства по рыболовству, что является мероприятием по воспроизводству и восполнению рыбных запасов.

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 АО «ЮЭСК», не выявлено местообитаний видов, включенных в Красный список МСОП и национальный список охраняемых видов.

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

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

Сведения по организации экологических платежей, о наличии службы по ООС, о выполнении требований природоохранного законодательства и пр.

Экологические платежи Общества определяются согласно ст. 16 Федерального закона от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», и предоставляются в соответствии с Порядком предоставления Декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду (утв. Приказом Минприроды от 09.01.2017 г. № 3).

В АО «ЮЭСК» вопросами в области охраны окружающей среды занимается Отдел эколого-технологического мониторинга и аудита. Отдел осуществляет организацию и координацию работы в области охраны окружающей среды, реализацию экологической политики Общества, организацию мониторинга экологической деятельности в структурных подразделениях Общества, взаимодействует с надзорными органами и органами исполнительной власти по вопросам охраны окружающей среды.

Обращение с опасными отходами в Обществе осуществляется в соответствии с требованиями природоохранного законодательства. Работники, деятельность которых непосредственно связана с образующимися на предприятии отходами, регулярно проходят обучение по программе «Профессиональная подготовка лиц на право работы с отходами I-IV классов опасности», руководители и специалисты – по программе «Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с отходами I-IV классов опасности». В Обществе разработаны и утверждены Инструкции по обращению с отходами, их копии имеются на рабочих местах, ознакомление с инструкциями обязательно для работников, осуществляющих деятельность по обращению с отходами.

Выполнение природоохранного законодательства при заключении договоров на оказание услуг по поставке топлива гарантируется обязательным требованием на соответствие Техническому регламенту Таможенного союза ТР ТС 013/2011. Технический регламент ТС устанавливает требования к топливу в целях обеспечения защиты жизни и здоровья человека, имущества, охраны окружающей среды.

Раздел 11. Закупочная деятельность

11.1. Общая информация о закупочной деятельности

Закупочная деятельность Общества регулируется Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», а также осуществляется в соответствии с нормами Федерального закона РФ от 27.06.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции», Постановлений Правительства РФ в сфере закупочной деятельности.

Ключевым локально – нормативным документом, регламентирующим закупочную деятельность, является Единое Положение о закупке продукции для нужд группы РусГидро (далее ЕПоз). Решение о присоединении АО «ЮЭСК» к ЕПоз принято на Совете директоров Общества от 27.12.2019 протокол №8.

Процедурная регламентация закупок применяется в целях своевременного и качественного обеспечения Заказчика продукцией, а также экономного расходования денежных средств Заказчика. Регламентация закупочной деятельности предусматривает применение обязательных процедур, которые предполагают:

- тщательное планирование потребности в продукции;
- анализ рынка;
- информационную открытость закупки;
- действия, направленные на достижение равноправия, справедливости, отсутствия дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к Участникам там, где такая конкуренция возможна, а где невозможна – обеспечение повышенного внутреннего контроля;
- целевое и экономически эффективное расходование денежных средств на приобретение продукции (с учетом, при необходимости, стоимости жизненного цикла закупаемой продукции) и реализация мер, направленных на сокращение издержек Заказчика;
- отсутствие ограничений допуска к участию в закупке путем установления неизмеряемых требований к Участникам;
- эффективный для Заказчика и справедливый выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего, цены и качества продукции).

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство закупочной деятельностью, утверждает ГКПЗ и отчет об исполнении.

ЦЗК обеспечивает формирование и проведение единой политики закупок, осуществляет контроль и координацию закупочной деятельности, а именно:

- согласование проектов ГКПЗ перед их утверждением;
- принятие решений об исключении закупок, ранее включенных в ГКПЗ;
- принятие решений в отношении закупок, параметры которых отличны от утвержденной ГКПЗ (при необходимости).

Решения в ходе проведения конкурентной закупки принимает закупочная комиссия. Утверждение персонального состава закупочной комиссии (создание комиссии по осуществлению конкурентной закупки) осуществляет ЦЗК.

Выполнение функций по организации закупочной деятельности и оперативному контролю над проведением закупок для нужд Общества возлагается на руководителя по закупкам – заместителя исполнительного директора по обеспечению производства.

Информационное освещение закупочной деятельности закреплено требованиями Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ. Определен сайт единой информационной системы в сфере закупок товаров, работ, услуг в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее ЕИС), расположенный по адресу www.zakupki.gov.ru. В ЕИС размещаются следующие информация и материалы:

- ЕПоз, Годовая комплексная программа закупок, извещение о закупке, документация о закупке, протоколы, составляемые в процессе проведения закупки,
- сведения о количестве и общей стоимости договоров, заключенных Заказчиком по результатам закупки продукции,
- реестр договоров, в соответствии с Правилами ведения реестра договоров, заключенных Заказчиками по результатам закупки, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации, информация и документы, касающиеся результатов исполнения договора.

11.2. Объем и структура закупок за 2020 год

За 12 месяцев 2020 года для нужд АО "ЮЭСК" проведено 416 закупочных процедур на сумму 3 891 866,53 тыс. рублей с НДС (3 337 055,38 тыс. рублей без НДС).

Из них:

Аукционов: 116 штук на сумму 814 167,56 тыс. руб. с НДС 692 232,14 тыс. руб. без НДС).

Конкурсов: 28 штук на сумму 252 375,66 тыс. руб. с НДС (247 179,66 тыс. руб. без НДС).

Запросов предложений: 88 штук на сумму 280 972,02 тыс. руб. с НДС (269 549,82 тыс. руб. без НДС).

Запросов котировок: 57 штук на сумму 2 025 154,99 тыс. руб. с НДС (1 687 970,84 тыс. руб. без НДС).

Закупок у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика): 25 штук на сумму 458 528,45 тыс. руб. с НДС (386 315,69 тыс. руб. без НДС).

Нерегламентированных закупок: 23 штуки на сумму 1 946,98 тыс. руб. с НДС (1 808,07 тыс. руб. без НДС).

Закупок предварительного отбора: 1 штука на сумму 0,00 тыс. руб. с НДС (0,00 тыс. руб. без НДС).

Упрощенных закупок: 71 штука на сумму 39 384,64 тыс. руб. с НДС (35 885,65 тыс. руб. без НДС).

Закупок у взаимозависимых лиц: 7 штук на сумму 19 336,23 тыс. руб. с НДС (16 113,52 тыс. руб. без НДС).

11.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2020 год

Объем достигнутой экономии при проведении конкурентных закупок (экономический эффект, сложившийся в результате проведения конкурентной закупки, между среднеарифметической ценой первоначальных предложений участников, подавших свои заявки, и итоговой ценой победившего участника) составляет 201 602,21 тыс. руб. без НДС.

11.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2020 год (в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352)

Общая стоимость закупок у субъектов МСП составила 1 641 094,74 тыс. руб. без НДС:

- закупки у субъектов МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили – 97,7 % (при установленном показателе – не менее 18%);

- закупки, участники которых только субъекты МСП, осуществлены на сумму 501 976,03 тыс. руб. без НДС (что с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) – 34,98 % (при установленном показателе – не менее 15%).

Контактная информация для акционеров и инвесторов

Место нахождения: *Российская Федерация, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Тундровая, 2*

Почтовый адрес: *683009, Российская Федерация, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Тундровая, 2*

Телефон: *(4152)42-73-68*

Факс: *(4152) 22-43-23; (4152) 22-32-63*

Адрес электронной почты: *uesk-sekr@kamenergo.ru*

Корпоративный сайт: *http://ueskam.ru/*

Сведения о государственной регистрации

В соответствии с данными, указанными в свидетельстве о государственной регистрации юридического лица от 23 июня 2005 года серии 41 № 000253210

Полное фирменное наименование:

Акционерное общество «Южные электрические сети Камчатки»

Сокращенное фирменное наименование: АО «ЮЭСК»

Основной государственный регистрационный номер: 1054100032744

Дата регистрации: 23.06.2005

Наименование регистрирующего органа:

Инспекция Федеральной налоговой службы по г. Петропавловску-Камчатскому

Индивидуальный номер налогоплательщика: 4101101796

Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на ценные бумаги эмитента

Регистратор:

Полное фирменное наименование нового регистратора:

Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.»

Сокращенное наименование: АО «НРК - Р.О.С.Т.»

ОГРН:1027739216757

Местонахождение: г.Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп.13

Почтовый адрес:107996, г.Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9

Телефон:8 (495) 771-73-37, 8 (495) 771-73- 39



Ведение Реестра акционеров АО «ЮЭСК» осуществляет регистратор - **Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.»**, который утверждён Советом директоров АО «ЮЭСК» 24.11.2010 года (Протокол заседания СД АО «ЮЭСК» № 7).

АО «НРК - Р.О.С.Т.» — крупнейшая российская компания, специализирующаяся на обслуживании реестров владельцев именных ценных бумаг. В группу компаний АО «НРК - Р.О.С.Т.» входят специализированный регистратор, депозитарий и консалтинговая компания. АО «НРК - Р.О.С.Т.» имеет самую разветвленную региональную сеть: 30 региональных представительств, расположенных более чем в 20 регионах России.

Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.» (Сокращенное название АО «НРК - Р.О.С.Т.»)	
Дата и номер государственной регистрации	22 ноября 1993 год Свидетельство № 447.993 Московская Регистраторская Палата
Юридический адрес	г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп.13
Почтовый адрес	107996, г. Москва, ул. Стромынка, д.18, а/я 9
Лицензии	6.1. Лицензия Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00264 от 3 декабря 2002 года.

	<p>6.2. Сертификат соответствия требованиям Стандартов регистраторской деятельности ПАРТАД от 13 сентября 2007 года.</p> <p>6.3. Сертификат соответствия Системы Менеджмента качества международного стандарта ISO 9001:2008 № RU227261/1 от 13 февраля 2010 года.</p>
--	--



Камчатский филиал АО «НРК - Р.О.С.Т.»

Место нахождения: Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, проспект Карла Маркса, д. 35

Телефон: 8 (4152) 26-24-70

Факс: 8 (4152) 41-95-25

E-mail: beretskaya@mail.rrost.ru

Номер лицензии: 10-000-1-00264

Дата выдачи: 03.12.2002

Срок действия: бессрочная

Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: 29.12.2010

Контактная информация для акционеров:

Отдел корпоративного управления и учета капитала АО «ЮЭСК»

Начальник Отдела корпоративного управления и учета капитала АО «ЮЭСК»:

Панин Евгений Борисович

Телефон: +7 (4152) 22-03-29

Факс: +7 (4152) 22-25-10

Адрес электронной почты: Panin-EB@kamenergo.ru

Контактная информация для инвесторов:

Отдел инноваций и перспективного развития АО «ЮЭСК»

Начальник Отдела инноваций и перспективного развития АО «ЮЭСК»:

Подопригора Юлия Александровна

Телефон: +7 (4152) 27-45-67

Адрес электронной почты: Podoprigora-UA@kamenergo.ru