



Утвержден
годовым Общим собранием акционеров
ПАО «Камчатскэнерго»
Протокол № ____ от « ____ » _____ 2018 г.

Секретарь ГОСА ПАО «Камчатскэнерго»
_____ Е.С. Фегер

Предварительно утвержден
Советом директоров ПАО «Камчатскэнерго»
Протокол № ____ от « ____ » _____ 2018 г.

Секретарь Совета директоров
ПАО «Камчатскэнерго»
_____ Е.С. Фегер

Годовой отчет ПАО «Камчатскэнерго» за 2017 год

Генеральный директор

С.Б. Кондратьев

г. Петропавловск-Камчатский

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам	5
1. Развитие Общества	7
1. 1. Информация об Обществе и его положение в отрасли	7
<i>1.1.1. Краткая история Общества</i>	<i>7</i>
<i>1.1.2. Организационная структура Общества</i>	<i>10</i>
<i>1.1.3. Информация об основных видах деятельности Общества</i>	<i>11</i>
<i>1.1.4. Обзор основных событий Общества</i>	<i>11</i>
<i>1.1.5. Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность</i>	<i>17</i>
<i>1.1.6. Описание конкурентного окружения Общества.</i>	<i>19</i>
<i>1.1.7. Информация об основных клиентах (группах клиентов) компании, принципах работы с ними (клиентская политика)</i>	<i>21</i>
1. 2. Стратегические цели	27
1. 3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	27
1.4. Управление рисками	30
<i>1.4.1. Отраслевые и рыночные риски</i>	<i>31</i>
<i>1.4.2. Региональные риски</i>	<i>31</i>
<i>1.4.3. Риски, связанные с изменением процентных ставок</i>	<i>32</i>
<i>1.4.4. Риски изменения валютного курса</i>	<i>32</i>
<i>1.4.5. Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества</i>	<i>32</i>
<i>1.4.6. Риск ликвидности</i>	<i>33</i>
<i>1.4.7. Кредитные риски</i>	<i>33</i>
<i>1.4.8. Правовые риски</i>	<i>33</i>
<i>1.4.9. Риски, связанные с деятельностью Общества</i>	<i>34</i>
<i>1.4.10. Экологические и социальные риски</i>	<i>34</i>
<i>1.4.11. Производственные риски</i>	<i>34</i>
<i>1.4.12. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)</i>	<i>35</i>
<i>1.4.13. Стратегический риск</i>	<i>35</i>
1.5. Основные достижения в 2017 году	35
1.6. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году	36
2. Корпоративное управление	36
2.1. Работа органов управления и контроля ПАО «Камчатскэнерго»	37
<i>2.1.1. Общее собрание акционеров</i>	<i>38</i>
<i>2.1.2. Совет директоров</i>	<i>39</i>
<i>2.1.2.1. Комитет по аудиту</i>	<i>45</i>
<i>2.1.3. Исполнительные органы</i>	<i>47</i>
<i>2.1.3.1. Единоличный исполнительный орган</i>	<i>47</i>
<i>2.1.3.2. Правление</i>	<i>47</i>
<i>2.1.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и компенсации расходов членам органов управления Общества</i>	<i>49</i>
<i>2.1.5. Ревизионная комиссия</i>	<i>51</i>

2.2. Отчет Совета директоров	53
2.3. Соблюдения принципов корпоративного управления	55
2.4. Уставный капитал	56
2.5. Структура уставного капитала	58
2.6. Общество на рынке ценных бумаг	58
2.7. Участие Общества в иных организациях	59
2.8. Сделки с заинтересованностью, крупные сделки, заключенные Обществом в 2017 году	60
3. Производственная деятельность	60
3.1. Виды производственной деятельности	60
<i>3.1.1. Производство и распределение электроэнергии</i>	<i>60</i>
<i>3.1.2. Отпуск и распределение теплоэнергии</i>	<i>62</i>
<i>3.1.3. Распределительные сети</i>	<i>64</i>
3.2. Управление состоянием основных фондов	65
<i>3.2.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение</i>	<i>65</i>
<i>3.2.2. Источники финансирования ремонтной программы</i>	<i>66</i>
<i>3.2.3. Затраты на программы ТПиР</i>	<i>66</i>
4. Экономика и финансы	67
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	67
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2017 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	74
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	77
4.4. Анализ дебиторской задолженности	80
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	80
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	81
5. Инвестиции	82
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	82
6. Инновации	92
7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	95
7.1. Списочная численность персонала, структура работников по категориям и возрастным группам, образовательному уровню, текучести кадров	96
7.2. О развитии персонала	98
7.3. Затраты на оплату труда работников, средняя заработная плата по категориям работников	100
7.4. Социальная политика	101
7.5. Социальное партнерство	103
8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда	103
9. Охрана окружающей среды	111
9.1. Основные задачи и достижения Общества в сфере реализации экологической политики и обеспечения экологической безопасности	111

9.2. Применение перспективных технологий и решений	113
9.3. Основные сведения об охране окружающей среды за 2017 год	113
10. Контактная информация для акционеров и инвесторов	124
Приложения	
<i>1. Бухгалтерский отчет за 2017 год</i>	
<i>2. Аудиторское заключение</i>	
<i>3. Заключение Ревизионной комиссии</i>	
<i>4. Информация о сделках за 2017 год</i>	
<i>5. Сведения о соблюдении ПАО «Камчатскэнерго» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления</i>	
<i>6. Консолидированная финансовая отчетность по МСФО за 2017 год, Аудиторское заключение</i>	

1. Обращение к акционерам Председателя Совета директоров и Генерального директора ПАО «Камчатскэнерго»



**Уважаемые
акционеры!**

Стабильным
и результативным
стал 2017 год для
энергетической



отрасли Камчатского края. Свойственные коллективу ПАО «Камчатскэнерго» профессионализм и ответственность способствовали реализации самых масштабных проектов, модернизации отрасли, значимых достижений в сфере ресурсосбережения и энергоэффективности.

ПАО «Камчатскэнерго» осуществляет свою деятельность в изолированной электроэнергетической системе. Основными потребителями электрической, тепловой энергии, горячего водоснабжения, вырабатываемой ПАО «Камчатскэнерго», являются: население, управляющие компании, товарищества собственников жилья, организации, подведомственные Минобороны России, ГУП КК «Петропавловский водоканал», предприятия жилищно-коммунального хозяйства, учреждения и ведомства финансируемые из средств федерального бюджета и хозрасчетные потребители, а также юридические лица, оказывающие услуги по транспортировке электро- и теплоэнергии по своим распределительным электрическим сетям.

В 2017 году Обществом получена чистая прибыль в размере 215 044 тыс. руб. Собственный капитал компании - 4 759 474 тыс. руб., что на 4,7 % выше 2016 года. Показатель прибыли до уплаты процентов, налогов и начисления амортизации (EBITDA) за 2017 год составил 1 336 380 тыс. руб.

В минувшем году Советом директоров Общества рассмотрены следующие значимые вопросы: утверждение бизнес-плана ПАО «Камчатскэнерго», годовой комплексной программы закупок на 2017 год, утверждение Программы дополнительных мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции и ремонтам, источником реализации которых являются денежные средства, высвобождающиеся в результате рефинансирования кредитного портфеля ПАО «Камчатскэнерго».

В 2017 году были завершены работы по третьему пусковому комплексу строительства подстанции 35/10 кВ «Морозная»: ПАО «Камчатскэнерго» построило две кабельные высоковольтные линии, протяженностью 5 км каждая для технологического подключения горнолыжной базы «Морозная».

В тесном взаимодействии с Правительством Камчатского края и АО «Корпорация развития Дальнего Востока» продолжена работа по созданию инженерной инфраструктуры ТЭСЭР «Камчатка» для двух площадок - «Туристический

кластер» и «Зеленовские озёрки». В рамках реализации данных проектов в 2017 году были приобретены и доставлены на полуостров силовые трансформаторы, комплектные распределительные устройства, комплектная трансформаторная подстанция, шкафы релейной защиты, высоковольтные выключатели и разъединители.

В рамках программы развития теплосетевой инфраструктуры города Петропавловска-Камчатского были завершены работы по первому этапу «закольцовки» тепловых сетей тепломагистрали-1 и тепломагистрали-2, построено АЦТП «Ленинградская» для подключения потребителей к системам теплоснабжения от КТЭЦ-2. Старая мазутная котельная в этом районе была закрыта.

Время стремительно идёт вперёд. Меняется всё и современные развивающиеся технологии внедряются и в энергетической отрасли Камчатского края.

В 2017 году была продолжена реализация ряда инновационных проектов, направленных на снижение затрат на производство, передачу и распределение электрической и тепловой энергии, а также на обеспечение надёжности и безопасности всех технологических процессов.

В частности, внедрено светодиодное освещение в турбинном отделении главного корпуса Камчатской ТЭЦ-2 и на ПС 110/6 кВ «Советская». Выполнен монтаж автоматической системы пожаротушения и пожарной сигнализации на объектах Камчатской ТЭЦ-2. Получены патенты на полезные модели и осуществлена поставка опоры для завершения НИОКР «Разработка опор и фундаментов ВЛ-220 кВ, устойчивых к воздействию снежных лавин».

В ближайшей перспективе ПАО «Камчатскэнерго» будет поэтапно переходить на использование энергоэффективного насосного оборудования с применением частотно-регулируемого привода и выполнять замену систем освещения производственных объектов на светодиодное. Соответствующие мероприятия включены в состав среднесрочного плана реализации Программы инновационного развития и обеспечены источником финансирования.

Уверены, что высокий профессионализм коллектива ПАО «Камчатскэнерго» позволит нам и дальше достойно справляться со всеми поставленными задачами, потому что в основе всех наших достижений — преданность своему делу и любовь к родному краю.

Виктор Заборовский,
Председатель Совета директоров
ПАО «Камчатскэнерго»,

Сергей Кондратьев,
Генеральный директор
ПАО «Камчатскэнерго»

1. Развитие Общества

1.1. Информация об Обществе и его положение в отрасли

1.1.1. Краткая история Общества

1914

14 августа 1914 года можно считать днем рождения камчатской энергетики – именно в этот день в Петропавловске торжественно открыли первую в истории Камчатки городскую коммунальную электростанцию мощностью 12 кВт.



1928

Запуск первой коммунальной электростанции. На станции был установлен двигатель мощностью 50 кВт.



1930-е

Строительство рыбоконсервных заводов, энергоснабжение которых обеспечивали стационарные установки. К концу 1945 года электростанции Камчатки имели мощность 6,1 тыс. кВт и производили 11,1 млн. кВт. ч электроэнергии.



1944

Начала строительства в с. Эссо гидроэлектростанции.

1950-1960

Технический скачок в энергетике Камчатки. В Петропавловск-Камчатский были поставлены энергопоезда. До этого город обеспечивался электроэнергией от дизельных электростанций.



01 апреля 1964

Организовано хозрасчётное управление «Камчатскэнерго» с местонахождением в Петропавловске.

9 сентября 1964

В составе РЭУ организовывается дирекция строящейся ТЭЦ-1. Первая очередь электростанции была построена в кратчайшие сроки – за год. **30 мая 1965** года Камчатская ТЭЦ-1 дала первый промышленный ток.



17 марта 1967

Образовывается предприятие Паужетская ГеоТЭС в составе турбогенератора № 1 мощностью 2,5 МВт. Первый пуск турбогенератора был осуществлен 19 августа 1966 года.



январь 1980

Создается дирекция строящейся ТЭЦ-2, а через пять лет, ко Дню энергетика, **22 декабря** был сдан в эксплуатацию турбогенератор № 1. К 1985 году была введена в работу теплотрасса, проведенная к «спальным» районам Петропавловска, обеспечив населяющим их жителям комфортные условия.



9 апреля 1993

Учреждено Акционерное Общество Открытого Типа «Камчатскэнерго», которое стало правопреемником Производственного объединения энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» по обеспечению бесперебойного энерго - и теплоснабжения на территории Камчатской области и Корякского автономного округа.



2005

Сдана в эксплуатацию ВЛ-110кВ в габаритах 220 кВ Апача-Развилка с ПС «Развилка», соединившая с центральным энергоузлом Камчатского края каскад Толмачевских ГЭС.



2006

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

2010

Произведен перевод котлоагрегатов ТЭЦ-2 на сжигание природного газа.



2012

Произведен перевод котлоагрегатов ТЭЦ-1 на сжигание природного газа.

2013

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



2014

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



2015

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

2016

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



Сегодня ПАО «Камчатскэнерго» это:

- 2 теплоэлектроцентрали (ТЭЦ-1, ТЭЦ-2) с оборудованием высокого давления в г. Петропавловск - Камчатский;
- 70 котельных;
- Воздушные линии электропередачи протяженностью 2087 км, в том числе по классу напряжения:
 - ✓ 220 кВ (80,44 км)
 - ✓ 110 кВ (691,56 км)
 - ✓ 35 кВ-0,4 кВ (1315 км)
- Кабельные линии электропередачи напряжением 10-0,4 кВ протяженностью 1197 км;
- Тепловые сети: 467,685 км тепловых сетей, в том числе:
 - ✓ 437,719 км, арендованных тепловых сетей
 - ✓ 29 966 км собственных сетей

1.1.2. Организационная структура

Филиалы

ПАО «Камчатскэнерго»

Головной офис Общества расположен по адресу: г. Петропавловск-Камчатский, ул. Набережная, 10

Энергосбыт

- ведение учета за отпущенные энерго ресурсы
- сбыт электрической энергии г.П-Камчатском, г. Елизово и населенных пунктах Елизовского и Мильковского , Усть – Большерецкого районов и договоры купли-продажи э/энергии ЗАТО Вилучинск
- сбыт тепловой энергии в г. Петропавловске- Камчатском, г. Елизово и населенных пунктах в Елизовском муниципальном районе

Центральные электрические сети

- эксплуатация электрических сетей центрального энергоузла;
- транспортировка и передача электроэнергии от генерирующих мощностей ПАО «Камчатскэнерго» и других энергетических компаний (Верхне-Мутновская ГеоЭС, Мутновская ГеоЭС, Каскад Толмачевских ГЭС) до потребителей;
- эксплуатационное обслуживание электрических сетей Петропавловск-Камчатского городского округа, Елизовского городского поселения, ЗАТО г. Вилучинск, Елизовского, Усть-Большерецкого, Мильковского муниципальных районов

Коммунальная энергетика

- производство тепловой энергии;
- передача тепловой энергии;
- диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;
- проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов

Камчатские ТЭЦ

- производство электроэнергии тепловыми электростанциями;
- производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями;
- транспортировка и распределение тепловой энергии.
- проведение своевременного и качественного его ремонта технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями;

РДУ

- диспетчеризация энергопроизводства и транспортировки энергии

1.1.3. Информация об основных видах деятельности Общества

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» осуществляет:

- производство электрической и тепловой энергии;
- поставку (продажу) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;
- получение (покупку) электрической энергии у их производителей;
- передачу электрической и тепловой энергии;
- диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов, а также развитие энергосистемы;
- обеспечение работоспособности электрических и тепловых сетей;
- эксплуатацию электрических сетей;
- эксплуатацию тепловых сетей;
- реализацию электрической и тепловой энергии потребителям.

ПАО «Камчатскэнерго» включено:

- в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе;
- в реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определенного товара (Производство и передача тепловой энергии) долю более 35 %.

1.1.4. Обзор основных событий в отчетном периоде, повлиявших на развитие Общества

Сегодня электроэнергетика Камчатки - это крупнейший, а по многим параметрам и уникальный комплекс. И от его слаженной и надежной работы зависит благополучие и стабильность региона. Успешная производственная деятельность отрасли в целом, и каждого филиала ПАО «Камчатскэнерго» в отдельности - залог экономического развития Камчатского края.

В 2017 году были завершены работы по третьему пусковому комплексу строительства ПС 35/10 кВ. «Морозная» со строительством линии электропередач 10 кВ. для технологического подключения горнолыжной базы «Морозная» г. Елизово: от подстанции до горнолыжной базы построены две кабельные линии, протяженностью 5 км каждая.

В тесном взаимодействии с Правительством Камчатского края и АО «Корпорация развития Дальнего Востока» продолжена работа по созданию инженерной инфраструктуры ТЭСР «Камчатка» для двух площадок - «Туристический кластер» и «Зеленовские озерки». В рамках реализации данных проектов в 2017 году произведена покупка и поставка технологического оборудования с длительными сроками изготовления.

В части развития теплосетевой инфраструктуры города Петропавловска-Камчатского в 2017 году завершены работы по первому этапу закольцовки тепловых сетей ТМ-1 и ТМ-2. АЦТП «Ленинградская» позволил подключить потребителей к системам теплоснабжения от КТЭЦ-2. Старая мазутная котельная была закрыта.

ЯНВАРЬ

С 1 января ПАО «Камчатскэнерго» взяло на себя функции по энергоснабжению и расчету потребителей АО «Оборонэнергосбыт».

Более 20 тысяч жителей и 10 предприятий г. Петропавловска-Камчатского, Елизовского, Мильковского и Усть - Большерецкого районов, а также города Вилючинска в 2017 году получили счета за электроэнергию от ПАО «Камчатскэнерго». Ранее энергоснабжение данным потребителям осуществляло АО «Оборонэнергосбыт».

С 1 января 2017 года АО «Оборонэнергосбыт» утратило статус гарантирующего поставщика. Соответствующий приказ Министерства энергетики РФ № 1399 от 23 декабря 2016 года опубликован на сайте ведомства.

Филиал ПАО «Камчатскэнерго» Энергосбыт открыл отделение в г. Вилючинске.

В новом отделении жители и предприятия г. Вилючинска решают любые вопросы, связанные с потреблением электрической энергии: передают показания счетчика, производят сверку по оплате, получают справки об отсутствии задолженности, открывают лицевые счета и т.д.

МАРТ

ПАО «Камчатскэнерго» приступило к работам для организации электроснабжения площадки индивидуального проекта «Туристический кластер ТОСЭР «Камчатка» в Елизовском районе мощностью 7,1 МВт.

Работы направлены на создание инженерной инфраструктуры для территории опережающего социально-экономического развития (ТОСЭР) «Камчатка». С этой целью между энергетиками и заказчиком - АО «Корпорация развития Дальнего Востока» был заключен договор о технологическом присоединении к электрическим сетям.

Со стороны ПАО «Камчатскэнерго» проведены конкурсные процедуры и заключены договоры на проведение комплекса работ по проектированию объекта, оформлению земельно-правовой, градостроительной документации, инженерных изысканий и разработке проектной и рабочей документации.

В рамках энергообеспечения площадки «Туристический кластер ТОСЭР «Камчатка» предполагается спроектировать и построить новую трансформаторную подстанцию 35/10 кВ, высоковольтную линию (ВЛ – 35 кВ) от существующих линий «Бугры - Паратунка» и «Сосновка - ТПК» длиной 0,2 км. Кроме того, планируется прокладка кабельных линий электропередач длиной 14,0 км, а также реконструкцию 2-х опор существующих линий «Бугры - Паратунка» и «Сосновка - ТПК».

Помимо этого проекта специалисты ПАО «Камчатскэнерго» ведут подготовительные работы по энергоснабжению площадок «Зеленовские озерки», создаваемой системы теплоснабжения от Верхне-Паратунского месторождения термальных вод и объекта «Аквапарк» в Елизовском районе.

АПРЕЛЬ

Для сокращения сроков технологического присоединения потребителей к электрическим сетям приобретена новая специализированная техника.

ПАО «Камчатскэнерго» приобретена специальная техника для работ по технологическому присоединению к электрическим сетям потребителей центрального энергоузла Камчатского края. Автопарк энергокомпании пополнил автомобиль ГАЗ-27527-265 и бурильно-крановая машина BUEP LS 1030-017 на базе бортового автомобиля УРАЛ.

В ближайшие три года планируется приобрести еще 13 единиц техники на общую сумму 84,5 млн. руб. Эти средства будут направлены на покупку автокранов, автовышек, бурильных машин, а также двух автомобилей-лабораторий высоковольтных испытаний.

Приобретение автомобильного транспорта и спецтехники обеспечит повышение производительности труда созданных в филиале ПАО «Камчатскэнерго» Центральные электрические сети бригад по присоединению к электрическим сетям заявителей льготной категории. Это позволит существенно сократить сроки фактического присоединения заявителей к электрическим сетям.

ИЮНЬ

Энергетиками полностью обновлено оборудование котельной в поселке Лесной.

Котельная поселка Лесной вступила в новый отопительный сезон 2017-2018 годов с полностью обновленным котельным оборудованием. После реконструкции установленная мощность котельной возросла с 3,5 Гкал/час до 4,2 Гкал/час. Запас мощности котельной предусматривает подключение планируемого к возведению Дома культуры и новых потребителей частного сектора, завершение отложенного строительства многоквартирного жилого дома.

В июне установлены три новых котла на подготовленные фундаменты. Четвертый котел заменен в этом же году. В ходе реконструкции к началу отопительного сезона также установлен дополнительный сетевой насос, частично обновлена система шлакозолоудаления.

Поселковая котельная передана филиалу «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика по концессионному соглашению в 2011 году. За этот период времени проведены значительные работы по модернизации котельной и теплотрасс. Заменено около 1200 метров тепловых сетей и большая часть дополнительного оборудования. В 2016 году энергетики произвели капитальный ремонт кровли, заменили дымоходы, вентиляторы, электротельфер, глубинный насос.

Филиал Коммунальная энергетика за минувшие годы в тесном взаимодействии с администрацией Новолесновского сельского поселения укрепил материально-техническую базу системы теплоснабжения поселка.

Этот отопительный сезон завершился без сбоев в работе и аварий. Установка новых котлов и вспомогательного оборудования на котельной обеспечит бесперебойное прохождение отопительных сезонов и улучшает социально-экономическое развитие Новолесновского сельского поселения.

ПАО «Камчатскэнерго» приступило к работам по повышению надежности энергоснабжения садоводческих некоммерческих организаций (СНТ), которые расположены в районе Пятая стройка – 25 километр.

В ходе выполнения работ предполагается произвести капитальный ремонт 10 километров ЛЭП, заменить ветхие и поврежденные опоры ЛЭП, расчистить 30 гектаров просек под линиями электропередачи, произвести секционирование воздушных линий электропередачи при помощи реклоузеров.

В настоящее время на трех основных линиях электропередачи, к которым подключены десятки СНТ, уже установлены 6 реклоузеров. Реклоузер - это автономный коммутационный модуль, оснащенный устройствами автоматики и защит, предназначенный для автоматического отключения при возникновении повреждений на защищаемом участке воздушной линии и повторного включения цепи. Устанавливается он непосредственно на опору ЛЭП, отходящую от основной линии электропередачи. Из-за низкой надежности воздушных линий вероятность возникновения коротких замыканий всегда достаточно велика и грозит выходом из строя всей линии. Решением стало так называемое «секционирование» - разделение воздушной линии на участки с возможностью вывода из эксплуатации только аварийного участка на время ликвидации аварии. Все прочие потребители, подключенные к этой ЛЭП, продолжают получать электроэнергию в обычном режиме.

Внедрение реклоузеров выгодно как энергетикам, так и потребителям-садоводам. Это снижает количество отключений потребителей, сокращает время восстановления энергоснабжения, снижает величины отключаемой нагрузки.

Расчистка просек ЛЭП ведется при помощи мульчера. Эта высокотехнологичная машина значительно повышает эффективность и качество расчистки просек ЛЭП от растительности. Главное преимущество мульчерной технологии - ее полная пожарная и экологическая безопасность. Машина без труда срезает не только кустарники, но и деревья диаметром до 40 см, измельчает их до состояния мелкой щепы, а затем устилает этой щепой поверхность земли.

После такой расчистки утилизация древесных отходов уже не требуется. Мульчер может расчищать за смену до 1 гектара просек. Производительность механизированной технологии в разы превышает ручной труд и способствует максимально оперативному выполнению поставленных задач. Приведенные в нормативное состояние просеки позволяют исключить обесточивание линий электропередачи в результате касания ветвей деревьев проводов воздушных линий, снижают вероятность возникновения лесных пожаров из-за коротких замыканий.

Проводимый работниками ПАО «Камчатскэнерго» комплекс мероприятий позволит кардинально улучшить качество и надежность энергоснабжения в садоводческих товариществах, где эта проблема стоит достаточно остро.

АВГУСТ

ПАО «Камчатскэнерго» произведен перерасчет платы за электроэнергию для юридических лиц.

ПАО «Камчатскэнерго» и АО «ЮЭСК» произведен перерасчет за электроэнергию обслуживаемым организациям, учреждениям и индивидуальным предпринимателям. Изменения внесены на основании утвержденного Правительством РФ порядка снижения энерготарифов на Дальнем Востоке. Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края 7 августа 2017 года официально утвердила новые тарифы на электроэнергию для потребителей - юридических лиц и предпринимателей с 1 января 2017 года. На 2017 год базовый тариф утвержден в размере 4,72 руб. за 1 кВт/ч на 2017 год. (4 руб. за кВт/ч без НДС).

ПАО «Камчатскэнерго» и АО «ЮЭСК» пересчитали плату для предприятий с начала года. Потребителям не было необходимости обращаться в энергокомпанию для проведения перерасчета, для всех данная работа была выполнена в плановом режиме. Сэкономленные средства зачтены авансом в счет будущих платежей или возвращены потребителям.

ОКТАБРЬ

ПАО «Камчатскэнерго» готово к работе в осенне-зимний период.

ПАО «Камчатскэнерго» подтвердило готовность энергосистемы к работе в осенне-зимний период 2017-2018 годов. Паспорт готовности к зиме энергетики получили после проверки межведомственной комиссии в составе представителей Министерства энергетики РФ, Дальневосточного управления Ростехнадзора, ПАО «РусГидро», МЧС России, министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края.

В рамках подготовки к прохождению осенне-зимнего периода 2017-2018 гг. специалисты ПАО «Камчатскэнерго» выполнили ремонт восьми котлов, шести турбин и шести турбогенераторов, а также 1,54 км магистральных тепловых сетей на Камчатских ТЭЦ. Специалисты компании расчистили и расширили 744 га просек линий электропередачи, отремонтировали 59 км линий электропередачи, провели капитальный ремонт строительной части зданий трансформаторных и распределительных подстанций. На ремонт собственного имущества ПАО «Камчатскэнерго» направило 1,055 млрд. рублей, что на 222 млн больше, чем в прошлом году.

В течение года персонал компании провел 109 противоаварийных тренировок по предотвращению аварийных ситуаций, связанных с воздействием экстремальных климатических условий на объекты основных средств ПАО «Камчатскэнерго» в филиалах Общества – в Камчатских ТЭЦ, в Центральных электрических сетях и в Региональном диспетчерском управлении.

«При проведении проверки готовности ПАО «Камчатскэнерго» к несению максимальных нагрузок в течение всего осенне-зимнего периода 2017-2018 годов комиссия уделяла особое внимание технической подготовке основного и вспомогательного оборудования и его эксплуатационных параметров, - отметил заместитель начальника отдела департамента оперативного контроля и управления в электроэнергетике Министерства энергетики РФ Павел Дунаев. - Хочу отметить, что энергокомпанией сформирован необходимый запас топлива и расходных материалов. При проведении тренировок персонал показал правильность действий в случае возникновения любой нештатной ситуации. И теперь ПАО «Камчатскэнерго» остается только подтвердить свою готовность на деле».

По словам председателя межведомственной комиссии, руководителя Дальневосточного управления Ростехнадзора Александра Панова, инспекторы управления провели проверки во всех филиалах энергокомпании, тщательно проверяя работу оборудования и персонала. «Сегодня я не вижу никаких препятствий, чтобы выдать ПАО «Камчатскэнерго» паспорт готовности к отопительному периоду», - подчеркнул Александр Панов.

Генеральный директор ПАО «Камчатскэнерго» Сергей Кондратьев отметил, что получение паспорта готовности – одно из важных событий для энергокомпании. «Для надежной и бесперебойного функционирования энергосистемы в период нагрузок была проведена серьезная и большая работа всего коллектива. На протяжении ряда лет мы успешно выполняем все необходимые профилактические работы, ежегодно увеличивая затраты на ремонтные и инвестиционные программы. Поэтому сомнений в том, что предстоящий отопительный период будет пройден без сбоев - нет», - сказал Сергей Кондратьев.

НОЯБРЬ

ПАО «Камчатскэнерго» своими силами обеспечит строительство объектов электросетевого хозяйства.

ПАО «Камчатскэнерго» приняло стратегическое решение строить объекты электросетевого хозяйства собственными силами, чтобы обеспечить технологическое присоединение заявителей к электросетям в установленные законом сроки и с надлежащим качеством.

Так, в 2017 году компания выполнила технологическое присоединение уже для 52% потребителей от общего числа обратившихся с соблюдением сроков и высоким качеством выполненных работ.

По словам генерального директора ПАО «Камчатскэнерго» Сергея Кондратьева, компания продолжит развивать это направление деятельности: *«Мы планируем в ближайшее время увеличить количество строительных бригад и ускорить приобретение специализированной техники. Задача – вести строительство объектов электросетевого хозяйства собственными силами в полном объеме для всех обратившихся за технологическим присоединением потребителей без привлечения подрядных организаций. Это обусловлено и тем, что в Камчатском крае ограничен круг подрядчиков, которые готовы выполнять эти работы в установленные сроки и с надлежащим качеством».*

Для строительства объектов электросетевого хозяйства ПАО «Камчатскэнерго» закупило спецтехнику: ямобуры, бригадные автомобили, электротехническую лабораторию, экскаваторы. Для разработки проектной документации на объекты электросетевого хозяйства, в том числе получение всех необходимых разрешительных документов на строительство, работает проектно-конструкторского бюро. Организовано пять монтажных бригад по строительству кабельных и воздушных линий электропередачи общей численностью 25 штатных единиц. Именно эти специалисты и ведут строительство электрических сетей, прокладку кабельных и воздушных линий электропередачи, строительство трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ.

Начиная с 2015 года ПАО «Камчатскэнерго» существенно сократило затраты на строительство объектов электросетевого хозяйства по сравнению с подрядными организациями, снизило нагрузку на тариф по передаче электроэнергии, а также сократило и довело сроки по технологическому присоединению потребителей до нормативных.

ДЕКАБРЬ

Оборудование для электрификации площадки ТОР «Камчатка» доставлено на полуостров.

ПАО «Камчатскэнерго» закупило и поставило на полуостров оборудование для электроснабжения площадки «Зеленовские озерки» территории опережающего развития (ТОР) «Камчатка», где планируется создать агропромышленный комплекс и туристический центр.

Оборудование закуплено для строительства подстанции, высоковольтной линии электропередач и прокладки кабельных линий для электроснабжения площадки ТОР в Елизовском районе. Стоимость оборудования составила 255 740 тыс. руб.

К началу декабря в полном объеме завершена поставка двух трансформаторов 110/10 кВ. мощностью 40 тыс. КВа общей стоимостью 86 270 тыс. руб., комплектное распределительное устройство 10 кВ. стоимостью 79 555 тыс. руб., блоки РТВ общей стоимостью 86 270 тыс. руб., шкафы релейной защиты и автоматики общей стоимостью 3 645 тыс. руб. В настоящее время осуществляется приемка части опор и фундаментов для строительства ВЛ 110 кВ.

В 2018 году энергокомпания планирует завершить строительство ПС 110/10 кВ «Зеленовские озерки» и ВЛ - 110 кВ, что позволит начать присоединять к электрическим сетям первых резидентов площадки «Зеленовские озерки».

Между Правительством Камчатского края и ПАО «Камчатскэнерго» заключено соглашение о предоставлении субсидии из бюджета региона на компенсацию выпадающих доходов, возникающих при реализации инвестиционных программ по созданию реконструкции инженерной инфраструктуры на территории края.

Площадка «Зеленовские озерки» ТОР «Камчатка» находится в границах Раздольненского сельского поселения, в 20-ти километрах от второго по величине на Камчатке города Елизово. Площадка ориентирована на реализацию инвестиционных проектов агропромышленного и туристического направлений.

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

ПАО «Камчатскэнерго» осуществляет свою деятельность в рамках изолированной электроэнергетической системы. Основным рынком сбыта продукции Общества является ограниченная инфраструктурными мощностями Общества территория Камчатского края в пределах Центрального энергоузла.

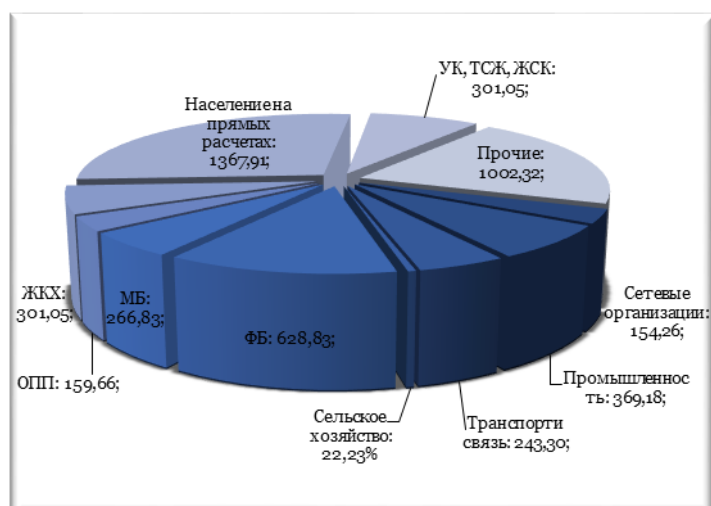
В зону охвата системой централизованного электроснабжения ПАО «Камчатскэнерго» входят следующие населенные пункты: г. Петропавловск-Камчатский, г. Елизово и Елизовский район до посёлка Мильково, с. Усть-Большерецк и г. Вилучинск (по договорам купли-продажи электрической энергии).

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

В 2017 году потребителям электрической энергии было отпущено 1 064 690 тыс. кВтч.

Структура полезного отпуска и оплаты электрической энергии по группам потребителей за 2017 год

Группа потребителей	Полезный отпуск		Поступило оплаты	% оплаты
	тыс. кВтч	тыс. руб.		
Всего, в том числе:	1 064 690	5 062 700	4 926 336	97,3%
Сетевые организации	26 042	191 389	154 259	80,6%
Промышленность	82 236	370 761	369 178	99,6%
Транспорт и связь	43 077	243 424	243 299	99,9%
Сельское хозяйство	18 690	24 116	22 235	92,2%
Предприятия, финансируемые из федерального бюджета	125 061	589 889	628 828	106,6%
Предприятия, финансируемые из местного бюджета	53 116	250 468	266 829	106,5%
ОПП	12 889	82 937	159 663	192,5%
ЖКХ	67 782	319 928	301 054	94,1%
Население на прямых расчетах	303 524	1 428 990	1 367 911	95,7%
ТСЖ, ЖСК, Управляющие компании	128 130	604 432	410 758	68,0%
Прочие	204 143	956 366	1 002 322	104,8%



Структура поступившей оплаты за отпущенную электрическую энергию по группам потребителей за 2017 год, млн. руб. с НДС.

Удельный вес потребления в общем

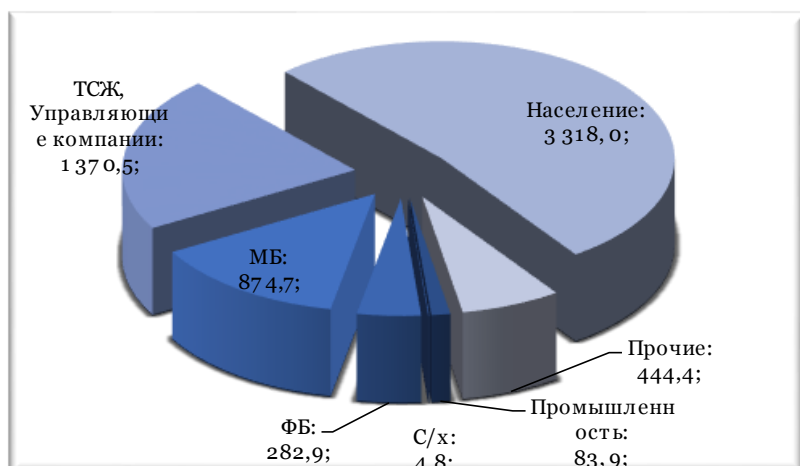
объеме полезного отпуска в натуральном выражении:

- Сетевые организации – 2,4%,
- Промышленность – 7,7%,
- Транспорт – 4,0%,
- Сельское хозяйство – 1,8%,
- Федеральный бюджет – 11,7%,
- Местный бюджет – 5,0%,
- ОПП – 1,2%,
- ЖКХ – 6,4%,
- Население на прямых расчетах – 28,5%,
- УК, ТСЖ, ЖСК – 12,0%,
- Прочие – 19,3%

В 2017 году полезный отпуск тепловой энергии для нужд отопления и ГВС составил 1 415 590 Гкал.

Структура полезного отпуска и оплаты тепловой энергии для нужд отопления по группам потребителей за 2017 год

Группа потребителей	Полезный отпуск за 2017 год		Поступило оплаты всего	% оплаты
	Гкал	тыс. руб.		
Всего, в том числе:	1 415 590	6 672 225	6 379 228	95,6%
Промышленность	18 743	85 221	83 867	98,4%
Сельское хозяйство	513	4 182	4 782	114,3%
Федеральный бюджет	55 251	318 576	282 887	88,8%
Региональный, местный бюджет	129 583	863 496	874 748	101,3%
ТСЖ, ЖСК, Управляющие компании	385 789	1 429 910	1 370 520	95,8%
Население	739 081	3 478 805	3 318 045	95,4%
Прочие	86 630	492 035	444 379	90,3%



Структура поступившей оплаты за отпущенную тепловую энергию и ГВС по группам потребителей за 2017 год, млн. руб. с НДС

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

- Промышленность – 1,3%,
- Сельское хозяйство – 0,1%,
- Федеральный бюджет – 4,4%,
- Региональный, местный бюджет – 13,7%,
- ТСЖ, ЖСК, Управляющие компании – 21,5%,
- Население – 52,0%,
- Прочие – 7,0%.

Выполнение планового уровня оплаты энергии. (млн. руб. с НДС)

2017	объем продаж			оплата			уровень оплаты, %			выполнение плана %
	план	факт	отклонения	план	факт	отклонения	план	факт	отклонения	
Электро	6 329,53	5 062,70	-1 266,83	6 275,57	4 926,34	-1 349,23	99,1%	97,3%	-1,8%	98,2%
Тепло	6 999,91	6 672,23	-327,68	6 719,91	6 379,23	-340,68	96,0%	95,6%	-0,4%	99,6%
Итого	13 329,44	11 734,93	-1 594,51	12 995,48	11 305,57	-1 689,91	97,5%	96,3%	-1,2%	98,8%

Плановый объем оплаты энергии на 2017 год составил 12 995,48 млн. руб. или 97,5% к запланированному объему продаж 13 329,44 млн. руб.

Фактически оплата за 2017 год составила 11 305,57 млн. руб. или 96,3% к фактическому объему продаж 11 734,93 млн. руб. Задание по уровню оплаты энергии от объема продаж не выполнено на 1,2%.

1.1.6. Описание конкурентного окружения Общества

В рамках Энергетической политики, проводимой в Камчатском крае и направленной на использование местных энергетических ресурсов, в период с 1996-2002 гг. было создано две новых энергокомпании, использующих местные природные ресурсы.

1. Верхне - Мутновская и Мутновская ГеоЭС (АО «Геотерм»), использующие геотермальные ресурсы (парогидротерм) и расположенные в 60 км от п. Паратунка.

2. Каскад Толмачёвских ГЭС (ГЭС-1 и ГЭС-3), эксплуатируемых ПАО «КамГЭК» (Камчатский газотермоэнергетический комплекс), расположенных в 53 км от п. Апача и использующих гидроресурсы.

Поставку электрической энергии на региональном рынке Центрального энергоузла Камчатского края в сети ПАО «Камчатскэнерго» осуществляют:

Электростанции ПАО «Камчатскэнерго» с проектной мощностью:

- ТЭЦ – 1 – 226,9 МВт;
- ТЭЦ – 2 – 160 МВт.

Электростанции АО «Геотерм»:

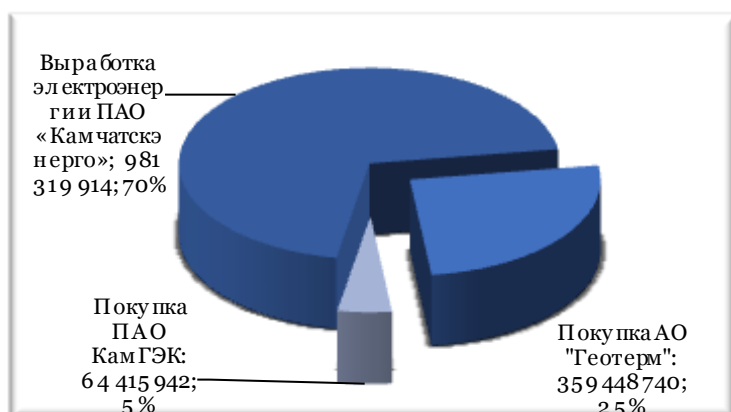
- В-Мутновская ГеоЭС – 12 МВт;
- Мутновская ГеоЭС – 50 МВт.

КамГЭК (Толмачевская ГЭС):

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

Структура электроэнергии по производству в 2017 году

Объем электроэнергии всего (кВтч)	Выработка электроэнергии ПАО «Камчатскэнерго» (кВтч)	Покупка	
		АО «Геотерм» (кВтч)	ПАО «КамГЭК» (кВтч)
1 405 184 596	981 319 914	359 448 740	64 415 942



Структура объемов электроэнергии, принятых в сети ПАО «Камчатскэнерго» в 2017 году, кВт. ч.

70% в структуре выработки электроэнергии составляют ТЭЦ ПАО «Камчатскэнерго»; 30% - электрические станции на местных «возобновляемых» ресурсах (АО «Геотерм», ПАО «КамГЭК»).

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

ПАО «Камчатскэнерго» является изолированной энергосистемой, где договорные отношения с потребителями регулируются Правилами розничного рынка, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (ранее Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 530 «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики»).

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 31 августа 2006 года № 530 «Об утверждении правил функционирования розничных рынков

электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики» и на основании Постановления Управления по регулированию тарифов Администрации Камчатской области от 02.11.2006 № 18 ПАО «Камчатскэнерго» присвоен статус гарантирующего поставщика в границах зоны деятельности, Общество включено в единый федеральный информационный реестр гарантирующих поставщиков.

На 01.01.2018 в Камчатском крае статус гарантирующего поставщика присвоен следующим организациям:

ПАО «Камчатскэнерго»;
АО «Паужетская ГеоЭС»;
АО «ЮЭСК»;
АО «Корякэнерго»
ООО «Электрические сети Ивашки»;
АО «Оссора»;
ООО «Колхоз Ударник».

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

1.1.7. Информация об основных клиентах (группах клиентов) компании, принципах работы с ними (клиентская политика)

Основными покупателями электроэнергии являются:

- ✓ ОПП (АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова»).
- ✓ Предприятия, финансируемые из средств федерального бюджета (в том числе: ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ТОФ ЖЭ(К)О №3, ФКУ «Центр хозяйственного и сервисного обеспечения Управления Министерства внутренних дел Российской Федерации», ФКУ «Исправительная колония №5 УФСИН по Камчатскому краю» ФКУ «Исправительная колония №6 УФСИН по Камчатскому краю», ФГКУ «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Камчатскому краю»);
- ✓ Предприятия ЖКХ, ВКХ;
- ✓ УК, ТСЖ, физические лица.

Основными покупателями теплоэнергии и ГВС являются:

- Управляющие организации (в том числе Управляющая организация ООО «Управление жилищно-коммунального хозяйства г. Петропавловск-Камчатского»);
- Предприятия, финансируемые из средств федерального бюджета (в том числе: ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ТОФ ЖЭ(К)О №3, ФКУ «Центр хозяйственного и сервисного обеспечения Управления Министерства внутренних дел Российской Федерации», Управление Федеральной службы безопасности РФ по Камчатскому краю, Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Камчатский государственный технический университет», Управление Судебного департамента в Камчатском крае);
- Предприятия, финансируемые из средств регионального бюджета (в том числе учреждения здравоохранения и образования).
- Население.

Клиентская политика. PR-деятельность и имидж компании

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

- ✓ Создание вокруг энергокомпании позитивного информационного пространства;
- ✓ Формирование дружественной информационной среды, которая способствовала бы осуществлению деятельности энергокомпании и повышению привлекательности ПАО «Камчатскэнерго» в глазах целевой аудитории;
- ✓ Формирование полного и достоверного информационного представления о деятельности энергокомпании;
- ✓ Формирование у абонентов убеждения в необходимости своевременной оплаты счетов за электрическую и тепловую энергию;
- ✓ Формирование негативного образа неплательщика, расхитителей электроэнергии.

Целевая аудитория:

- ✓ Абоненты филиала ПАО «Камчатскэнерго» Энергосбыт - физические и юридические лица;
- ✓ Средства массовой информации региона;
- ✓ Руководители предприятий и организаций;
- ✓ Органы исполнительной и законодательной власти, общественные организации.

Основными информационными направлениями в 2017 году стали:

➤ Мероприятия по работе с должниками

Проблемы невозврата денежных средств за потребленные энергоресурсы управляющими компаниями и жителями Камчатского края - основное направление информационной работы пресс-службы филиала ПАО «Камчатскэнерго» Энергосбыт. Привлечь внимание к проблеме органов исполнительной власти, надзорных и контролирующих органов, а также общественности – в этом состояла главная задача PR-службы на протяжении всего года.

Долги управляющих организаций.

В течение 2017 года велась работа по информированию граждан о том, что некоторые управляющие организации используют денежные средства, собранные за коммунальные ресурсы не по назначению. При этом в многоквартирных домах не производится ремонт внутридомовых коммуникаций, не устанавливается энергосберегающее оборудование, что, в конечном счете, сказывается на уровне комфорта проживания. В 2017 году было возбуждено несколько уголовных дел – по статьям «Присвоение или растрата» и «Мошенничество». Главная цель публикаций, разоблачающих недобросовестные действия некоторых управляющих организаций – донести до собственников жилья, что они должны более ответственно подходить к выбору управляющей организации и при этом не отстраняться от своего участия в управлении многоквартирным домом. Бездействие и полное равнодушие к тому, как управляющая организация расходует собранные с жильцов средства, могут привести к ограничениям поставки энергоресурсов, дальнейшему росту тарифов. Нужно внимательно следить за качеством управления домом, куда входит и оплата поставленных ресурсоснабжающими организациями услуг. Значительные долги

вынуждают откладывать на неопределенный срок капитальные ремонты, реконструкцию, техническое перевооружение и расширение производства. Кроме того, дебиторская задолженность отражается на стоимости кредитов для ресурсоснабжающих организаций и является причиной несвоевременных расчетов с другими поставщиками и роста тарифов. Таким образом, неплатежи тормозят развитие множества смежных отраслей и всей экономики в целом. Стоит отметить, что отклик среди жителей края на такие публикации есть: граждане начали интересоваться наличием долгов у своих управляющих компаний, обращаются за консультациями перед выбором новой управляющей организации.

Долги населения.

Также как и для большинства регионов РФ, проблема несанкционированного подключения к электрическим сетям и неоплата за потребленные энергоресурсы физических лиц продолжает оставаться актуальной несмотря на усиление мер со стороны энергокомпаний по предотвращению данного вида нарушений. В течение года с привлечением средств массовой информации проводились регулярные рейды по отключению должников и выявлению хищений электроэнергии, как в многоквартирных домах, так и в частном секторе г. Петропавловска-Камчатского, Елизовского, Мильковского и Усть-Большерецкого районов.

В течение года в эфире местных радиостанций регулярно размещались аудио ролики о необходимости погашения задолженности, последствиях неоплаты долга и возможности заключить соглашение с энергокомпанией о реструктуризации долга. Ежемесячно – до 300 трансляций.

Также в течение года пресс-службой велась разъяснительная работа в СМИ - публикация пресс-релизов и других информационных материалов о необходимости погашения задолженности, последствиях неоплаты долга и возможности заключить соглашение с энергокомпанией о реструктуризации долга.

➤ Разъяснительная работа по энергобезопасности и изменению законодательства

В 2017 году пресс-служба вела разъяснительную работу об опасности энергообъектов:

- ✓ в эфире камчатских радиостанций и в киноцентре «Лимонад» регулярно размещался аудио и видеоролик об опасности энергообъектов,
- ✓ в камчатскую краевую детскую библиотеку переданы буклеты «Когда электричество становится опасным»,
- ✓ в течение года публиковались пресс-релизы об опасности проникновения на энергообъекты, о последствиях воздействия сторонних лиц на объекты тепло- и электроэнергетики.

На протяжении 2017 года пресс-служба вела разъяснительную работу, сообщая абонентам ПАО «Камчатскэнерго» об изменении законодательства РФ в сфере жилищно-коммунального хозяйства. Разъяснений потребовали:

- ✓ Постановление Правительства РФ от 26.12.2016 №1498 «О вопросах предоставления коммунальных услуг и содержания общего имущества в многоквартирном доме»,
- ✓ Постановление Правительства РФ от 24.05.2017 №624 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросам введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также применения печатей хозяйственных обществ».

До абонентов энергокомпаний была доведена информация:

✓ Об упрощении процедуры уведомления потребителей-должников о вводе ограничений. Сейчас достаточно доставить его единожды одним из способов: под расписку, по почте заказным письмом, внести предупреждение в квитанцию, направить СМС, сообщить по телефону или по электронной почте, а также через личный кабинет потребителя в Государственной информационной системе жилищно-коммунального хозяйства

✓ Об исключении расходов на общедомовые нужды (ОДН) по горячей воде и электроэнергии из состава коммунальных услуг и переводе их в состав платы за содержание жилого помещения.

✓ Об установлении повышающего коэффициента в размере 1,5 для граждан, которые при наличии технической возможности так и не установили индивидуальные приборы учета.

✓ Об отмене перерасчета за временное отсутствие для граждан, которые при наличии технической возможности так и не установили индивидуальные приборы учета.

✓ Об упрощении процедуры ограничения и расширении перечня способов уведомления о предстоящем отключении для должников – юридических лиц. Сейчас достаточно единожды уведомить должника, чтобы в случае неоплаты полностью прекратить поставку ресурса. При этом уведомление может быть отправлено с помощью смс-сообщения, письма на электронную почту, включено в счет на оплату услуг, опубликовано в СМИ.

✓

➤ **Принятие объектов АО «Оборонэнергосбыт»**

Более 20 тысяч жителей и предприятий г. Петропавловска-Камчатского, Елизовского, Мильковского и Усть-Большерецкого районов, а также ЗАТО Вилучинск в 2017 году начали получать счета за электроэнергию от ПАО «Камчатскэнерго». Ранее энергоснабжение данных потребителей осуществлялось АО «Оборонэнергосбыт», который с 1 января 2017 года утратило статус гарантирующего поставщика. Функции по расчету потребителей АО «Оборонэнергосбыт» в Камчатском крае перешли к гарантирующему поставщику в центральном энергоузле полуострова – ПАО «Камчатскэнерго». (Постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2016 № 453).

Силами пресс-службы была проведена работа по информированию потребителей о правилах подачи показаний, о необходимости заключения договоров, о действиях в случае наличия долгов и переплат. Для оповещения жителей домов частного сектора, запитанных от сетей Министерства обороны РФ, о переходе на расчеты с ПАО «Камчатскэнерго», а также для сбора документов для заключения договоров электроснабжения, была организована работа выездного офиса филиала ПАО «Камчатскэнерго» Энергосбыт – всего было проведено 9 выездов, заключено 139 договоров.

Активно освещалась в СМИ организация работы в новом для ПАО «Камчатскэнерго» районе – ЗАТО Вилучинск: в городе был обустроен абонентский участок, появилась касса для приема платежей, заключены договоры энергоснабжения с жителями частного сектора. В настоящее время переходный период завершен, работа налажена.

➤ **Проведение информационных и поощрительных акций филиала ПАО «Камчатскэнерго» Энергосбыт.**

✓ Проведение регионального этапа всероссийской акции «Надежный партнер». Проект «Надежный партнер» реализуется крупнейшими энергосбытовыми компаниями по инициативе ПАО «РусГидро» при поддержке Комитета по экономике

Совета Федерации. Его основные цели – поддержание и развитие партнерских отношений ресурсоснабжающих организаций с потребителями энергоресурсов, развитие общественного контроля за деятельностью предприятий топливно-энергетического комплекса и организаций жилищно-коммунального хозяйства на территории субъектов Российской Федерации. В 2017 году ПАО «Камчатскэнерго» наградило самых добросовестных потребителей энергоресурсов Камчатского края по итогам 2016 года. В число лучших потребителей энергоресурсов вошли 15 предприятий и учреждений Камчатского края в пяти номинациях. Помимо лучших специалисты ПАО «Камчатскэнерго» определили и список худших потребителей энергии по итогам 2016 года. В него вошли 10 недобросовестных компаний края.

✓ ПАО «Камчатскэнерго» старается идти в ногу со временем, внедряя и популяризируя дистанционные способы оплаты коммунальных услуг. Чтобы максимально донести все возможности проведения оплат до потребителей, особенно до тех, кто в силу возраста и устоявшихся привычек не доверяют современным технологиям, была проведена совместная с ПАО «Сбербанк» акция. В течение месяца (с 22 ноября по 22 декабря) в главном офисе Энергосбыта работал сотрудник ПАО «Сбербанк». В обязанности представителя кредитной организации входило оказание консультативной помощи в проведении безналичных платежей за тепловую и электрическую энергию. За время акции помощь специалиста была оказана десяткам потребителей, в том числе пожилым людям.

✓ В конце года была проведена акция по списанию пени – «Пени подлежат списанию!». Цель акции – снижение дебиторской задолженности населения, обеспечение максимального сбора платежей, позиционирование ПАО «Камчатскэнерго» как клиентоориентированной компании. Акция пользуется неизменно высоким вниманием у абонентов компании, ежегодно тысячи граждан пользуются возможностью избавиться от долгов без учета штрафных санкций в виде начисленной пени. Акция «Пени подлежат списанию!» была проведена в период с 20 ноября по 31 декабря 2017 года среди всех абонентов ПАО «Камчатскэнерго». Жителям края, погасившим долги за энергоресурсы или заключившим соглашения о рассрочке с внесением 50% от суммы долга, в качестве поощрения энергокомпания аннулировала начисленные пени. В акции приняли участие более 15 тысяч абонентов. Общая сумма оплат по долгам за тепловую и электрическую энергию составила 179,4 млн. рублей, а сумма списанной пени – 16 млн. рублей. Самая крупная сумма погашенного долга составила 320 тысяч рублей, самая крупная сумма списанной пени – 80 тысяч.

✓ В 2017 году, в целях укрепления платежной дисциплины, поощрения добросовестных клиентов ПАО «Камчатскэнерго», позиционирования Общества как клиентоориентированной компании, а также для удобства абонентов дважды (23 и 29 декабря) была проведена уже традиционная акция «Оплати по пути» - работа выездного офиса филиала ПАО «Камчатскэнерго» Энергосбыт в крупных торговых центрах с раздачей сувенирной продукции. Оплачивать свет, тепло и ГВС можно было без квитанции по адресу и фамилии владельца. Цель - снижение дебиторской задолженности населения за коммунальные услуги, обеспечение максимального сбора платежей.

В акции приняли участие жители Петропавловска-Камчатского и Елизовского района – выездная работа оказалась очень востребованной. Многие граждане оставляли пожелания о проведении такой работы на постоянной основе.

➤ **Публикации в региональных и федеральных СМИ в 2017 г.:**

С первого января 2017 года по 31 декабря 2017 года пресс-секретарем филиала ПАО «Камчатскэнерго» Энергосбыт подготовлено 80 пресс-релизов и статей. На их

основе в федеральных и региональных СМИ опубликовано более 600 материалов о деятельности филиала.

Характеристика офисов по обслуживанию клиентов, оценка их достаточности и соответствия требованиям Стандарта по обслуживанию клиентов

	Подразделение	Населенный пункт
1.	Центр обслуживания населения	г. Петропавловск–Камчатский, пр. Амурская, д. 5; г. Елизово, ул. Виллюйская, д. 8.
2.	Центральный офис Филиала Энергосбыт	г. Петропавловск – Камчатский, пр. Победы, д. 24
3.	Отделения Энергосбыта	г. Петропавловск–Камчатский, пр. Победы, д. 24 (6 абонентских участков); г. Елизово, ул. Виллюйская, д. 8 (1 абонентский участок); с. Мильково, ул. Советская, д. 36 (1 абонентских участков); п. Усть–Большерецк, ул. Бочкарева, д. 10 (1 абонентский участок). г. Виллючинск, ул. Победы, д. 9 (1 абонентский участок)
4.	Центральный офис Филиала «Центральные электрические сети»	г. Петропавловск – Камчатский, ул. Сахалинская, д. 28.
5.	Отделения ЦЭС	г. Петропавловск–Камчатский, Амурская, д. 5; г. Елизово, ул. Подстанционная, д. 2; с. Мильково, ул. Дорожная, д. 18; п. Усть–Большерецк, ул. Садовая, д. 13.
6.	Центральный офис «Камчатские ТЭЦ»	г. Петропавловск – Камчатский, ул. Степная, д. 50.

1. Прием клиентов организуется в каждом обособленном территориальном подразделении (центре обслуживания, абонентском пункте, участке и т.п.).

2. Очное обслуживание осуществляется инженерами КБО (коммунально-бытового отдела).

3. Типовой алгоритм обслуживания клиентов:

3.1 Клиент знакомится с информационным стендом и объявлениями, где размещена информация для потребителя:

- ✓ детальная информация о процедурах взаимодействия с компанией для получения услуги, порядок заключения договора,
- ✓ типовые формы документов (заявки, квитанции, акты и т.п.),
- ✓ перечень необходимых документов для заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности),
- ✓ формы договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности).

3.2 По всем возникающим вопросам клиент обращается к инженеру КБО.

3.3 В случае возникновения спорных вопросов между клиентом и инженером участка (перерасчет, расчет акта безучетного пользования, оплата восстановления схемы подключения после демонтажа), вопрос решается на уровне начальника КБО.

3.4 Среднее время обслуживания абонента составляет не более 30 мин.

1.2. Стратегические цели

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

Основными стратегическими целями Общества являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества

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

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

Устойчивое развитие производства электроэнергии

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

Развитие энергетики Дальнего Востока.

Общество прилагает усилия для обеспечения устойчивого развития энергетики Дальнего Востока.

Рост ценности Общества

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

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 8 июня 2016 года № 238).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- ✓ реализация инвестиционной программы Общества в полном объеме с целью повышения надежности работы энергосистемы;
- ✓ реализация мероприятий по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям и по подключению к системам теплоснабжения;
- ✓ комплексное развитие теплового бизнеса на территории Петропавловск-Камчатского городского округа с максимальным закрытием неэффективных котельных;

- ✓ создание инженерной энергетической инфраструктуры для площадок ТЭСЭР «Камчатка»;
- ✓ снижение сроков присоединения потребителей к электрическим сетям.

Для обеспечения реализации перечисленных направлений в 2017 году были выполнены следующие мероприятия:

- ✓ Завершены работы по 3-му пусковому комплексу строительства ПС 35/10 кВ «Морозная» со строительством ЛЭП 10 кВ для технологического подключения горнолыжной базы «Морозная» г. Елизово.
- ✓ Произведена закупка и поставка технологического оборудования с длительным сроком изготовления по объектам «Сооружение ВЛ-110 кВ от ПС 220/110/35/10 кВ Авача до ПС 110/10 кВ Зеленовские озерки со строительством ПС 110/10 Зеленовские озерки и кабельные линии 10 кВ» и «Строительство «ПС 35/10 кВ «Туристический кластер», «ВЛ-35 кВ», «7 КТПН 10/0,4 кВ», «КЛ-10 кВ», реализуемым в рамках подключения площадок ТЭСЭР «Камчатка» к электрическим сетям.

С целью развития системы централизованного теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа завершена реализация крупных инвестиционных проектов:

- ✓ Строительство АЦТП «Ленинградская» с тепловыми сетями 1-ого контура;
- ✓ 1 этап строительства закольцовки тепловых сетей ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в г. Петропавловск-Камчатский (участок тепломагистрали от УТС-3 до УТ-22);
- ✓ Строительство тепловых сетей 2-го контура для подключения к системам теплоснабжения жилых домов по ул. Батарейная, ул. Елизовская, ул. Карьерная.

ПАО «Камчатскэнерго» совместно с Правительством Камчатского края и АО «Корпорация развития Дальнего Востока» в отчетном периоде приняло непосредственное участие в создании объектов инженерной инфраструктуры для обеспечения электрической энергией площадок ТЭСЭР «Камчатка»:

1. Сооружение «ВЛ-110 кВ от ПС 220/110/35/10 кВ Авача до ПС 110/10 кВ «Зеленовские озерки» с ПС 110/10 «Зеленовские озерки» и кабельные линии 10 кВ.
2. Строительство «ПС 35/10 кВ «Туристический кластер», «ВЛ-35 кВ», «7 КТПН 10/0,4 кВ», «КЛ-10 кВ».

С целью обеспечения достижения стратегических целей Общества и решения поставленных задач в 2018 году в рамках реализации инвестиционной программы запланированы следующие мероприятия:

1. Для электроснабжения площадки «Зеленовские озерки» планируется осуществить новое строительство следующих объектов:

- ✓ ПС 110/10 кВ «Зеленовские озерки» (мощность силовых трансформаторов 2 х 40 000 кВА 110/10 кВ);
- ✓ ВЛ – 110 кВ от ПС 220/110/35/10 кВ «Авача» до новой ПС 110/10 кВ «Зеленовские озерки» протяженностью 17,5 км;
- ✓ Кабельные линии от ПС 110/10 кВ «Зеленовские озерки» до границ земельного участка (агропромышленная площадка ТЭСЭР «Камчатка» «Зеленовские озерки»).

2. На площадке «Туристический кластер» ТЭСЭР предполагается выполнить строительство следующих объектов:

- ✓ Новой трансформаторной подстанции 35/10 кВ (мощность трансформаторов 2 х 10 000 кВА);
- ✓ ВЛ – 35 кВ от существующих линий ВЛ-35 кВ «Бугры - Паратунка» и ВЛ-35 кВ «Сосновка - ТПК» длиной 0,2 км;

✓ Прокладка кабельных линий электропередач ориентировочной длиной 14,0 км;

✓ Строительство 7 КТПН различной мощности.

3. С целью создания инженерной инфраструктуры на площадке «Нагорный» ТЭСР «Камчатка» в 2018 году планируется реконструкция ПС 110/10 кВ «Новая».

4. Реализация мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению собственных объектов для обеспечения возможности технологического присоединения к электрическим сетям и подключения к системам теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго».

5. В части развития теплосетевой инфраструктуры Петропавловск-Камчатского городского округа ПАО «Камчатскэнерго» планируется реализация следующих мероприятий:

✓ «Строительство тепломагистрали диаметром 500 мм, соединяющей тепломагистрали ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в г. Петропавловск-Камчатский. Корректировка участка тепломагистрали от УТ-22 до УТ-1. (Закольцовка тепловых сетей ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2)»;

✓ Разработка ПСД по 1 этапу проекта «Прокладка тепломагистрали диаметром 500 мм 1-го контура от ПНС-3, строительство ПНС-5 и четырех АЦТП (Котельная «Ватутина», котельная 101 Квартала, 102 Квартала, 103 Квартала).

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

Электроснабжение площадки «Зеленовские озерки» ТОР «Камчатка»

В рамках данного проекта планируется:

✓ Строительство ПС 110/10 кВ. «Зеленовские озерки» (мощность силовых трансформаторов 2 x 40 000 кВА 110/10 кВ);

✓ Строительство ВЛ – 110 кВ. от ПС 220/110/35/10 кВ. «Авача» до новой ПС 110/10 кВ. «Зеленовские озерки» протяженностью около 17,5 км;

✓ Строительство кабельных линий от ПС 110/10 кВ. «Зеленовские озерки» до границ земельного участка (агропромышленная площадка ТЭСР «Камчатка» «Зеленовские озерки») протяженностью 0,2 км.

Кроме того, с целью обеспечения возможности подключения резидентов площадки ТОР «Камчатка» «Зеленовские озерки» Обществу необходимо осуществить реконструкцию следующих объектов:

✓ ПС 220/110/35/10 кВ. «Авача»;

✓ ПС 110/35/10 кВ. «Елизово»;

✓ ПС 110/6 кВ. «Советская».

Срок реализации объекта: 3 квартал 2018 года.

Электроснабжение площадки «Нагорный» ТОР «Камчатка»

В рамках данного проекта планируется осуществить Реконструкцию ПС 110/10 кВ ПС «Новая», а именно:

✓ Замену силовых трансформаторов 110 кВ. с 2-х 10 МВА на 2-а 16 МВА

✓ Реконструкцию ЗРУ, ОРУ.

Срок реализации объекта: 30 декабря 2018 года.

Электроснабжение площадки «Туристический кластер» ТОР «Камчатка».

В рамках данного проекта планируется:

- ✓ Строительство новой трансформаторной подстанции 35/10 кВ. (мощность трансформаторов 2х 10 000 кВА);
- ✓ Строительство ВЛ – 35 кВ. от существующих линий ВЛ-35 кВ. «Бугры - Паратунка» и ВЛ-35 кВ. «Сосновка - ТПК» длиной 0,2 км;
- ✓ Прокладка кабельных линий электропередач, ориентировочной длиной 14,0 км;
- ✓ Строительство 7 КТПН различной мощности.

Кроме того, с целью обеспечения возможности подключения ТП 35/10 кВ. «Туристический кластер» необходимо выполнить реконструкцию 2-х опор существующих линий ВЛ-35 кВ. «Бугры - Паратунка» и ВЛ-35 кВ. «Сосновка - ТПК».

Срок реализации объекта: 3 квартал 2018 ГОДА.

Электроснабжение создаваемой системы теплоснабжения от Верхне-Паратунского месторождения термальных вод.

В рамках данного проекта планируется:

- ✓ Строительство новой трансформаторной подстанции 35/10 кВ. (мощность трансформаторов 2х 630 кВА);
- ✓ Строительство ВЛ – 35 кВ. от существующей ПС 35/10 кВ. «ТПК» длиной 24 км;
- ✓ Прокладка кабельных линий электропередач, ориентировочной длиной 7,0 км;
- ✓ Строительство 6 КТПН различной мощности.

Кроме того, с целью обеспечения возможности подключения проектируемой ТП 35/10 кВ. необходимо выполнить реконструкцию существующей ПС 35/10 кВ. «ТПК».

Срок реализации объекта: 30.12.2019 года.

Электроснабжение Резидентов агропромышленного парка «Зеленовские Озерки»

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

- ✓ Строительство – 7 КТПН-различной мощности.
- ✓ Строительство ЛЭП протяженностью 21 км.

Срок реализации объекта – 2018 (3 квартал)-2021 годы.

1.4. Управление рисками

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

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

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

1.4.1. Отраслевые и рыночные риски

Энергетическая отрасль подвержена рискам, вызванным изношенностью оборудования и инфраструктур, незавершенностью реформ рынков тепловой и электрической энергии, нестабильностью регулирования.

Учитывая сохраняющиеся кризисные явления в экономике страны, в качестве макроэкономической стабилизации и в отчетном, и в прогнозируемом периоде государством проводится тарифная политика, ограничивающая рост регулируемых тарифов и цен на продукцию (услуги) компаний энергетики уровнем прогнозной (целевой) инфляции. Это находит свое отражение в решениях регулирующих органов, а также во внесении системных изменений в основы государственного регулирования тарифов, выражающихся:

- ✓ в реализации долгосрочного подхода к тарифообразованию в энергетике;
- ✓ в выравнивании тарифов в сфере теплоснабжения (внедрение метода ценообразования по принципу «альтернативной котельной», предусмотренное принятыми в 2017 году изменениями в закон о теплоснабжении (поэтапно, с согласия глав регионов и муниципалитетов).

В рамках процедур управления и минимизации возникающих в этой связи рисков Общество:

- ✓ стремится к эффективному взаимодействию с регулятором, органами исполнительной и местной власти (установление предельных уровней тарифов с учетом дополнительных факторов деятельности ПАО «Камчатскэнерго»);
- ✓ осуществляет постоянный мониторинг иницируемых и рассматриваемых изменений в законодательство в сфере тарифного регулирования;
- ✓ проводит сбалансированную политику по повышению эффективности инвестиционной и операционной деятельности, направленную на сокращение расходов и оптимальное планирование структуры источников финансирования;
- ✓ прибегает к судебной защите своих прав.

Помимо указанных, к отраслевым рискам для Общества относятся риски в области топливообеспечения, обусловленные возможным:

- ✓ неисполнением обязательств поставщиками и перевозчиками;
- ✓ увеличением расхода технологического топлива и сверхнормативных потерь;
- ✓ дефицитом финансовых средств на оплату поставок топлива.

Для снижения данных рисков Общество осуществляет постоянный контроль исполнения договоров поставок и перевозок топливно-энергетических ресурсов (включая претензионную и исковую работу в случае нарушений со стороны контрагентов); привлечение аккредитованных и аттестованных химических лабораторий (для определения качества поставляемого топлива); мониторинг фактических запасов, контроль и анализ расхода топлива; контроль своевременности оплаты поставленных топливных ресурсов (во избежание просроченной кредиторской задолженности).

Среди рыночных рисков необходимо отметить риск инфляции, который может привести к росту затрат Общества и повлечь снижение прибыли. В связи с этим при составлении бизнес – плана Общество прогнозирует и учитывает темпы инфляции.

1.4.2. Региональные риски

Камчатский край является периферийным и изолированным от основной территории Дальнего Востока и РФ регионом, характеризующимся географической и транспортной удаленностью от базовых коммуникаций и рынков страны.

Осуществляя деятельность на территории Камчатского края, входящего в Дальневосточный федеральный округ, являющийся базой для создания территорий опережающего развития (ТОР), ПАО «Камчатскэнерго» реализует ряд крупных инвестиционных проектов по подключению к электрическим и тепловым сетям. В связи с чрезвычайным режимом разработки и редакции нормативных актов, а также технико-экономических обоснований проектов, реализуемых в рамках ТОР, Общество несет риски, связанные с реализацией этих проектов. Факторами данных рисков являются нарушения (срывы) контрагентами Общества сроков выполнения работ, поставок оборудования и материалов. В качестве мероприятий по управлению рисками Общество осуществляет постоянный контроль выполнения графиков работ, поставок оборудования и материалов, принимает меры к оптимизации (сокращению) сроков проведения закупочных процедур, проводит работу с поставщиками и подрядчиками (в том числе претензионную), а также с резидентами ТОР и заявителями.

1.4.3. Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2017 ссудная задолженность Общества составила 7 487 000 тыс. руб. по кредитам и займам. Условия кредитования и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

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

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.

Цены на основную продукцию, реализуемую ПАО «Камчатскэнерго», электрическую и тепловую энергию - является регулируемыми со стороны государства.

На текущий момент и на перспективу целью государственного регулирования в этой части будет устойчивое функционирование инфраструктуры, ее технологическое обновление, снижение энергоемкости ВВП, создание условий для привлечения инвестиций. Для достижения этой цели будет продолжена реализация долгосрочного подхода к регулированию тарифов. Такой подход нацелен на формирование устойчивой предсказуемой среды для развития экономики, роста инвестиций в основной капитал. Сбалансированные, стабильные цены и тарифы на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора рассматриваются как один из ключевых инструментов государственного регулирования, оказывая значительное влияние на снижение макроэкономической неопределенности. С учетом изложенного, риски резкого и неожиданного изменения цен (тарифов) на основную продукцию Общества оцениваются как незначительные.

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.

1.4.7. Кредитные риски

В 2017 году Общество получило следующие кредиты и займы:

- 3 416,0 млн. руб. для пополнения оборотных средств, в т.ч. для расчетов с поставщиками топлива (газ, мазут, уголь);

- 2 004,0 млн. руб. для рефинансирования кредитного портфеля.

В 2017 году погашены кредиты и займы в объеме 4 910,6 млн. 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.

1.4.8. Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:

- риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;

- риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров;

- риски судебных исков в адрес Общества;

- риски неисполнения обязательств Общества перед контрагентами, принятых в рамках заключенных договоров, в т.ч. перед персоналом Общества

Для их снижения в Обществе ведется постоянная работа:

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

- по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков.

- по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам

- и контролю их соответствия действующему законодательству;

- по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

1.4.9. Риски, связанные с деятельностью Общества

В части рисков, свойственных исключительно Обществу или связанных с осуществляемой основной хозяйственной деятельностью, Общество принимает во внимание риски, связанные с возможной ответственности по долгам третьих лиц. Риски, связанные с возможной ответственностью по долгам третьих лиц, оцениваются Обществом как незначительные. Ответственность по долгам дочерних обществ (АО «ЮЭСК») может наступить в том случае, если Общество своими указаниями, обязательными для исполнения дочерним обществом, приведет такое общество к убыткам или банкротству. Однако Общество прилагает все усилия по недопущению возникновения такой ситуации, поскольку это будет противоречить основной цели деятельности Общества - получению прибыли.

Несовершенство механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии, существующие пробелы в нормативной базе, регламентирующей деятельность в сфере сбыта тепловой энергии и ГВС, отсутствие действенных механизмов, предусматривающих способы урегулирования задолженности различных групп потребителей, обуславливают наличие существенного для Общества риска снижения уровня оплаты энергоресурсов, реализуемых Обществом. Дополнительным фактором данного риска является общее снижение платежеспособности потребителей в условиях нестабильной экономической ситуации в стране.

С целью снижения данных рисков в Обществе разрабатываются и реализовываются программы мероприятий по отдельным группам и проблемным потребителям (в том числе по устранению причин возникновения конфликтов), а также подготовке предложений по изменениям правил функционирования розничного рынка, формированию судебной практики и созданию положительных прецедентов. Общество стремится к внедрению эффективной системы сбора дебиторской задолженности, создает резерв по сомнительным долгам, при планировании деятельности учитывает сценарии неблагоприятного развития ситуации (антикризисное бизнес-планирование).

1.4.10. 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 производится расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду.

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

1.4.11. Производственные риски

Производственные риски проявляются в виде отказов оборудования, перерывов в подаче энергии потребителям, снижении технической надежности электро- и теплоснабжения.

Данные риски являются для Общества существенными, управление ими осуществляется путем принятия комплекса мер, по обеспечению надежности оборудования, с целью чего Общество: .

- ✓ организует мероприятия по снижению аварийности;

- ✓ разрабатывает и реализует программы капитальных ремонтов;
- ✓ проводит мероприятия по работе с персоналом.

Все запланированные отчетном периоде мероприятия выполнены в полном объеме, ни один из указанных видов рисков не реализовался.

В связи с тем, что ПАО «Камчатскэнерго» в своей деятельности ориентировано на использование продукции российских производителей, риски, связанные с зависимостью от импортного оборудования и материалов не являются для Общества актуальными.

1.4.12. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

ПАО «Камчатскэнерго» осуществляет основные виды деятельности в условиях ограниченной конкуренции, поэтому риск возникновения у Общества убытков из-за уменьшения числа клиентов (потребителей) в результате формирования негативного представления о его деятельности оценивается как несущественный. 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.

1.4.13. Стратегический риск

В качестве стратегического риска ПАО «Камчатскэнерго» рассматривает риск возникновения убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития ПАО «Камчатскэнерго» (стратегическое управление) и выражающихся в не учете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности ПАО «Камчатскэнерго», неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых Общество может достичь преимущества перед конкурентами, полном или частичном отсутствии необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских), а также недостаточности принятых организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности ПАО «Камчатскэнерго».

В целях минимизации рисков, связанных с неправильным или недостаточно обоснованным определением перспективных направлений работы, допущением ошибок (недостатков), Общество в своей деятельности руководствуется Стратегией развития Группы «РусГидро» на период до 2020 года с перспективой до 2025 года.

1.5. Основные достижения в 2017 году

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

✓ Завершены работы по 3-му пусковому комплексу строительства ПС 35/10 кВ «Морозная» со строительством ЛЭП 10 кВ для технологического подключения горнолыжной базы «Морозная» г. Елизово.

✓ Возможности новой подстанции 35/10 кВ «Морозная» позволят обеспечить технологическое присоединение к электрическим сетям новых потребителей на территории Елизовского городского поселения, а также повысить надежность системы электроснабжения города Елизово

✓ В рамках программы развития теплосетевой инфраструктуры города Петропавловска-Камчатского были завершены работы по первому этапу «закольцовки» тепловых сетей тепломагистрали-1 и тепломагистрали-2, построена АЦТП «Ленинградская» для подключения потребителей к системам теплоснабжения от КТЭЦ-2. Старая мазутная котельная в этом районе была закрыта

✓ Завершены работы по 3-му пусковому комплексу строительства ПС 35/10 кВ «Морозная» со строительством ЛЭП 10 кВ для технологического подключения горнолыжной базы «Морозная» г. Елизово.

✓ Завершено строительство АЦТП «Ленинградская» с тепловыми сетями 1-ого контура;

✓ Завершен 1 этап строительства закольцовки тепловых сетей ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в г. Петропавловск-Камчатский (участок тепломагистрали от УТС-3 до УТ-22);

✓ Выполнено строительство тепловых сетей 2-го контура для подключения к системам теплоснабжения жилых домов по ул. Батарейная, ул. Елизовская, ул. Карьерная.

1.6. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

Вид энергетического ресурса	Объём потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объём потребления, тыс. руб. (без НДС)
Тепловая энергия	48,793	тыс. Гкал	
Электрическая энергия	183,917	млн. кВтч	
Дизельное топливо	1 247 886	литр	47 089
Бензин автомобильные Нормаль-80	393 670	литр	13 697
Бензин автомобильный Регуляр-92	350 063	литр	13 201
Мазут топочный	72 093	тн	1 246 358
Газ природный	379 796	тыс. м³	2 601 860
Топливо судовое маловязкое	119	тн	3805
Уголь	99 407	тн	544 128
Дрова	2 978	м³	5 667

2. Корпоративное управление

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

Корпоративное управление Общества осуществляется в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и основывается на следующих принципах:

- соблюдение законных интересов и прав акционеров;
- подотчетности исполнительных органов совету директоров и совету директоров – общему собранию акционеров в соответствии с действующим законодательством;
- информационной открытости;
- постоянного совершенствования системы корпоративного управления.

2.1. Органы управления и контроля ПАО «Камчатскэнерго»

Высшим органом управления ПАО «Камчатскэнерго» в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества является общее собрание акционеров.

Общее руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров.

По решению Совета директоров формируются Комитеты Совета директоров.

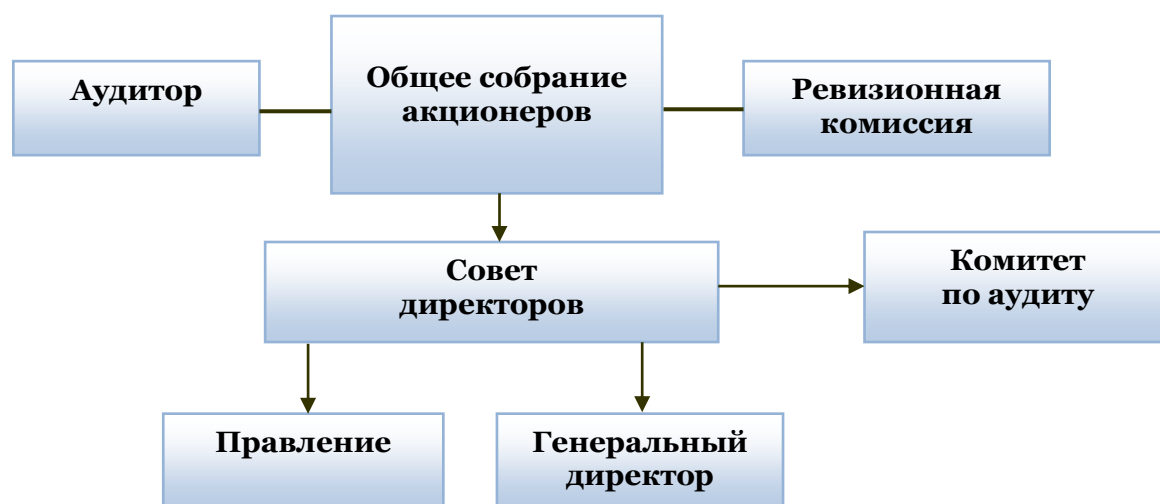
Комитеты Совета директоров создаются для проработки вопросов, входящих в сферу компетенции Совета директоров, либо изучаемых Советом директоров в порядке контроля деятельности исполнительных органов Общества, и разработки необходимых рекомендаций Совету директоров и исполнительным органам Общества.

Исполнительные органы – Генеральный директор и Правление – осуществляют оперативное управление текущей деятельностью.

Ревизионная комиссия осуществляет контроль над финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Независимый аудитор осуществляет контроль достоверности финансовой отчетности Общества.

Органы управления и контроля ПАО «Камчатскэнерго»



2.1.1. Общее собрание акционеров

Высшим органом управления ПАО «Камчатскэнерго» является общее собрание акционеров. Проведение общего собрания акционеров предоставляет Обществу возможность не реже одного раза в год информировать акционеров о своей деятельности, достижениях и планах, привлекать их к обсуждению и принятию решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

Основные нормы созыва и проведения общего собрания акционеров закреплены в Положении о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ПАО «Камчатскэнерго» (с полным текстом данного документа можно ознакомиться на сайте Общества (<http://kamenergo.ru>)).

Обзор общих собраний акционеров, проведенных в 2017 году

Годовое общее собрание акционеров в форме совместного присутствия состоялось 08.06.2017 с повесткой дня:

1. Об утверждении годового отчета Общества за 2016 год, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2016 год.
2. О распределении прибыли (в том числе, о выплате (объявлении) дивидендов) и убытков Общества по результатам 2016 года.
3. Об избрании членов Совета директоров Общества.
4. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.
5. Об утверждении Аудитора Общества.
6. Об утверждении Устава Общества в новой редакции.
7. О выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества.
8. Об одобрении заключенного договора займа, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Общее собрание акционеров было проведено в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, уставом Общества и положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ПАО «Камчатскэнерго».

Итоги голосования по всем вопросам повестки дня собрания были оглашены на собрании после подведения его итогов, а так же направлены в форме отчета об итогах голосования заказным письмом каждому лицу, включенному в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Общества в соответствии с положениями статьи 62 Федерального закона «Об акционерных обществах».

По итогам голосования:

- утверждены Годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность, Аудитор Общества; Положение о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, Устав Общества в новой редакции.
- принято решение не выплачивать дивиденды по акциям всех категорий Общества по итогам 2016 года.
- избран новый состав Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества.
- одобрен заключенный между ПАО «Камчатскэнерго» и ПАО «РусГидро» договор займа №1010-235-11-2017 от 22.03.2017, являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

2.1.2. Совет директоров

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Компании и контролирует исполнение решений общего собрания акционеров ПАО «Камчатскэнерго» в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Главными целями и задачами деятельности Совета директоров являются:

- определение приоритетных направлений и стратегии развития Общества;
- обеспечение реализации и защиты прав и законных интересов акционеров Общества, а также содействие разрешению корпоративных конфликтов;
- обеспечение полноты, достоверности и объективности раскрытия информации Общества для акционеров и иных заинтересованных лиц;
- создание эффективных внутренних контрольных механизмов;
- регулярная оценка деятельности исполнительных органов Общества и работы менеджмента.

Действующий состав Совета директоров, избранный в 2017 году, в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 08.06.2017 (Протокол №1):

Председатель Совета директоров

Заборовский Виктор Юрьевич

Год рождения: 25.01.1968

Сведения об образовании: высшее, Курганский машиностроительный институт, Санкт-Петербургский институт экономики и управления

Сведения об основном месте работы:



Наименование организации	Должность
ПАО «РусГидро»	Заместитель Директора Департамента топливообеспечения Дивизиона «Дальний Восток» ПАО «РусГидро»

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

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

Дата первого избрания в состав СД – 19.06.2012

Дата последнего избрания в состав СД – 08.06.2017

Заместитель председателя Совета директоров

Андрейченко Юрий Александрович.

Год рождения: 30.03.1983

Сведения об образовании: высшее, Томский государственный университет.

Сведения об основном месте работы:



Наименование организации	Должность
ПАО «РусГидро»	Заместитель директора Департамента корпоративного управления и управления имуществом

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

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

Дата первого избрания в состав СД – 17.05.2011

Дата последнего избрания в состав СД – 08.06.2017

Коптяков Станислав Сергеевич

Год рождения: 10.11.1982

Сведения об образовании: высшее, Томский государственный университет

Сведения об основном месте работы:



Наименование организации	Должность
ПАО «РусГидро»	Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом

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

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

Дата первого избрания в состав СД – 19.06.2012

Дата последнего избрания в состав СД – 08.06.2017

Кондратьев Сергей Борисович

Год рождения: 22.10.1978

Сведения об образовании: высшее, Московский государственный университет сервиса



Сведения об основном месте работы:

Наименование организации	Должность
ПАО «Камчатскэнерго»	Генеральный директор

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

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

Дата первого избрания в состав СД – 08.06.2017

Дата последнего избрания в состав СД – 08.06.2017

Корнеева Дарья Геннадьевна

Год рождения: 23.11.1974

Сведения об образовании: высшее, Московский государственный открытый университет



Сведения об основном месте работы:

Наименование организации	Должность
ПАО «РусГидро»	Начальник Управления страхования имущества и ответственности Департамента корпоративных финансов

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

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

Дата первого избрания в состав СД – 08.06.2017

Дата последнего избрания в состав СД – 08.06.2017

Жадовец Евгений Михайлович

Год рождения: 20.10.1968

Сведения об образовании: высшее, Красноярский политехнический институт; ГОУ ВПО «Сибирский государственный технический университет»

Сведения об основном месте работы:



Наименование организации	Должность
ПАО «Квадра»	заместитель Генерального директора – главный инженер ПАО «Квадра»

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

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

Дата первого избрания в состав СД – 08.06.2017

Дата последнего избрания в состав СД – 08.06.2017

Хмарин Виктор Викторович

Год рождения: 15.04.1978

Сведения об образовании: высшее, Санкт-Петербургский государственный университет

Сведения об основном месте работы:

Наименование организации	Должность
ПАО «РусГидро»	Заместитель Генерального директора по ресурсному обеспечению и перспективному развитию

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

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

Дата первого избрания в состав СД – 08.06.2017

Дата последнего избрания в состав СД – 08.06.2017

До проведения годового общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2016 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 25.05.2016 (Протокол №1):

Председатель Совета директоров

Власов Алексей Валерьевич

Год рождения: 16.09.1974

Сведения об образовании: высшее, Тульский Государственный университет, Ивановский Государственный Энергетический Университет

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0
Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0
Сведения об основном месте работы:



Наименование организации	Должность
ПАО «РусГидро»	Заместитель директора Департамента по работе на рынках с регулируемым ценообразованием

Заместитель председателя Совета директоров

Коптяков Станислав Сергеевич

Год рождения: 10.11.1982

Сведения об образовании: высшее, Томский государственный университет

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0
Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0
Сведения об основном месте работы:



Наименование организации	Должность
ПАО «РусГидро»	Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом

Кораблев Артем Сергеевич

Год рождения: 10.12.1982

Сведения об образовании: высшее, Томский государственный университет

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0
Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Сведения об основном месте работы:

ПАО «Камчатскэнерго» не располагает сведениями о текущем основном месте работы Кораблева А.С.



Заборовский Виктор Юрьевич

Год рождения: 25.01.1968

Сведения об образовании: высшее, Курганский машиностроительный институт, Санкт-Петербургский институт экономики и управления

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0
Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Сведения об основном месте работы:



Наименование организации	Должность
ПАО «РусГидро»	Начальник Департамента топливообеспечения

Тютюков Герман Викторович

Год рождения: 04.06.1971

Сведения об образовании: высшее, Дальневосточный Государственный Технический Университет

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0
Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0

Сведения об основном месте работы:



Наименование организации	Должность
ПАО «Магаданэнерго»	Заместитель генерального директора по стратегии и инвестициям

Линкер Лада Александровна

Год рождения: 15.02.1971

Сведения об образовании: Высшее, Волгоградская архитектурно-строительная академия, Международный институт экономики и права, ГОУ ВПО Академия народного хозяйства при Правительстве РФ



Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0
Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0
Сведения об основном месте работы:

Наименование организации	Должность
ПАО «РусГидро»	Директор Департамента тарифного регулирования и экономического анализа

Панов Илья Михайлович

Год рождения: 02.08.1974

Сведения об образовании: Высшее, Государственная академия специалистов инвестиционной сферы (ГАСИС), Сибирский государственный аэрокосмический университет, Красноярская государственная технологическая академия

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0
Доля обыкновенных акций ПАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0
Сведения об основном месте работы:
ПАО «Камчатскэнерго» не располагает сведениями о текущем основном месте работы Панова И.М.

В 2017 году членами Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» сделки с акциями Общества не совершались.

2.1.2.1. Комитет по аудиту

Комитет по аудиту Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» (далее – «Комитет») создан по решению Совета директоров Общества (протокол от 19.07.2012 № 3) и является консультативно-совещательным органом, обеспечивающим эффективное выполнение Советом директоров Общества своих функций по руководству деятельностью Общества.

Основной целью создания Комитета является обеспечение эффективной работы Совета директоров Общества в решении вопросов, отнесенных к его компетенции, в том числе обеспечение непосредственного контроля Советом директоров Общества финансово-хозяйственной деятельности Общества.

К основной компетенции Комитета по аудиту относится:

1. Предварительное рассмотрение, анализ и выработка рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по следующим вопросам:

- ✓ о предварительном рассмотрении годовой бухгалтерской отчетности Общества;
- ✓ о рекомендациях общему собранию акционеров по выбору кандидатуры аудитора Общества;
- ✓ об определении размера оплаты услуг аудитора Общества.

2. Анализ проектов бухгалтерской отчетности Общества (годовой и квартальной) до момента ее подписания и оценка результатов внешнего аудита бухгалтерской отчетности Общества на соответствие законодательству Российской Федерации, Международным стандартам финансовой отчетности, Российским правилам бухгалтерского учета, иным применимым нормативным правовым актам и стандартам.

3. Оценка эффективности системы внутреннего контроля Общества и разработка рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию системы внутреннего контроля Общества.

4. Рассмотрение отчетов о соблюдении Обществом законодательства Российской Федерации в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и соответствующих внутренних документов Общества.

В отчетном году Комитет осуществлял свою деятельность в следующем составе:

- в период с 01.01.2017 по 08.06.2017 (2016-2017 корпоративный год), в соответствии с решением Совета директоров Общества (Протокол № 1 от 30.05.2016):

1.	Заборовский Виктор Юрьевич - Председатель комитета	Член Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго»
2.	Панов Илья Михайлович	Член Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго»
3.	Власов Алексей Валерьевич	Член Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго»

- в период с 30.06.2017 (2017-2018 корпоративный год), в соответствии с решением Совета директоров Общества (Протокол № 3 от 30.06.2017):

1	Коптяков Станислав Сергеевич – Председатель комитета	Член Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» - директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»
2.	Заборовский Виктор Юрьевич	Член Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» - заместитель директора Департамента топливообеспечения Дивизиона «Дальний Восток» ПАО «РусГидро»
3.	Корнеева Дарья Геннадьевна	Член Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» - начальник Управления страхования имущества и ответственности Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»

2.1.3. Исполнительные органы

2.1.3.1. Единоличный исполнительный орган

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

Генеральный директор Общества подотчетен общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

Генеральный директор избирается Советом директоров Общества большинством голосов членов Совета директоров, принимающих участие в заседании.

Условия трудового договора, в том числе в части срока полномочий, определяются Советом директоров Общества или иным лицом, уполномоченным Советом директоров Общества на подписание трудового договора в соответствии с Уставом Общества.

Совет директоров вправе принять решение о досрочном прекращении полномочий Генерального директора Общества и об образовании новых исполнительных органов Общества.

Согласно решению Совета директоров (Протокол №22 от 30.04.2014) с 31.05.2014 Генеральным директором ПАО «Камчатскэнерго» избран **Кондратьев Сергей Борисович**.

Год рождения: 1978

Сведения об образовании: высшее, Московский государственный университет сервиса

Сведения об основном месте работы:

Наименование организации	Должность
ПАО «Камчатскэнерго»	Генеральный директор

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

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

2.1.3.2. Правление

Коллегиальным исполнительным органом Общества является Правление, возглавляемое Генеральным директором. Численный состав Правления определяется Советом директоров по предложению Генерального директора Общества или члена совета директоров Общества. Члены Правления Общества назначаются Советом директоров Общества сроком на 5 лет.

Деятельность Правления регулируется Уставом, утверждённым Общим собранием акционеров Общества 08 июня 2017 года, и Положением о Правлении, утвержденным Общим собранием акционеров 18 мая 2010 года.

Положение о Правлении Общества определяет порядок формирования, созыва и проведения заседаний Правления, а также порядок принятия им решений.

Членами коллегиального исполнительного органа являются:

Председатель Правления

Кондратьев Сергей Борисович

Год рождения: 22.10.1978

Сведения об образовании: высшее, Московский государственный университет сервиса

Сведения об основном месте работы:

Наименование организации	Должность
ПАО «Камчатскэнерго»	Генеральный директор

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

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

Беловол Ольга Владимировна

Год рождения: 19.03.1980

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

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

Сведения об основном месте работы: Общество не располагает сведениями об основном месте работы Беловол О.В., трудовые взаимоотношения прекращены в августе 2017 г.

Новиков Алексей Николаевич

Год рождения: 02.09.1973

Сведения об образовании: высшее, Камчатский государственный технический университет

Доля лица в уставном капитале ПАО «Камчатскэнерго», %: 0,000155

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

Сведения об основном месте работы:

Наименование организации	Должность
ПАО «Камчатскэнерго»	Заместитель Генерального директора – главный инженер

Швалова Людмила Владимировна

Год рождения: 28.05.1967

Сведения об образовании: высшее, Новосибирский институт советской кооперативной торговли, Московский технологический институт

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

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

Сведения об основном месте работы:

Наименование организации	Должность
ПАО «Камчатскэнерго»	Главный бухгалтер

Кротик Станислав Алексеевич

Год рождения: 07.10.1966

Сведения об образовании: высшее, Московский авиационный институт, Московский институт потребительской кооперации

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

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

Сведения об основном месте работы:

Наименование организации	Должность
ПАО «Камчатскэнерго»	Заместитель Генерального директора по ресурсам

Миронов Сергей Олегович

Год рождения: 19.01.1963

Сведения об образовании: высшее, Орловское высшее военное командное училище связи им. М.И. Калинина

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

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

Сведения об основном месте работы:

Наименование организации	Должность
ПАО «Камчатскэнерго»	Заместитель Генерального директора по безопасности

В отчетном году состоялось 18 заседаний Правления, на которых было рассмотрено 65 вопросов.

В 2017 году членами Правления ПАО «Камчатскэнерго» сделки с акциями Общества не совершались.

2.1.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и компенсации расходов членам органов управления Общества

Совет директоров

Выплаты вознаграждений членам Совета директоров производятся в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым общим собранием акционеров 08.06.2017 (Протокол №1 от 08.06.2017 года).

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 в размере 100 000 (Сто тысяч) рублей.

Членам Совета директоров Общества компенсируются фактически понесенные ими расходы (проезд, проживание, питание и т.д.), в случае посещения ими объектов Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества, а также выполнения иных задач, связанных с осуществлением функций членов Совета директоров Общества.

Выплата компенсаций производится Обществом в трехдневный срок после представления документов, подтверждающих произведенные расходы.

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» в 2017 году, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2017 года, составил 899 725 руб.

Наименование показателя	2017 год (руб.)
Вознаграждение за участие в работе органа управления	678 378
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	678 378
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	221 347

Единоличный исполнительный орган

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества определить условия трудового договора с Генеральным директором и подписать его от имени Общества.

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ПАО «Камчатскэнерго» Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными наградами и за выполнение заданий по реформе.

Правление

Советом директоров Общества установлено, что вознаграждения и компенсации членам Правления ПАО «Камчатскэнерго» не выплачиваются (Протокол № 7 от 26.08.2014).

Доходы членов Правления Общества складываются из доходов по основному рабочему месту, как штатных сотрудников Общества, за выполнение ими трудовых обязанностей на занимаемых должностях.

Совокупный размер вознаграждения Правления ПАО «Камчатскэнерго» в 2017 году, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2017 года, составил 78 683 823 руб.

Наименование показателя	2017 год (руб.)
Вознаграждение за участие в работе органа управления	-
Заработная плата	43 760 360
Премии	33 793 867

Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	1 129 596
ИТОГО	78 683 823
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	-

2.1.5. Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Камчатскэнерго» общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Ревизионная комиссия действует на основании ст. 17 Устава Общества, а также «Положения о ревизионной комиссии ПАО «Камчатскэнерго», утвержденного годовым общим собранием акционеров 19.06.2012 (Протокол № 1 от 22.06.2012) (далее – Положение о РК). Количество членов ревизионной комиссии составляет 5 человек.

Основными задачами Ревизионной комиссии Общества являются:

- осуществление контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- обеспечение наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации и Уставу Общества;
- осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества.

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров 08.06.2017 (Протокол №1)

Председатель Ревизионной комиссии

Маслов Василий Геннадьевич

Год рождения: 1975

Сведения об образовании: высшее, ВГУЭС



Сведения об основном месте работы:

Наименование организации	Должность
ПАО «РусГидро»	Начальник управления контроля инвестиционной деятельности Сибири и Дальнего Востока Департамента контроля и управления рисками

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

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

Чернышев Дмитрий Петрович

Год рождения: 1986

Сведения об образовании: высшее, ФГОУВПО «Приморская государственная сельскохозяйственная академия»

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Сведения об основном месте работы:

Наименование организации	Должность
ПАО «РусГидро»	Ведущий специалист Управления контроля инвестиционной деятельности Сибири и Дальнего востока Департамента контроля и управления рисками

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

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



Белокриницкий Владимир Петрович

Год рождения: 1954

Сведения об образовании: высшее, Дальневосточный ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт.

Сведения об основном месте работы:

Наименование организации	Должность
ПАО «РусГидро»	Главный специалист Управления контроля инвестиционной деятельности Сибири и Дальнего востока Департамента контроля и управления рисками

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

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



Павленко Татьяна Ивановна

Год рождения: 1960

Сведения об образовании: высшее, Дальневосточный технологический институт.

Сведения об основном месте работы:

Наименование организации	Должность
ПАО «ДЭК»	Руководитель СВА

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

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

Кошелева Антонина Викторовна

Год рождения: 1959

Сведения об образовании: высшее, Хабаровский институт народного хозяйства.

Сведения об основном месте работы:

Наименование организации	Должность
ПАО «ДЭК»	Руководитель сектора управленческого и финансового аудита Службы внутреннего аудита

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

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

Выплаты вознаграждений членам Ревизионной комиссии производятся в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций, утвержденным Годовым общим собранием акционеров (Протокол №1 от 29.05.2009).

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной семикратной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением.

Выплата вознаграждения производится в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Ревизионной комиссии в соответствии с п. 3.1. и п.3.2. Положения, увеличивается на 50%.

Члену Ревизионной комиссии Общества компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведении проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов.

Выплата компенсаций производится Обществом в трехдневный срок после представления документов, подтверждающих произведенные расходы.

В 2017 году оснований для начисления вознаграждений членам Ревизионной комиссии не возникало, в связи с чем выплата вознаграждений и компенсаций не проводилась.

2.2. Отчет Совета директоров

Деятельность Совета директоров Общества в 2017 году осуществлялась в соответствии с действующим законодательством РФ, уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» (утверждено в новой редакции решением ГОСА 19.06.2012, Протокол № 1 от 22.06.2012).

За отчетный период проведено – 21 заседание Совета директоров Общества в форме заочного голосования, на рассмотрение вынесено 172 вопроса.

В отчетный период Советом директоров Общества рассмотрено 14 договоров, являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

В заседаниях принимали участие все члены Совета директоров.

Наиболее значимые вопросы, рассмотренные на заседаниях Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго»:

- утверждение годовой комплексной программы закупок ПАО «Камчатскэнерго» на 2017 год (Заседание Совета директоров 27.02.2017/Протокол № 17 от 27.02.2017);

- утверждение Положения о негосударственном пенсионном обеспечении работников ПАО «Камчатскэнерго» и Программы негосударственного пенсионного обеспечения работников ПАО «Камчатскэнерго» на 2017 год (Заседание Совета директоров 06.03.2017/Протокол № 18 от 06.03.2017);

- утверждение скорректированной Программы страховой защиты ПАО «Камчатскэнерго» на 2017 год (Заседание Совета директоров 04.05.2017/Протокол № 22 от 04.05.2017);

- прекращение участия ПАО «Камчатскэнерго» в Саморегулируемой организации Ассоциация строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс» (Заседание Совета директоров 04.05.2017/Протокол № 22 от 04.05.2017);

- вступление ПАО «Камчатскэнерго» в члены Союза «Саморегулируемая организация строителей Камчатки» (Заседание Совета директоров 04.05.2017/Протокол № 22 от 04.05.2017);

- утверждение бизнес-плана ПАО «Камчатскэнерго» на 2017 год, включая План мероприятий по оптимизации издержек ПАО «Камчатскэнерго» на 2017-2019 гг. (Заседание Совета директоров 26.06.2017/Протокол № 2 от 26.06.2017);

- утверждение Программы дополнительных мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции и ремонтам, источником реализации которых являются денежные средства, высвобождающиеся в результате рефинансирования кредитного портфеля ПАО «Камчатскэнерго» (Заседание Совета директоров 14.08.2017/Протокол № 5 от 14.08.2017);

- утверждение Политики в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Камчатскэнерго» (Заседание Совета директоров 14.08.2017/Протокол № 5 от 14.08.2017);

- утверждение скорректированного бизнес-плана ПАО «Камчатскэнерго» на 2017-2021 гг., включая скорректированный План мероприятий по оптимизации издержек ПАО «Камчатскэнерго» на 2017-2019 гг. (Заседание Совета директоров 14.08.2017/Протокол № 5 от 14.08.2017);

- утверждение Организационной структуры ПАО «Камчатскэнерго» в новой редакции (Заседание Совета директоров 03.10.2017/Протокол № 7 от 03.10.2017);

- утверждение Страховщиков Общества на 2017 год (Заседание Совета директоров 07.12.2017/Протокол № 9 от 08.12.2017);

- утверждение плана закупки инновационной и высокотехнологичной продукции для нужд ПАО «Камчатскэнерго» на 2017-2021 гг. (Заседание Совета директоров 12.12.2017/Протокол № 10 от 12.12.2017);

- утверждение Регламента организации процесса технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» в новой редакции (Заседание Совета директоров 22.12.2017/Протокол № 11 от 22.12.2017);

- утверждение Программы страховой защиты ПАО «Камчатскэнерго» на 2018 год (Заседание Совета директоров 22.12.2017/Протокол № 11 от 22.12.2017);

- утверждение Антикоррупционной политики ПАО «Камчатскэнерго» (Заседание Совета директоров 22.12.2017/Протокол № 11 от 22.12.2017);

- утверждение Положения о системе бизнес – планирования ПАО «Камчатскэнерго» (Заседание Совета директоров 22.12.2017/Протокол № 11 от 22.12.2017).

Комитетом по Аудиту за 2017 год проведено 4 заседания, все - в форме заочного голосования, на которых рассмотрено, в общей сложности, 13 вопросов. В заседаниях принимали участие все члены Комитета.

В ходе заседаний Комитета по аудиту в отчетном периоде даны рекомендации Совету директоров Общества:

- 1) о предварительном утверждении Годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества по результатам 2016 года и представлении ее на утверждение годовому Общему собранию акционеров Общества;
- 2) об утверждении «БДО Юникон» в качестве Аудитора Общества на 2017 год.

2.3. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного управления, однако Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Банка России», а также следующими документами, регламентирующими взаимоотношения в области корпоративного управления:

- Устав ПАО «Камчатскэнерго» в новой редакции (Протокол № 1 от 08.06.2017) (<http://kamenergo.ru>);
- Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества в новой редакции (Протокол № 1 от 21.05.2014) (<http://kamenergo.ru>);
- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции утверждено Годовым общим собранием акционеров (Протокол № 1 от 22.06.2012) (<http://kamenergo.ru>);
- Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций утверждено Годовым общим собранием акционеров (Протокол № 1 от 08.06.2017) (<http://kamenergo.ru>);
- Положение о Ревизионной комиссии Общества в новой редакции утверждено Годовым общим собранием акционеров (Протокол № 1 от 22.06.2012) (<http://kamenergo.ru>);
- Положение о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций в новой редакции утверждено Годовым общим собранием акционеров (Протокол № 1 от 29.09.2009) (<http://kamenergo.ru>);
- Положение о Правлении Общества утверждено Годовым общим собранием акционеров (Протокол № 1 от 21.05.2010) (<http://kamenergo.ru>);
- Положение об инсайдерской информации Общества в новой редакции утверждено решением Совета директоров 15.01.2014 (Протокол № 14 от 15.01.2014) (<http://kamenergo.ru/invest/raskrytie-informatsii/insayderskaya-informatsiya/>);
- Положение об информационной политике Общества, утверждено Советом директоров 22.09.2006 (Протокол № 10 от 22.09.2006);
- Кодекс корпоративной этики ПАО «Камчатскэнерго» утвержден Советом директоров 25.06.2015 (Протокол № 3 от 25.06.2015);
- Положение комитета по Аудиту утверждено решением Совета директоров 30.11.2015 (Протокол № 12) (<http://kamenergo.ru>);

➤ Регламент подготовки материалов к заседаниям Совета директоров Общества утвержден приказом ПАО «Камчатскэнерго» № 291 «А» от 13.08.2015;

Информация о соблюдении ПАО «Камчатскэнерго» Кодекса корпоративного управления, одобренного Банком России (письмо от 10.04.2014 № 06-52/2463), приведена в Приложении № 3.

2.4. Уставный капитал

Уставный капитал ПАО «Камчатскэнерго» состоит из 42 034 616 826 штук акций номинальной стоимостью 0,1 рубля каждая, приобретенных акционерами (размещенные акции) и составляет 4 203 461 682,60 рублей.

В 2017 году увеличение/ уменьшение Уставного капитала Общества не проводилось.

Структура уставного капитала по категориям акций

Категория, тип акции	Обыкновенные акции	Привилегированные акции
Общее количество размещенных акций	41 851 554 774	183 062 052
Номинальная стоимость 1 акции	0,1 руб.	0,1 руб.
Общая номинальная стоимость	4 185 155 477,40 руб.	18 306 205,20 руб.

По состоянию на 31.12.2017 на балансе Общества собственных акций нет.

Общество объявляет к размещенным акциям 39 030 945 169 (тридцать девять миллиардов тридцать миллионов девятьсот сорок пять тысяч сто шестьдесят девять) штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,1 рубля каждая, на общую сумму 3 903 094 516 (три миллиарда девятьсот три миллиона девятьсот четыре тысячи пятьсот шестнадцать) рублей 90 копеек.

Данные об акциях Общества

➤ вид, серия (тип), форма: **акции именные бездокументарные обыкновенные;**

государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **1-02-00235-А;**

дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **13.12.2005 г.;**

наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ЦБ: **ФСФР России;**

количество ценных бумаг выпуска: **41 851 554 774 штук;**

номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: **0,1 руб.;**

объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **4 185 155 477 рублей 40 копеек;**

состояние выпуска: **акции находятся в обращении.**

➤ вид, серия (тип), форма: **акции именные бездокументарные привилегированные типа А;**

государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **2-02-00235-А;**

дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **13.12.2005 г.;**

наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ЦБ: **ФСФР России;**

количество ценных бумаг выпуска: **183 062 052 штук;**

номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: **0,1 руб.;**

объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **18 306 205 рублей 20 копеек;**

состояние выпуска: **акции находятся в обращении.**

Эмиссионная деятельность ПАО «Камчатскэнерго»

	Привилегированные акции			Обыкновенные акции		
№ выпуска (способ размещения)	Кол-во ЦБ (период размещения)	Дата регистрации выпуска (№ регистрации выпуска)	Дата регистрации отчета о выпуске (регистрирующий орган)	Кол-во ЦБ (период размещения)	Дата регистрации выпуска (№ регистрации выпуска)	Дата регистрации отчета о выпуске (регистрирующий орган)
I выпуск (приобретение при преобразовании в АО)	139 792 (с 02.01.1994 – 07.07.1995)	07.10.1993 (38-1-11-0056)	01.02.1996 (Финансовое управление Администрации Камчатской области)	673 905 (с 02.01.1994 – 07.07.1995)	07.10.1993 (38-1-11-0056)	01.02.1996 (Финансовое управление Администрации Камчатской области)
II выпуск (распределение среди акционеров)	45 034 816 (с 02.02.1996 – 01.03.1996)	01.02.1996 (38-1-0154)	12.07.1996 (Финансовое управление Администрации Камчатской области)	217 102 462 (с 02.02.1996 – 01.03.1996)	01.02.1996 (38-1-0154)	12.07.1996 (Финансовое управление Администрации Камчатской области)
III выпуск (распределение среди акционеров)	137 887 444 (с 05.09.1996 – 01.11.1996)	04.09.1996 (38-1-0162)	12.05.1997 (Финансовое управление Администрации Камчатской области)	664 723 576 (с 05.09.1996 – 01.11.1996)	04.09.1996 (38-1-0162)	12.05.1997 (Финансовое управление Администрации Камчатской области)
ОБЪЕДИНЕНИЕ ВЫПУСКОВ Распоряжение ФКЦБ России от 21.11.2003г. № 03-2789/р	183 062 052	2-01-00235-A		889 499 943	1-01-00235-A	
Уменьшение УК, путем уменьшения ном. стоимости	183 062 052	13.12.2005 (2-02-00235-A)	07.02.2006 (ФСФР России)	882 499 943	13.12.2005 (1-02-00235-A)	07.02.2006 (ФСФР России)
Увеличение УК, путем открытой подписки	-	-		41 851 554 774 (25.10.2006- 29.01.2007)	17.10.2006 (1-02-00235-A)	29.03.2007 (ФСФР России)

2.5. Структура уставного капитала

Наименование владельца ценных бумаг, на счетах которых учитывается более 5% УК	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на:	
	01.01.2017	31.12.2017	01.01.2017	31.12.2017
АО «РАО ЭС Востока»	98,68	98,68	99,11%	99,11%

Держатели акций по состоянию на 31.12.2017

Тип владельца ценных бумаг	31.12.2017	
	Доля в УК, %	Численность
физические лица	0,38	2 792
юридические лица	0,10	22
номинальные держатели, в т.ч.:	99,52	2
Акционерное общество «РАО ЭС Востока» (владелец ценных бумаг)	98,68	1
собственность субъекта РФ	0	0
федеральная собственность	0	0

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО «Камчатскэнерго» по состоянию на 31.12.2017 – 2816.

Сведения об акциях Общества, находящихся в перекрестном владении¹

Наименование Общества	Наименование акционера	Количество принадлежащих акций	Доля в УК на 01.01.2017	Доля в УК на 31.12.2017
ПАО «Камчатскэнерго»	АО «ЮЭСК»	26 267 889	0,06%	0,06%
АО «ЮЭСК»	ПАО «Камчатскэнерго»	887 802 560	100%	100%

2.6. Общество на рынке ценных бумаг

В 2017 году акции Общества обращались на фондовой бирже ЗАО «ФБ ММВБ» (ММВБ), входящей в Группу Московская биржа, образовавшейся в результате объединения двух крупных российских бирж - ЗАО ММВБ и ОАО «РТС».

Данные по допуску к торгам ценных бумаг ПАО «Камчатскэнерго»

Биржа/тип акций	Обыкновенные акции	Привилегированные акции
ЗАО «Фондовая биржа ММВБ»	14.03.2008	09.07.2008

Динамика рыночных котировок акций ПАО «Камчатскэнерго»

	Рыночная цена, руб.		
	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2017
Обыкновенные акции (АОИ - kche)	-	0,1630	0,1285
Привилегированные акции (АПИ - kcher)	-	0,2240	0,313

В связи с ограниченным количеством сделок с обыкновенными и привилегированными акциями ПАО «Камчатскэнерго» на ЗАО «ФБ ММВБ» рыночная стоимость акций в 2015 году не определялась.

¹ Перекрестное участие организаций в капитале друг друга - ситуация, когда одна организация (первая) напрямую участвует в другой организации, а последняя организация участвует в первой организации

Результаты торгов

За отчетный период на ЗАО «ФБ ММВБ»:

➤ по обыкновенным акциям – 6 705 сделки, объем торгов составил 191 075 317 шт. акций на сумму 31 617 375 руб.;

➤ по привилегированным акциям – 2 703 сделки, объем торгов составил 59 055 598 шт. акций на сумму 14 618 740 руб.

max стоимость акций составила:

- по обыкновенным – 0,225 руб.
- по привилегированным – 0,4 руб.

min стоимость акций составила:

- по обыкновенным – 0,09 руб.
- по привилегированным – 0,02 руб.

Данные о рыночной капитализации ПАО «Камчатскэнерго»

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли – ЗАО «ФБ ММВБ».

В связи с ограниченным количеством сделок с обыкновенными и привилегированными акциями ПАО «Камчатскэнерго» расчет рыночной капитализации за 2015 год не осуществлялся.

По состоянию на 31.12.2016 рыночная капитализация, рассчитанная как суммарная капитализация по обыкновенным и привилегированным акциям Общества, составляет 6 862 809 327,81 руб. (капитализация по обыкновенным акциям - 6 821 803 428,16 руб., по привилегированным акциям - 41 005 899,65 руб.).

По состоянию на 31.12.2017 рыночная капитализация, рассчитанная как суммарная капитализация по обыкновенным и привилегированным акциям Общества, составляет 5 435 223 210,74 руб. (капитализация по обыкновенным акциям - 5 377 924 788,46 руб., по привилегированным акциям - 57 298 422,28 руб.).

2.7. Участие Общества в иных организациях

Участие ПАО «Камчатскэнерго» в коммерческих организациях

№	Наименование организации	Основные виды деятельности	по балансу, тыс. руб.	шт. акций	Номинал руб.	Доля в УК, % на 31.12.2017	Размер полученных Обществом дивидендов
1	АО «ЮЭСК»	производство и передача электроэнергии	571 197	887 802 560	1	100	0
2	ООО «Дом – 21 век»	Управление эксплуатацией жилого фонда	5	-	-	51	0
ИТОГО			581 902				

- 14.01.2015 Арбитражным судом Камчатского рая принято решение - признать ООО «Дом – 21 век» банкротом. Общество находится в стадии банкротства. В 2017 году производственная деятельность не велась.

**Участие ПАО «Камчатскэнерго» в некоммерческих организациях
по состоянию на 31.12.2017**

Наименование организации	Дата вступления	Сфера деятельности НК	Размер ежегодных взносов Общества, (руб.)
Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики (Объединение РаЭл)	05.12.2003	Содействие развитию электроэнергетической отрасли посредством представительства и защиты интересов работодателей в социально-трудовой, экономической и других сферах, в отношениях с профессиональными союзами, органами государственной власти, органами местного самоуправления, выработке и проведению согласованной социально-ответственной политики организаций – членов Объединения.	900 000
Союз «Инновационные технологии проектирования»	18.06.2014	проектирование	84 000
Союз «Саморегулируемая организация строителей Камчатки»	19.06.2017	строительство	108 000

2.8. Отчет о существенных сделках

Отчет о совершенных Обществом сделках с заинтересованностью и крупных сделках представлен в Приложении № 4 к Годовому отчету.

3. Производство

Виды производственной деятельности Общества:

- выработка электрической энергии на электростанциях ПАО «Камчатскэнерго»;
- транспортировка выработанной на собственных станциях и покупной от АО «Геотерм» и ПАО «КамГЭК» электроэнергии;
- сбыт электрической энергии;
- производство, транспортировка и сбыт тепловой энергии.

3.1. Основные производственные показатели Общества

3.1.1. Производство и распределение электроэнергии

Изменение установленной электрической мощности электростанций ПАО «Камчатскэнерго»

№ пп	Наименование электростанции	N уст (МВт)		Изменение 2016/2015 МВт	N уст (МВт)	Изменение 2017/2016 МВт
		31.12.2015	31.12.2016		31.12.2017	
1	КТЭЦ-1	229,00	229,00	0,00	204,00	-25,00
2	КТЭЦ-2	160,00	160,00	0,00	160,00	0,00
3	ДЭС ТЭЦ-2	3,15	3,15	0,00	3,15	0,00
4	ДЭС-5 с.Милюково	4,00	4,00	0,00	4,00	0,00
5	ДЭС-6 с.Усть-Большерецк	4,60	4,60	0,00	4,60	0,00
	ПАО " Камчатскэнерго":	400,75	400,75	0,00	385,75	-25,00

Снижение установленной электрической мощности вызвано выводом из эксплуатации ТГ-3 (25,0 МВт) на КТЭЦ-1 с 01.12.2017 года.

**Выработка электроэнергии станциями ПАО «Камчатскэнерго»
(млн. кВт*ч)**

№ п/п	ПАО «Камчатскэнерго»	2015 год	2016 год	Изменение 2016/2015	2017 год	Изменение 2017/2016
1.	КТЭЦ-1	232,890	223,488	-9,402	232,164	8,676
2.	КТЭЦ-2	726,512	755,811	29,299	748,704	-7,107
3.	ДЭС ТЭЦ-2	0,029	0,027	-0,002	0,036	0,009
4.	ДЭС-5 с.Мильково	0,166	0,111	-0,055	0,217	0,106
5.	ДЭС-6 с.Усть-Большерецк	0,104	0,182	0,078	0,199	0,017
	ПАО " Камчатскэнерго":	959,701	979,619	19,918	981,320	1,701

Выработка электрической энергии станциями ПАО «Камчатскэнерго» в 2017 году составила 981,320 млн. кВтч, что на 1,701 млн. кВтч больше, чем в 2016 году. Увеличение объемов выработки электрической энергии обусловлено снижением объемов покупной электроэнергии.

Увеличение объемов выработки электроэнергии в 2016 году относительно 2015 года связано с ростом электропотребления по причине низких температур наружного воздуха и снижением покупной электроэнергии от АО «Геотерм».

Распределение электроэнергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2015	2016	Отклонение, 2016/2015	2017	Отклонение, 2017/2016
1.	Отпуск электроэнергии	млн. кВтч	1280,700	1289,853	9,153	1284,761	-5,092
2.	Потери электроэнергии, млн. кВтч	млн. кВтч	164,196	158,847	-5,349	156,577	-2,270
3.	нормативные технологические потери	млн. кВтч	136,419	137,451	1,032	136,580	-0,871
4.	сверхнормативные потери	млн. кВтч	27,777	21,396	-6,381	19,997	-1,399
5.	Потери электроэнергии в % от отпуска в сеть	%	12,8	12,3	-0,5	12,2	-0,1
6.	Полезный отпуск электроэнергии	Млн. кВтч	1054,596	1067,180	12,584	1064,690	-2,490

В 2017 году отпуск электроэнергии в сети составил 1284,761 млн. кВтч, что ниже факта 2016 года на 0,4% за счет снижения потребления электроэнергии.

Увеличение отпуска электрической энергии в сети в 2016 году относительно 2015 года на 0,7% связано с ростом электропотребления.

Процент потерь электроэнергии в сетях энергосистемы в 2017 году составил 12,2%, что на 0,1% ниже факта 2016 года за счет снижения отпуска электроэнергии в сеть и снижения коммерческих потерь.

Процент потерь электроэнергии в сетях энергосистемы в 2016 году снизился относительно 2015 года на 0,5% за счет снижения коммерческих потерь.

Полезный отпуск электроэнергии в 2017 году составил 1064,690 млн. кВтч, что на 0,2% ниже факта прошлого года.

3.1.2. Отпуск и распределение теплоэнергии

Изменение установленной тепловой мощности электростанций и котельных ПАО «Камчатскэнерго»

№ п/п	Наименование электростанции, котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение 2016/2015 (Гкал/ч)	Qуст (Гкал/ч)	Изменение 2017/2016 (Гкал/ч)
		31.12.2015	31.12.2016		31.12.2017	
1.	КТЭЦ-1	361,00	361,00	0,00	289,00	-72,00
2.	КТЭЦ-2	410,00	410,00	0,00	410,00	0,00
3.	Филиал «Коммунальная энергетика»-котельные	565,01	520,01	-45,00	520,01	0,00
4.	Филиал «Коммунальная энергетика»-электрокотельные	0,86	0,86	0,00	0,86	0,00
	ПАО "Камчатскэнерго":	1336,87	1291,87	-45,00	1219,87	-72,00

Снижение установленной тепловой мощности вызвано выводом из эксплуатации турбины № 3 (72,0 Гкал/ч) на КТЭЦ-1 с 01.12.2017 года.

Отпуск тепла станциями и котельными ПАО «Камчатскэнерго» (тыс. Гкал.)

№ п/п	Наименование ОАО «Камчатскэнерго»	2015 год	2016 год	Изменение 2016/2015	2017 год	Изменение 2017/2016
1.	Камчатская ТЭЦ-1	351,569	360,682	9,113	333,165	-27,517
2.	Камчатская ТЭЦ-2	785,639	830,461	44,822	756,323	-74,138
3.	Филиал «Коммунальная энергетика»	856,191	928,858	72,667	776,449	-152,409
3.1	в т.ч. электрокотельная	1,845	1,936	0,091	1,139	-0,797
	ПАО «Камчатскэнерго»	1993,399	2120,001	126,602	1865,937	-254,064

Отпуск тепловой энергии с коллекторов станций и котельных в 2017 году составил 1865,937 тыс. Гкал, что на 254,064 тыс. Гкал ниже, чем в 2016 году за счет повышения температуры наружного воздуха в отопительный период на 1,4°C, передачи котельных Мильковского района другой теплоснабжающей организации с 01.09.2016, сокращения продолжительности отопительного периода на 7 дней и начала отопительного сезона на 9 дней позже относительно факта 2016 года, и сокращения объемов потребления услуг горячего водоснабжения потребителями.

Увеличение отпуска тепловой энергии с коллекторов станций и котельных в 2016 году относительно 2015 года связано со снижением температуры наружного воздуха в отопительный период на 1,6°C, увеличения продолжительности отопительного сезона в июне 2016 года и более раннего начала отопительного периода.

Изменение протяженности теплосетей ПАО «Камчатскэнерго»

	Ед. из м.	2015	2016	Отклонение 2016/2015		2017	Отклонение 2017/2016	
				ед.	%		ед.	%
Протяженность тепловых сетей в однострубно́м исполнении	км.	1008,24	934,17	-74,07	7,35	933,874	-0,296	0,08
в том числе магистральные	км.	95,78	95,95	0,17	0,18	97,084	1,134	1,18
внутриквартальные	км.	912,46	838,22	-74,24	8,14	836,79	-1,43	0,17

В 2016 году протяженность тепловых сетей в однострубно́м исполнении уменьшилась относительно 2015 года на 74,07 км по следующим причинам:

- по филиалу «Камчатские ТЭЦ» протяженность тепловых сетей увеличилась на 0,17 км за счет технологического присоединения к тепловым сетям 1-го контура объектов Морвокзал и Молочная кухня по ул. Океанская;

- по филиалу «Коммунальная энергетика» изменения протяженности тепловой сети произошли за счет принятия на баланс ПАО «Камчатскэнерго» тепловых сетей от котельной № 4 «Топоркова» в количестве 2,022 км в однострубно́м исполнении и с прекращением производственной деятельности по теплоснабжению в Мильковском сельском поселении, подписан акт возврата тепловых сетей в количестве 76,256 км в однострубно́м исполнении от 31.08.2016 г.

В 2017 году протяженность тепловых сетей в однострубно́м исполнении уменьшилась относительно 2016 года на 0,296 км по следующим причинам:

- по филиалу «Камчатские ТЭЦ» протяженность тепловых сетей увеличилась за счет принятия бесхозяйных магистральных тепловых сетей по ул. Пограничной и по ул. Степной.

- по филиалу «Коммунальная энергетика» изменения протяженности тепловой сети произошли:

- увеличение за счет технологических присоединений к тепловым сетям от котельной № 4 г. Елизово до жилого дома по ул. Гришечко, д.9, от котельной №45 к Храмовому комплексу и от котельной № 42 к жилому дому по ул. Топоркова;

- снижение за счет исключения из договора аренды теплосетевого и теплогенерирующего имущества от 30.12.2014 № 11/014 с Пионерским сельским поселением объектов: котельная №10 п. Светлый и котельная №11 п. Крутобереговый.

Распределение теплоэнергии

Показатель	Ед. изм.	2015	2016	Отклонение 2016/2015		2017	Отклонение 2017/2016	
				ед.	%		ед.	%
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1954,922	2082,700	127,778	6,5	1828,630	-254,070	-12,2
Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	419,239	512,040	92,801	22,1	401,554	-110,486	-21,6
то же % к отпуску в сеть	%	21,4	24,6	3,1	-	22,0	-2,6	-
Расход тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	50,955	48,889	-2,066	-4,1	48,793	-0,096	-0,2
тепловых источников	тыс. Гкал	38,477	37,301	-1,176	-3,1	37,307	0,006	0,0
тепловых сетей	тыс. Гкал	12,478	11,588	-0,890	-7,14	11,486	-0,102	-0,9
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1523,205	1559,072	35,867	2,4	1415,590	-143,482	-9,2

Отпуск тепловой энергии в сеть в 2017 году составил 1828,630 тыс. Гкал, что ниже факта предыдущего года на 12,2%. Снижение обусловлено повышением температуры наружного воздуха в отопительный период, передачи котельных Мильковского района другой теплоснабжающей организации с 01.09.2016, сокращением продолжительности отопительного периода и началом отопительного сезона позже относительно 2016 года, и сокращением объемов потребления услуг горячего водоснабжения

В 2017 году процент потерь тепловой энергии в сетях снизился на 2,6% относительно 2016 года за счет снижения сверхнормативных потерь.

Отпуск тепловой энергии в сеть в 2016 году составил 2082,700 тыс. Гкал, что выше факта 2015 года на 6,5%. Рост обусловлен снижением температуры наружного воздуха, увеличением продолжительности отопительного сезона и более раннего начала отопительного периода.

В 2016 году процент потерь тепловой энергии в сетях увеличился на 3,1% относительно 2015 года за счет увеличения сверхнормативных потерь

3.1.3. Распределительные сети

Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций

Подстанции	Единица измерения					
		2015	2016	Отклонение 2016/2015	2017	Отклонение 2017/2016
ПС, в том числе	шт.	745	759	14	777	18
	МВА	1305,7	1325,7	20	1462,47	136,77
220 кВ	шт.	1	1	0	1	0
	МВА	63	63	0	63	0
110 кВ	шт.	18	18	0	18	0
	МВА	622,9	622,9	0	742,9	120
35 кВ	шт.	17	18	1	18	0
	МВА	145	157,6	12,6	157,6	0
6-10/0,4 кВ	шт.	709	722	13	740	18
	МВА	475	482,24	7,24	498,97	16,73
Итого 35-220	шт.	36	37	1	37	0
	МВА	830,9	843,5	12,6	963,5	120
Итого 6-220	шт.	745	759	14	777	18
	МВА	1305,9	1325,7	19,8	1462,47	136,77

В 2016 году увеличение количества и мощности трансформаторных подстанций относительно 2015 года на 14 шт. общей мощностью на 19,8 МВА произошло:

➤ - на подстанциях 35 кВ на 12,6 МВА счет нового строительства ПС Морозная (установлено два трансформатора мощностью по 6,3МВА);

➤ - на подстанциях ТП-10/0,4 кВ увеличение количества на 13 шт. и мощности на 7,24 МВА:

- новое строительство 12 шт. трансформаторных подстанций по инвестиционной программе ПАО «Камчатскэнерго»;

- принятие по договору купля-продажа от 04.10.2016г ТП-118 от ООО ПКФ «ЛЯНЭ».

В 2017 году увеличение в количестве и мощности трансформаторных подстанций 6(10) кВ по сравнению с 2016 годом на 18 шт. общей мощностью 16,73 МВА, произошло за счет нового строительства по инвестиционной программе ПАО "Камчатскэнерго".

Увеличение мощности на 120 МВА на подстанциях 110 кВ произошло за счет включения в перечень основного оборудования подстанций следующих трансформаторов:

- ПС Авача 110 кВ: «ТПГ» - тип ТДТН-40000/110 У1
- ПС Елизово 110 кВ: «ТПГ» - тип ТДТН-40000/110/35/10
- ПС Завойко 110 кВ: «Контр.тр-р» - тип ТДН-10000/110/6
- ПС Советская 110 кВ: «КАТ» - тип ТДТНГ-10000/110
- ПС Стройка 110 кВ: «КАТ» - тип ТДТНГ-20000/110

Протяженность линий электропередач по цепям

Линии электропередач	Единица измерения					
		2015	2016	Отклонение 2016/2015	2017	Отклонение 2017/2016
ВЛ, в том числе	км	2045	2075	30	2087	12
220 кВ	км	508	508	0	508	0
110 кВ	км	264	264	0	264	0
35 кВ	км	368	368	0	368	0
10 кВ	км	323	328	5	329	1
6 кВ	км	99	99	0	97	-2
0,5 кВ и ниже	км	483	508	25	521	13
КЛ, в т.ч.	км	1143	1174	31	1197	23
110 кВ	км	-	-	-	-	-
35 кВ	км	-	-	-	-	-
10/6/0,4 кВ	км	1143	1174	31	1197	23
10 кВ	км	397	417	20	417	0
6 кВ	км	210	218	8	233	15
0,4 кВ	км	536	539	3	547	8

В 2016 году протяженность воздушных линий электропередачи по цепям и кабельных линий электропередачи увеличилась относительно 2015 года на 30 км и на 31 км соответственно.

В 2017 году протяженность воздушных линий электропередачи по цепям и кабельных линий электропередачи увеличилась относительно 2016 года увеличилась на 12 км и на 23 км соответственно.

Изменения в протяженности по трассе (км), цепям и материалам опор воздушных линий электропередачи и увеличение объема кабельных линий 10-6-0,4 кВ по сравнению с предыдущими годами (2016/2015, 2017/2016) произошло за счет нового строительства по инвестиционной программе ПАО «Камчатскэнерго».

3.2. Управление состоянием основных фондов

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

Наименование оборудования	Ед. изм.	2016			2017		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбоагрегаты (всего)	ед.	6	6	100	6	6	100
	МВт	334	334		334	334	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	8	8	100	8	8	100
	т/ч	1560	1560		1560	1560	
Водогрейные	ед.	0	0		0	0	

котлы	Гкал/ч	0	0		0	0	
Генераторы	ед.	6	6	100	6	6	100
	МВт	436	436		436	436	
Трансформаторы	ед.	0	0		2	2	100
	МВА	0	0		73	73	
Электрические сети 110кВ и выше	км.	4	4	100	4	4	100
Тепловые сети	км.	1,17	1,17	100	1,54	1,54	100

Все физические объёмы работ, запланированные по ремонтной программе в 2017 г., выполнены. Объектов снятых с плана ремонтов нет. Внеплановых ремонтов не было.

3.2.2. Источники финансирования ремонтной программы

тыс. руб. (без НДС)

Наименование	2015	2016	2017
Заявлено в РЭК	758 822	834 104	1 246 921
Утверждено в тарифе	710 334	794 160	1 051 000
"Δ, непринятые в тариф "	-48 488	-39 944	-195 921
Бизнес план	722 179	794 002	1 051 256
Фактические затраты	711 567	761 783	1 035 551

Утверждённые в тарифе и бизнес-плане затраты на ремонт позволили выполнить минимально необходимые физические объёмы работ, своевременно подготовить оборудование к работе в ОЗП 2017-2018 гг. и получить паспорт готовности.

3.2.3. Затраты на программы ТПиР

млн. руб.

Наименование	2015	2016	2017
План	426,647	485,137	490,264
Факт	405,886	410,016	394,644

Приоритетные проекты в 2017 году:

➤ Установка частотно-регулируемого привода на дымососах и дутьевых вентиляторах котлов БКЗ -120-100 ст. № 6,7,8 (отклонения составило – 20,345 млн. руб.)

План 20,345 млн. руб.; факт 0 млн. руб.

Причина отклонения: В связи с увеличением стоимости работ и срока реализации объекта до 2019 года было направлено письмо в АО «РГС» (от 31.03.2017 № 07-02/275) о приостановке проведения закупки № 374. Протоколом технического совещания по реализации инвестиционной программы 2017 года ПАО «Камчатскэнерго» от 05.04.2017 № 02-К-17 принято решение о выполнении работ в объеме только одного котельного агрегата № 6 в 2017 году. Повторные торгово-закупочные процедуры, с существенными изменениями в техническом задании, решением УФАС от 07.11.2017 № 3592/05 были приостановлены. По итогам рассмотрения жалобы и проведения торгов выбран победитель ООО «НПФ ПРИВОД-СЕРВИС» (протокол от 29.12.2017 №Пи-374-17). Реализация объекта перенесена на 2018 год..

➤ Реконструкция ПС 110/6 кВ «Елизово», ПС 110/6 кВ «Советская», Л-124 ВЛ-110 кВ «Приморская-2» (фактическое освоение капитальных вложений составило 0,051 млн. руб. при плане 15,0млн. руб.)

Причина отклонения: Срок реализации объекта перенесен на 2018- 2019 годы в связи с изменением срока реализации объекта по строительству Сооружения ВЛ 110

кВ для обеспечения электроснабжением ПС 110/6 «Чайка», ПС 110/6 «Богатыревка», ПС 110/6 «Стеллера» по договору техприсоединения от 17.06.2014 № ОТП 00700/1416187380772090942000000 на 2019-2020 годы.

➤ Оборудование установкой автоматической системы пожаротушения (АДЭС, склада ОМТС), автоматической пожарной сигнализации и управлением эвакуации людей при пожаре (АДЭС, склад ОМТС ОВК, административное здание УАО) (отклонении составило – 11,0 млн. руб.)

План 14,575 млн. руб.; факт 3,57 млн. руб.

Причина отклонения: Часть работ выполнена по ремонтным программам.

4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

№ п/п	Наименование показателя	2015г. Факт	2016г. Факт (с учетом ретроспективных корректировок)	2017г. Факт	тыс. руб. Темп роста,
					(5/4) %
1.	Выручка от реализации, в том числе:	12 432 935	14 204 161	15 017 978	6
1.1.	выручка от реализации электроэнергии	4 367 591	4 890 837	4 290 424	-12
1.2.	выручка от реализации теплоэнергии	5 409 936	5 982 542	5 654 428	-5
1.3.	выручка от услуги по технологическому присоединению	82 621	169 950	277 927	64
1.4.	выручка от реализации прочей товарной продукции (работ, услуг)	66 382	69 256	68 793	-1
1.5.	субсидия на возмещение выпадающих доходов (электроэнергия)	1 159 282	1 205 178	2 546 583	111
1.6.	субсидия на возмещение выпадающих доходов (теплоэнергия)	1 347 123	1 886 398	2 179 823	16
2.	Себестоимость	12 647 547	13 270 466	14 273 599	8
3.	Прибыль/убыток от продаж	-214 612	933 695	744 379	-20
4.	Прочие доходы	1 321 299	1 327 064	1 978 241	49
5.	Прочие расходы	1 099 087	1 712 114	2 170 530	27
6.	Прибыль до налогообложения	7 600	548 645	552 090	1
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-7 542	-215 040	-337 046	57
8.	Чистая прибыль	58	333 605	215 044	-36

Фактический объем реализованных товаров (работ, услуг) за 2017 год составил 15 017 978 тыс. руб. Увеличение **выручки** от реализации товаров (работ, услуг) по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 813 817 тыс. руб. (на 6%), в том числе:

❖ Выручка по электроэнергии за 2017 год составила 4 290 424 тыс. руб., снижение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 600 413 тыс. руб. (на -12,3%) обусловлено:

- снижением полезного отпуска электрической энергии на (-) 2,490 млн. кВт*ч за счет повышения температуры наружного воздуха на 1,1°C и снижения расхода электроэнергии на собственное потребление на 1,2% относительно факта прошлого года, что уменьшило выручку от продажи электроэнергии на (-) 11 412 тыс. руб.;

- снижением среднеотпускного льготного тарифа на электрическую энергию, в соответствии с принятием Правительством РФ решения о выравнивании тарифов на электрическую энергию на территории ДФО до уровня среднероссийских, на 0,55 руб./кВт*ч, что уменьшило выручку от продажи электроэнергии на (-) 589 001 тыс. руб.

❖ Выручка по теплоэнергии за 2017 год составила 5 654 428 тыс.руб., снижение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 328,114 тыс. руб. (на -5,5%) обусловлено:

- снижением объемов полезного отпуска тепловой энергии за 2017 год по отношению к факту 2016 года на (-)143,482 тыс.Гкал. (на 9,2%), (факт 2016 года 1 559,072 тыс.Гкал., факт 2017 года 1 415,590 тыс.Гкал.). Основные причины снижения полезного отпуска:

1. прекращение производственной деятельности ПАО «Камчатскэнерго» на территории Мильковского МР с 31.08.2016 года, в связи с расторжением договора аренды теплосетевого и теплогенерирующего имущества от 01.09.2016 № 07/14 с администрацией Мильковского сельского поселения Мильковского района Камчатского края.

2. снижение выработки тепловой энергии от изменения среднемесячных температур наружного воздуха, как следствие влияние на температуру подаваемого теплоносителя (согласно температурному графику) и соответствующее изменение потребления по МЖФ с ОДПУ и юридическим лицам, установившим ПУ. В случае отсутствия ПУ у юридических лиц - применение коэффициентов к договорным объемам потребления.

3. сокращение продолжительности отопительного периода в 2017 году относительно 2016 года:

- окончание ОЗП в 2016 году 20.06.2016 (постановление Администрации ПКГО от 17.06.2016 № 958),

- окончание ОЗП в 2017 году 13.06.2017 (постановление Администрации ПКГО от 09.06.2017 № 1270).

4. Установка в течение 2017 года приборов учета в МЖФ.

Данный факт подтверждается снижением нормативного потребления по группе «население» в целом на -61,93 тыс. Гкал., в том числе по ГВС на -25,03 тыс. Гкал.

	2016 факт, тыс. Гкал.	2017 факт, тыс. Гкал.	Отклонение Ф 2017 от ф 2016
Итого полезный отпуск по группе «население»	293,488	231,558	-61,930
Отопление	224,854	187,953	-36,900
ГВС	68,635	43,605	-25,030

5. Установка гражданами индивидуальных приборов учета ГВС (ИПУ). Экономия в объемах потребления ГВС по ИПУ в сравнении с действующими нормативами достигает 15-20%. Как следствие этого тенденция в оснащении ИПУ гражданами потребителями на территориях всех муниципальных образований продолжается. По данным статистической отчетности только в жилом фонде УЖКХ за год количество л/с с ИПУ увеличено с 67,0% до 74%.

На начало 2016 года: общее кол-во л/с 59498, из них с ИПУ ГВС 39961 или 67% оснащенности.

На начало 2017 года: общее кол-во л/с 42923, из них с ИПУ ГВС 30249 или 70,5% оснащенности.

На начало 2018 года: общее кол-во л/с 39082, из них с ИПУ ГВС 28923 или 74% оснащенности.

- ростом среднеотпускного льготного тарифа на 157,15 руб./Гкал. или +4,1%, в соответствии с утвержденными тарифными решениями регулирующих органов.

- ❖ Выручка от услуги по технологическому присоединению к сетям ПАО «Камчатскэнерго» за 2017 год составила 277 927 тыс. руб., рост доходов относительно 2016 года на (+) 107 977 тыс. руб., в 2017 году получены доходы от технологического присоединения объекта «КГАУ СШОР Морозная, № ОТП-00433 от 28.05.12, горнолыжная база "Морозная", г. Елизово» в сумме 162 322 тыс. руб.

- ❖ Выручка от реализации прочей товарной продукции (работ, услуг) за 2017 год составила 68 793 тыс. руб., что практически на уровне прошлого года.

- ❖ Субсидия на возмещение выпадающих доходов по электроэнергии за 2017 год составила 2 546 583 тыс. руб., увеличение по сравнению с 2016 годом на 1 341 405 тыс. руб. (на 111%) в основном в связи с принятием Правительством РФ решения о выравнивании тарифов на электрическую энергию на территории ДФО до уровня среднероссийских.

- ❖ Субсидия на возмещение выпадающих доходов по тепловой энергии за 2017 год составила 2 179 823 тыс. руб., увеличение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 293 425 тыс. руб. (на 16%) в связи с ростом экономически обоснованных тарифов в соответствии с утвержденными тарифными решениями регулирующих органов.

Себестоимость реализованной продукции в 2017 году увеличилась по сравнению с прошлым годом на 1 003 133 тыс. руб. (на 8%) и составила 14 273 599 тыс. руб. Условно-переменные расходы Общества (расходы на топливо, покупную электроэнергию, воду на технологические нужды) сократились относительно 2016 года на 60 393 тыс. руб. (на 1%), условно-постоянные расходы увеличились по сравнению с прошлым годом на 1 063 526 тыс. руб. (на 14,5%).

В том числе по статьям затрат:

- затраты на топливо выросли по сравнению с прошлым годом на 30 565 тыс. руб., на (0,7%). На данный показатель повлияло снижение отпуска теплоэнергии на 12% за счет передачи котельных Мильковского района другой теплоснабжающей организации с 01.09.2016, повышения температуры наружного воздуха и сокращения объемов потребления услуг горячего водоснабжения потребителями по сравнению с прошлым годом (- 328 141 тыс. руб.); рост удельного расхода условного топлива на производство электроэнергии, что обусловлено снижением удельной выработки по теплофикационному циклу на КТЭЦ-1 на 4,8% и на КТЭЦ-2 на 4,3%; снижением среднечасовой нагрузки отборов турбин на КТЭЦ-1 на 6,1 Гкал/ч и на КТЭЦ-2 на 3,7 Гкал/ч; изменением состава и режимов работы оборудования на КТЭЦ-1 в марте из-за проведения режимно-наладочных испытаний турбин для составления

энергетических характеристик, в июле-августе из-за неисправности ТГ-3 и в ноябре из-за неисправности на ТГ-2 КТЭЦ-2; увеличением расхода электроэнергии на собственные нужды турбинного отделения из-за увеличения числа часов работы циркуляционных насосов на КТЭЦ; работа одного котла на мазуте в течение 339 часов в декабре на КТЭЦ-1. (+29 277 тыс. руб.); снижение удельного расхода условного топлива на производство теплоэнергии относительно факта прошлого года, что обусловлено передачей котельных Мильковского района другой теплоснабжающей организации и упорядочением учета отпуска тепловой энергии и расхода топлива на котельных в результате ввода в эксплуатацию приборов учета (-77 244 тыс. руб.); рост цены 1 тонны условного топлива на 560 руб./т.у.т. (+406 673 тыс. руб.).

- затраты на покупную электроэнергию снизились на 73 164 тыс. руб., на (5,6%), в том числе:

- затраты на покупку электроэнергии для дальнейшей реализации снизилась относительно факта 2016 года на 39 417 тыс. руб. (на 3,1%)

	12 месяцев факт		откл-е	Влияние фактора
	2016	2017		
Объем покупной электроэнергии, тыс.кВт ч	318 079	318 079	0	
в том числе				
ОАО "Геотерм", тыс. кВт ч	366 408	359 449	-6 959	-18 742
Тариф, руб/кВт ч	2,69	2,71	0,0213	7 645
ОАО "КамГЭК", тыс. кВт ч	66 134	64 416	-1 718	-5 764
Тариф, руб/кВт ч	3,36	4,04	0,6810	43 870
ОАО "КЭС", тыс. кВт ч	71	0	-71	-950
Тариф, руб/кВт ч	13,38		-13,38	0
ОАО "КЭС" мощность, тыс. руб.	65 476	0	-65 476	-65 476
Стоимость покупной электроэнергии всего, тыс. руб.	1 275 125	1 235 708	-39 417	
ОАО "Геотерм"	986 812	975 715	-11 097	
ОАО "КамГЭК"	221 887	259 993	38 106	
ОАО "КЭС",руб. кВтч	950	0	-950	
ОАО "КЭС", руб. кВт	65 476	0	-65 476	

Станциями АО «Геотерм» в 2017 году отпущено электроэнергии в сети компании 359,4 млн. кВтч, что на 6,959 млн. кВтч ниже факта прошлого года (-1,9% от плана) из-за снижения рабочей мощности Мутновских станций.

Покупка электроэнергии от ПАО «КамГЭК» составила 64,4 млн. кВтч, что на 1,718 млн. кВтч выше факта прошлого года. Рост тарифа на покупку электрической энергии от ОАО «КамГЭК» в соответствии с принятыми регулирующим органом тарифными решениями.

Плата за мощность ОАО «КЭС» в 2016 году составила 65 476 тыс. руб., затраты на покупную электроэнергию от ОАО «КЭС» составили в 2016 году 950 тыс. руб. С 01.07.2016 договор с ОАО «КЭС» на покупку электроэнергии и мощности расторгнут.

- затраты на покупную электроэнергию для производственных нужд котельных и ЦТП по факту за 2016 год составила 33 747 тыс. руб., в 2017 году покупка электроэнергии не осуществлялась, т.к. с 01.01.2017 года АО «Оборонэнергосбыт»

утратил статус гарантирующего поставщика, ПАО «Камчатскэнерго» перешло на прямые расчеты с потребителями АО «Оборонэнергосбыт».

- затраты по воде на технологические нужды меньше прошлого года на 17 794 тыс. руб. (на 7,2%), в связи со снижением объема водопотребления, за счет экономии воды потребителями, установившими индивидуальные приборы учета и замены водомеров холодной воды на современные ультразвуковые модели с увеличением класса точности;

- затраты на оплату труда персонала увеличились по сравнению с прошлым годом на 55 362 тыс. руб. (на 1,4%), что связано с увеличением ММТС на 4,9% (2016г – 7 215 руб.; 2017г – 7 565 руб.), увеличением процента по текущему премированию (2016г – 47,50%; 2017г – 48,17%), размера выслуги лет (2016г – 10,26%; 2017г – 10,45%), оплаты проезда в отпуск (2016г – 77 459 тыс. руб., 77 821 тыс. руб.), компенсационных выплат высвобождаемым работникам (2016г – 5 746 тыс. руб., 2017г – 15 439 тыс. руб.);

- по расходам на уплату страховых взносов рост по сравнению с прошлым годом на 18 371 тыс. руб. (на +1,6%) в соответствии с ростом ФОТ и увеличением предельной величины расчетной базы для исчисления страховых взносов (2016 год: для ПФ - 796 тыс. руб., для ФСС – 718 тыс. руб.; 2017 год: для ПФ - 876 тыс. руб., для ФСС - 755 тыс. руб.);

- по расходам на услуги производственного характера рост на 648 408 тыс. руб. (на 108,3%), в том числе:

- ✓ по услугам транспортировки электрической энергии рост на 455 756 тыс. руб. в основном в связи с увеличением объемов фактически отпущенной электрической энергии по АО «Оборонэнерго».

- ✓ по услугам транспортировки теплоэнергии снижение затрат на 7 247 тыс. руб. за счет уменьшения объема транспортировки теплоэнергии по причине роста температуры наружного воздуха; сокращения продолжительности отопительного периода в 2017 году относительно 2016 года; уменьшения договорного объема транспортировки.

- ✓ по услугам ремонта подрядными организациями рост затрат на 169 663 тыс. руб., в связи с необходимостью дополнительных мероприятий на ремонт оборудования электростанций, тепловых и электрических сетей, в целях безаварийного и надёжного прохождения осенне-зимнего периода, улучшения технико-экономических показателей оборудования, предупреждения ситуаций создающих опасность для жизни и здоровья граждан. Работы производятся в рамках выполнения поручения Губернатора Камчатского края.

- затраты на вспомогательные материалы увеличились по сравнению с прошлым годом на 111 521 тыс. руб. (на 39,2%) в основном за счет роста затрат на материалы для реализации ремонтной программы;

- рост амортизационных отчислений по сравнению с прошлым годом составил 62 563 тыс. руб. (на 11,8%), начисление амортизации произведено с учетом объектов, вводимых в эксплуатацию в рамках реализации инвестиционной программы Общества;

- по расходам на уплату налогов и других обязательных платежей, включаемых в себестоимость, рост на 9 398 тыс. руб. (на 11%), в том числе налога на имущество рост на (+) 5 431 тыс. руб. (на 10,4%) с учетом объектов, вводимых в эксплуатацию в рамках реализации инвестиционной программы; по плате за пользование водными объектами рост расходов по сравнению с прошлым годом на 2 533 тыс. руб. (на 15,7%) – в 2017г., согласно Водному кодексу РФ, к ставке платы за пользование водными объектами применялся повышающий коэффициент в размере 1,52 (в 2016г коэффициент составлял 1,32);

- прочие расходы в составе себестоимости за 2017 год выше факта прошлого года на 159 111 тыс. руб. (на 25,5%), в том числе:

- ✓ сальдо начисления/использования оценочных резервов по отпускам в 2017 году увеличилось по сравнению с АППГ на 83 653 тыс. руб. В соответствие с учетной политикой Общества, оценочные обязательства на оплату отпускных начислялись в размере 16% от фактически исчисленных фонда оплаты труда и страховых взносов в 2016 году, и в размере 17,5% в 2017 году. Расчет использования резерва отпусков производился исходя из фактического графика отпусков персонала Общества. Кроме того, по итогам 2017 года дополнительно созданы оценочные обязательства в сумме 89 197 тыс. руб. по результатам проведенной инвентаризации количества дней неиспользованных отпусков и оценочные обязательства на выплату вознаграждения руководителям по итогам выполнения ключевых показателей эффективности в сумме 20 711 тыс. руб. (протокол заседания ЦИК от 18.01.2018).

- ✓ затраты на ремонт арендованных объектов ГУП «Камчатсккоммунэнерго» и сельских поселений в 2017 году выше 2016 года на 27 845 тыс. руб. Помимо эксплуатации собственного имущества, ПАО «Камчатскэнерго» выполняет эксплуатацию объектов электро и теплоснабжения, находящихся в собственности муниципальных образований Камчатского края по договорам аренды. Ежегодно в счет арендной платы ПАО «Камчатскэнерго» выполняет капитальный ремонт тепловых сетей, линий электропередач, зданий и сооружений, оборудования котельных и ЦТП. В связи со значительным физическим износом оборудования и сетей, низкими технико-экономическими показателями, многочисленными нарушениями, выявленными в процессе эксплуатации и в результате проведенных обследований имущества, эксплуатируемого по договорам аренды, существует угроза срыва бесперебойного прохождения осенне-зимнего периода 2017-2018 годов в Камчатском крае. Объем капитального ремонта, выполняемого на сумму арендной платы, является недостаточным. В связи с чем, ПАО «Камчатскэнерго» выполнило в 2017 году ремонт арендованных объектов ГУП «Камчатсккоммунэнерго» и ремонт концессионного имущества муниципальных образований Камчатского края.

- ✓ расходы на программное обеспечение выше факта 2016 года на 15 429 тыс. руб. – в 2017 году выполнен большой объем работ по разработке и внедрению единой учетной системы 1С:ЕУС УПП, выполнены доработки по актуализации коммерчески эксплуатируемой системы по договору от 05.03.2015 №2015-АХКС-0002 с ООО «Джи-Эм-Си-Эс Веркс»;

- ✓ увеличение затрат на выполнение работ по расширению просек в отчетном периоде по сравнению с 2016 годом составило 15 500 тыс. руб. (рост на 53,6%). В рамках проведения работ по выполнению Предписания Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) №П-192-рп от 16.09.2017г., произведен перерасчет деревьев по диаметру и количеству, после чего требуемый объем вырубки увеличился на 44 457 деревьев. В связи с чем, было принято решение о заключении дополнительного соглашения по расширению просек (доп. соглашение №1 от 28.11.2017 к договору №28/2017 от 10.07.2017).

Прочие доходы в 2017 году составили 1 978 241 тыс. руб., что выше факта 2016 года на 651 177 тыс. руб. (на 49,1%). В том числе по основным статьям доходов:

- Субсидия на покрытие убытков прошлых лет в 2017 году меньше факта прошлого года на 330 670 тыс. руб.:

- ✓ в отчете 2016 года отражены средства на компенсацию расходов, фактически понесенных в 2014 году, но не учтенных при регулировании тарифов 2016 года в

сумме 544 306 тыс. руб.;

✓ в отчете 2017 года отражен объем выпадающих доходов по тепловой энергии, сложившихся по итогам 2015 года от превышения фактически понесенных ПАО «Камчатскэнерго» расходов над утвержденными в тарифе, но не учтенных в тарифе на 2017 год, в сумме 213 636 тыс. руб.;

- Субсидия на возмещение недополученных доходов, возникающих при реализации инвестиционных программ (на создание энергетической инфраструктуры площадки "Зеленовские озерки") в 2017 году выше факта прошлого года на 359 300 тыс. руб., в 2016 году получена первая часть субсидии в сумме 333 350 тыс. руб., а в 2017 году получена вторая часть в сумме 692 650 тыс. руб.;

- Субсидия на компенсацию разницы в тарифах по электрической энергии, используемой на производственные нужды при производстве тепловой энергии, в связи с принятием Правительством РФ решения о доведении уровня тарифов на электрическую энергию на территории ДФО до среднероссийского уровня, за 2017 год составила 154 681 тыс. руб.

- доходы по пеням и штрафам, признанным или по которым получено решение суда, за 2017 год больше доходов прошлого года на 225 502 тыс. руб.;

- оценочные резервы по сомнительным долгам в 2017 году восстановлены в объеме 109 146 тыс. руб., что выше факта 2016 года на 95 794 тыс. руб. По итогам 2017 года в отчетности отражено свернутое сальдо по созданию и восстановлению резерва по сомнительным долгам;

- проценты к получению за 2017 год ниже факта прошлого года на 505 тыс. руб., по данной статье отражены проценты, начисленные по остаткам денежных средств на расчетных счетах Общества;

- доходы от реализации основных средств и прочих активов, за 2017 год больше доходов прошлого года на 1 096 тыс. руб. за счет реализации мазута, металлолома, возмещение расходов на установку ОДПУ;

- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде, за 2017 год выше факта прошлого года на 24 049 тыс. руб., по данной статье отражены перерасчеты по товарной продукции за прошлые годы;

Прочие расходы в 2017 году составили 2 170 530 тыс. руб., что на 458 416 тыс. руб. (на 26,8%) выше факта 2016 года. В том числе по основным статьям расходов:

- проценты к уплате за 2017 год ниже расходов за прошлый год на 52 247 тыс. руб. за счет снижения стоимостных параметров заимствований на финансовом рынке и рефинансирования кредитного портфеля Общества на сумму 2 004 000 тыс. руб. в 2017 году;

- в 2017 году созданный резерв по сомнительным долгам больше объема резерва, созданного по итогам 2016 года, на 661 721 тыс. руб. в связи с необходимостью досоздания РСД в соответствии с действующим законодательством и учетной политикой Общества. По итогам 2017 года в отчетности отражено свернутое сальдо по созданию и восстановлению резерва по дебиторской задолженности, признанной сомнительной к взысканию;

- в 2017 году объем списания дебиторской задолженности составил 50 926 тыс. руб., что меньше факта 2016 года на 162 711 тыс. руб.;

- расходы по пеням, неустойкам, признанным или по которым получено решение суда в пользу ГУП «Камчатскомунэнерго», ООО «КВТ», ООО «Газпром межрегионгаз ДВ» за 2017 год меньше расходов прошлого года на 113 250 тыс. руб.;

- оплата услуг кредитных организаций в 2017 году составила 11 368 тыс. руб., что больше факта 2016 года на 6 483 тыс. руб., по факту 2017 года отражено комиссионное вознаграждение по терминалам ПАО «Сбербанк»;

• убытки прошлых лет, выявленные в отчётном периоде, за 2017 год выше факта 2016 года на 3 603 тыс. руб. по данной строке отражаются перерасчеты по товарной продукции за прошедшие годы;

В результате производственно-хозяйственной деятельности ПАО «Камчатскэнерго», с учетом полученных доходов и понесенных расходов, за 2017 год Обществом получена **чистая прибыль** в размере 215 044 тыс. руб., что ниже 2016 года на 118 561 тыс. руб. (на 64,5%).

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2017 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 ПАО «Камчатскэнерго» за 2017 год, тыс. руб.

Показатели	На 31.12.2016	На 31.12.2017	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВ				
I. Внеоборотные активы				
Нематериальные активы				
Основные средства	8 162 705	8 593 206	430 501	5,3%
Долгосрочные финансовые вложения	571 202	571 202	0	0,0%
Отложенные налоговые активы	391 436	276 031	-115 405	-29,5%
Прочие внеоборотные активы	1 524 426	1 527 943	3 517	0,2%
ИТОГО по разделу I	10 649 769	10 968 382	318 613	3,0%
II. Оборотные активы				
Запасы	620 782	814 396	193 614	31,2%
НДС по приобретенным ценностям	26 606	23 853	-2 753	-10,3%
Долгосрочная дебиторская задолженность	3 829	15 925	12 096	315,9%
Краткосрочная дебиторская задолженность	5 550 611	5 177 530	-373 081	-6,7%
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	90	0	-90	-100,0%
Денежные средства	1 722 832	3 253 429	1 530 597	88,8%
Прочие оборотные активы	352 133	489 816	137 683	39,1%
ИТОГО по разделу II	8 276 883	9 774 949	1 498 066	18,1%
БАЛАНС	18 926 652	20 743 331	1 816 679	9,6%
ПАССИВ				
III. Капитал и резервы				
Уставный капитал	4 203 462	4 203 462	0	0,0%
Добавочный капитал	2 125 183	2 124 989	-194	0,0%
Резервный капитал	98 872	115 552	16 680	16,9%

Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	-3 080 496	-2 763 377	317 119	-10,3%
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	863 804	863 804	0	0,0%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	333 605	215 044	-118 561	-35,5%
ИТОГО по разделу III	4 544 430	4 759 474	215 044	4,7%
IV. Долгосрочные обязательства				
Заемные средства	5 265 500	3 334 079	-1 931 421	-36,7%
Отложенные налоговые обязательства	0	0	0	0%
Прочие обязательства	593 875	2 826 613	2 232 738	376,0%
ИТОГО по разделу IV	5 859 375	6 160 692	301 317	5,1%
V. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	1 717 343	4 238 939	2 521 596	146,8%
Кредиторская задолженность	4 970 380	3 668 092	-1 302 288	-26,2%
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0%
Доходы будущих периодов	0	1 878	1 878	
Оценочные обязательства	339 576	421 813	82 237	24,2%
Прочие обязательства	1 495 548	1 492 443	-3 105	-0,2%
ИТОГО по разделу V	8 522 847	9 823 165	1 300 318	15,3%
БАЛАНС	18 926 652	20 743 331	1 816 679	9,6%

Активы:

Величина совокупных активов по состоянию на 31.12.2017 составила 20 743 331 тыс. руб. За 2017 год активы увеличились на 1 816 679 тыс. руб. или на 9,6% за счет роста внеоборотных активов на 318 613 тыс. руб. или на 3,0%; роста оборотных активов на 1 498 066 тыс. руб. или на 18,1%.

Величина внеоборотных активов по состоянию на 31.12.2017 составила 10 968 382 тыс. руб. За 2017 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Основные средства» рост на 430 501 тыс. руб. или на 5,3%;
- «Отложенные налоговые активы» снижение на -115 405 тыс. руб. или на 29,5%;
- «Прочие внеоборотные активы» рост на 3 517 тыс. руб. или на 0,2%.

Величина оборотных активов по состоянию на 31.12.2017 составила 9 774 949 тыс. руб. За 2017 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Запасы» рост на 193 614 тыс. руб. или на 31,2%;
- «НДС по приобретенным ценностям» снижение на 2 753 тыс. руб. или 10,3%;
- «Долгосрочная дебиторская задолженность» рост на 12 096 тыс. руб. или на 315,9%;
- «Краткосрочная дебиторская задолженность» снижение на 373 081 тыс. руб. или на 6,7%;
- «Краткосрочные финансовые вложения» снижение на 90 тыс. руб.;
- «Денежные средства» рост на 1 530 597 тыс. руб. или на 88,8%;
- «Прочие оборотные активы» рост на 137 683 тыс. руб. или на 39,1%.

Пассивы:

Величина совокупных пассивов по состоянию на 31.12.2017 составила 20 743 331 тыс. руб. За 2017 год пассивы увеличились на 1 816 679 тыс. руб. или на 9,6% за счет роста капитала и резервов на 215 044 тыс. руб. или на 4,7%; роста долгосрочных обязательств на 301 317 тыс. руб. или на 5,1%; роста краткосрочных обязательств на 1 300 318 тыс. руб. или на 15,3%.

Размер капитала и резервов по состоянию на 31.12.2017 составил 4 759 474 тыс. руб., что выше уровня 31.12.2016 на 4,7% за счет полученной прибыли за период в сумме 215 044 тыс. руб.

Долгосрочные обязательства по состоянию на 31.12.2017 составили 6 160 692 тыс. руб. За 2017 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Долгосрочные заемные средства» снижение на 1 931 421 тыс. руб. или на 36,7%;
- «Прочие обязательства» рост на 2 232 738 тыс. руб. или на 376,0%.

Краткосрочные обязательства по состоянию на 31.12.2017 составили 9 823 165 тыс. руб. За 2016 год сложились следующие изменения по статьям:

- «Краткосрочные заемные средства» рост на 2 521 596 тыс. руб. или на 146,8%;
- «Кредиторская задолженность» снижение на 1 302 288 тыс. руб. или на 26,2%;
- «Доходы будущих периодов» рост на 1 878 тыс. руб.;
- «Оценочные обязательства» рост на 82 237 тыс. руб. или на 24,2%;
- «Прочие обязательства» снижение на -3 105 тыс. руб. или 0,2%.

Расчет стоимости чистых активов ПАО «Камчатскэнерго», тыс. руб.

Показатель	31.12.2016	31.12.2017
АКТИВЫ		
Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	10 649 769	10 968 382
Итого по разделу II «Оборотные активы»	8 276 883	9 774 949
Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	-	-
Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	18 926 652	20 743 331
ПАССИВЫ		
Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	5 859 375	6 160 692
Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	8 522 847	9 823 165
Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	-	1 878
Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	14 382 222	15 981 979
Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	4 544 430	4 761 352

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 4 761 352 тыс. рублей.

Таким образом, за 2017 год данный показатель возрос на 216 922 тыс. руб.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

Финансовые показатели

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

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

тыс. руб.

Показатели	2015	2016	2017	Темп роста, 2017/2016, %
Чистая прибыль	58	333 605	215 044	-35,54%
EBIT	-214 612	933 695	744 379	-20,28%
EBITDA	252 160	1 463 133	1 336 380	-8,66%

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается снижение финансовых показателей, которое в свою очередь вызвано снижением операционной и чистой прибыли по итогам отчетного периода.

Показатели эффективности

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

Показатели	2015	2016	2017	Темп роста, 2017/2016, %
Норма чистой прибыли, %	0,00%	2,35%	1,43%	-39,03%
Норма EBIT, %	-1,73%	6,57%	4,96%	-24,60%
Норма EBITDA, %	2,03%	10,30%	8,90%	-13,61%

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.

Снижение показателей относительно прошлого года, связано со снижением операционной и чистой прибыли.

Показатели управления операционной задолженностью.

Показатели	2015 г.	2016 г.	2017 г.	Темп роста (4/3), %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	3,37	3,09	3,14	101,6 %
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	116	118	116	98,3 %
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	3,76	3,19	3,90	122,3 %
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	97	114	94	82,5 %

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 2017 году в сравнении с 2016 годом наблюдается увеличение коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности. Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2017 году составила 116 дней и в сравнении с 2016 годом снизилась на 2 дня.

В 2017 году наблюдается рост коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности и снижение оборачиваемости кредиторской задолженности, что свидетельствует об уменьшении сроков погашения обязательств перед кредиторами Общества.

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	2015	2016	2017	Темп роста, 2017/2016, %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,90	0,93	0,95	1,85%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,22	0,21	0,35	64,40%
Коэффициент Бивера	0,14	0,29	0,92	218,84%

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 ликвидности соответствуют рамкам норматива. Рост коэффициентов в 2017 году обусловлен превышением роста оборотных активов над 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. Рост данного показателя в 2017 году обусловлен ростом сальдо денежных потоков по операционной деятельности.

Показатели структуры капитала

Показатели	2015	2016	2017	Темп роста, 2017/2016, %
Коэффициент автономии	0,24	0,24	0,23	-4,44%
Соотношение заемных и собственных средств	3,25	3,16	3,36	6,11%

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

В течение 2015 - 2017 годов значение коэффициента автономии свидетельствует о недостаточности собственных источников для финансирования деятельности.

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

В течение 2015 - 2017 годов значение соотношения заемного и собственного капитала свидетельствует о зависимости Общества от заемного капитала.

Показатели доходности капитала

Показатели	2015	2016	2017	Темп роста, 2017/2016, %
ROA, %	2,95%	4,72%	3,57%	-24,34%
ROE, %	0,00%	7,62%	4,62%	-39,34%

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

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

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

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

Снижение показателей доходности капитала относительно 2016 года связано со снижением чистой прибыли по итогам 2017 года относительно предыдущего периода.

4.4. Анализ дебиторской задолженности

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2015г. Факт	2016г. Факт	2017г. Факт	Темп роста, (5/4), %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	3 257	3 829	15 925	415,9%
1.1	Покупатели и заказчики	0	1 634	14 471	885,6%
1.2	Векселя к получению				
1.3	Задолженность дочерних обществ				
1.4	Авансы выданные				
1.5	Прочие дебиторы	3 257	2 195	1 454	66,2%
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	4 930 530	5 550 611	5 177 530	93,3%
2.1	Покупатели и заказчики	4 613 293	5 082 750	4 796 263	94,4%
2.2	Векселя к получению				
2.3	Задолженность дочерних обществ				
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал				
2.5	Авансы выданные	138 317	122 842	141 982	115,6%
2.6	Прочие дебиторы	178 920	345 019	239 285	69,4%

По состоянию на 31.12.2017 долгосрочная дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 15 925 тыс. руб., краткосрочная дебиторская задолженность (до 12 месяцев) составляет 5 177 530 тыс. руб.

По сравнению с 2016 годом долгосрочная задолженность в целом возросла в 4,2 раза (или на 12 096 тыс. руб.), краткосрочная дебиторская задолженность снизилась на 6,7% (или на 373 081 тыс. руб.).

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2015 г. Факт	2016 г. Факт	2017 г. Факт	Темп роста, (5/4), %
1.	Займы и кредиты	1 449 280	1 717 343	4 238 939	246,8 %
2.	Кредиторская задолженность	4 842 087	4 970 380	3 668 092	73,8 %
2.1.	поставщики и подрядчики	2 337 770	2 119 035	1 992 088	94,0 %
2.2.	Векселя к уплате				
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами				
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	173 895	164 097	165 419	100,8 %
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	203 814	69 429	74 323	107,0 %
2.6.	По налогам и сборам	332 941	268 121	225 717	84,2 %
2.7.	Авансы полученные	1 776 148	2 286 202	932 656	40,8 %
2.8.	Прочие кредиторы	17 519	63 496	277 889	437,6 %
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Резервы предстоящих расходов				
6.	Прочие краткосрочные обязательства	1 495 308	1 495 548	1 492 443	99,8 %

По состоянию на 31.12.2017 кредиторская задолженность составила 9 399 474 тыс. руб.

По сравнению с 2016 годом краткосрочная задолженность в целом возросла на 14,9% (или на 1 216 203 тыс. руб.), в основном за счет роста краткосрочных займов и кредитов на 2 521 596 тыс. руб. и прочих кредиторов на 214 393 тыс. руб. Одновременно, произошло снижение кредиторской задолженности по авансам полученным на 1 353 546 тыс. руб.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

Дивидендная политика ПАО «Камчатскэнерго» – целенаправленный и организованный комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам или оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на накопление и/или погашение убытков прошлых лет).

Согласно статье 7 Устава ПАО «Камчатскэнерго», утвержденного Годовым общим собранием акционеров Общества 08.06.2017, решение о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются Общим собранием акционеров Общества. Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества.

Общее собрание акционеров Общества вправе принять решение о невыплате дивидендов по обыкновенным и привилегированным акциям.

Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции типа А, устанавливается в размере 10 (Десяти) процентов чистой прибыли Общества по итогам отчетного года, разделенной на число акций, которые составляют 25 (Двадцать пять) процентов уставного капитала Общества.

При этом, если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции типа А, размер дивиденда, выплачиваемого по последним, должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

Информация о выплаченных дивидендах или о причинах их невыплаты

Согласно решениям годовых общих собраний акционеров Общества дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям ПАО «Камчатскэнерго», начиная с 1997 года, не начислялись и не выплачивались:

- в связи с отсутствием прибыли по итогам финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Камчатскэнерго» за 1994-2004 гг.;

- прибыль, полученная Обществом по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2005-2006 гг., не имела денежного наполнения и ПАО «Камчатскэнерго» находилось в критическом финансовом состоянии, в связи с чем прибыль в полном объеме направлена на погашение убытков прошлых лет;

- прибыль ПАО «Камчатскэнерго» по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2007 г., не имела денежного наполнения и Обществом сформированы на конец соответствующего года убытки прошлых лет, в связи с чем прибыль, согласно закону «Об акционерных обществах», направлена на создание резервного фонда и на погашение убытков прошлых лет;

- в связи с отсутствием прибыли по итогам финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Камчатскэнерго» за 2008 г.;

➤ прибыль, полученная Обществом по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2009 г. в размере 244 600 тыс. руб. направлена на создание резервного фонда и реинвестирование капитальных вложений по объектам технического перевооружения Камчатской ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 с переводом котлоагрегатов на сжигание природного газа;

➤ прибыль, полученная Обществом по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2010 г. в размере 251 949 тыс. руб. направлена на создание резервного фонда, финансирование инвестиционной программы 2011 года и реинвестирование капитальных вложений 2010 года.

➤ в связи с отсутствием прибыли по итогам финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Камчатскэнерго» за 2011-2014 гг.

➤ прибыль, полученная Обществом по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2015 г. в размере 58 тыс. руб. направлена на создание резервного фонда, финансирование инвестиционной программы, в т. ч. на технологическое присоединение

➤ прибыль, полученная Обществом по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2016 г. в размере 333 605 тыс. руб. направлена на создание резервного фонда, финансирование инвестиционной программы, в т. ч. на технологическое присоединение

Решение о распределении чистой прибыли (убытков) по итогам 2017 года будет принято на годовом Общем собрании акционеров ПАО «Камчатскэнерго», запланированном на 14 июня 2018 года.

Распределение чистой прибыли по направлениям использования (тыс. руб.)

Показатели, тыс. руб.	ГОСА 2015 (по итогам 2014)	ГОСА 2016 (по итогам 2015)	ГОСА 2017 (по итогам 2016)
Нераспределенная прибыль	-312 606	58	333 605
Резервный фонд	0	3	16 680
Дивиденды	0	0	0
Погашение убытков прошлых лет	0	0	0
Нераспределенная прибыль (прибыль, использованная на инвестиции), в т.ч.: - технологическое присоединение.	0	55	316 925

5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Исполнение инвестиционной программы ПАО «Камчатскэнерго» 2017 года направлено на обеспечение надежности работы энергосистемы, исполнение предписаний государственных надзорных органов, выполнение мероприятий по обеспечению антитеррористической защищенности зданий и сооружений, обеспечение технологического присоединения потребителей к электрическим сетям и подключения к системам теплоснабжения.

Для реализации поставленных задач на 2017 год планировался объем капитальных вложений в объеме 2 073,018 млн. руб., фактически освоено капитальных вложений на сумму 1064,190 млн. руб. или 51 %, в том числе:

- ✓ новое строительство – при плане 1 625,503 млн. руб., факт составил 669,546 млн. руб. или 41 %;
- ✓ техперевооружение и реконструкция – при плане 447,515 млн. руб., факт составил 394,644 млн. руб. или 88 %;

Динамика капитальных вложений

№	Показатель	2015		2016		2017	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
	Капитальные вложения всего (без НДС)	792,259	100	1062,803	100	1 064,190	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	405,886	51	410,016	39	394,644	37
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	351,228	44	652,787	61	669,546	63
3	Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	35,145	5				
4	Прочие инвестиции						

* • проценты в структуре ИП 2015-2017 гг.

Основные отклонения возникли по следующим объектам:

1. Установка частотно-регулируемого привода на дымососах и дутьевых вентиляторах котлов БКЗ -120-100 ст. № 6,7,8 (отклонение составило – 20,345 млн. руб.; при плане 20,345 млн. руб. факт составил 0 млн. руб.)

Причина отклонения: в связи с увеличением стоимости работ и срока реализации объекта до 2019 года было направлено письмо в АО «РГС» (от 31.03.2017 № 07-02/275) о приостановке проведения закупки № 374. Протоколом технического совещания по реализации инвестиционной программы 2017 года ПАО «Камчатскэнерго» от 05.04.2017 № 02-К-17 принято решение о выполнении работ в объеме только одного котельного агрегата № 6 в 2017 году. Повторные торгово-закупочные процедуры, с существенными изменениями в техническом задании, решением УФАС от 07.11.2017 № 3592/05 были приостановлены. По итогам рассмотрения жалобы и проведения торгов выбран победитель ООО «НПФ ПРИВОД-СЕРВИС» (протокол от 29.12.2017 №Пи-374-17). Реализация объекта перенесена на 2018 год.

2. Реконструкция ПС 110/6 кВ. «Елизово», ПС 110/6 кВ. «Советская», Л-124 ВЛ-110 кВ. «Приморская-2» (отклонение от плана составило – 14,949 млн. руб.; при плане 15,0 млн. руб.; факт составил 0,051 млн. руб.)

Причина отклонения: срок реализации объекта перенесен на 2018 - 2019 годы в связи с изменением срока реализации объекта по строительству Сооружения ВЛ 110 кВ. для обеспечения электроснабжением ПС 110/6 «Чайка», ПС 110/6 «Богатыревка», ПС 110/6 «Стеллера» по договору техприсоединения от 17.06.2014 № ОТП 00700/1416187380772090942000000 на 2019-2020 годы.

3. Узлы учета поступающих циркуляционных и сбросных вод КТЭЦ-2 (отклонение от плана составило – 6,197 млн. руб.; при плане 15,231 млн. руб.; факт составил 9,034 млн. руб.)

Причина отклонения: проектом предусмотрена установка узлов учета на Камчатских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2. На ТЭЦ-2 работы выполнены в полном объеме. На Камчатской ТЭЦ-1 в связи с выводом из эксплуатации в 2017 году турбины ст.№ 3 принято решение об установке узлов учета сбросных циркуляционных вод на турбине ТГ ст.№ 5. Для выполнения работ необходимо провести корректировку проектной документации, что повлекло увеличение сроков выполнения работ и переносу реализации объекта на 2018 год.

4. Оборудование установкой автоматической системы пожаротушения (АДЭС, склада ОМТС), автоматической пожарной сигнализации и управлением эвакуации людей при пожаре (АДЭС, склад ОМТС ОВК, административное здание УАО) (отклонение от плана составило – 11,0 млн. руб.; при плане 14,575 млн. руб.; факт составил 3,570 млн. руб.)

Причина отклонения: в связи тем, что часть работ по оборудованию помещения КТЭЦ автоматической пожарной сигнализации и управлением эвакуации людей при пожаре выполнена по ремонтным программам, стоимость строительно-монтажных работ по инвестиционной программе снижена с 14,575 млн. руб. до 3,6 млн. руб.

5. Сооружение ВЛ 110 кВ. для обеспечения электроснабжением ПС 110/6 «Чайка», ПС 110/6 «Богатыревка», ПС 110/6 «Стеллера» (отклонение от плана составило - 71,245 млн. руб.; при плане 191,567 млн. руб.; факт составил 120,322 млн. руб.)

Причина отклонения: перенос срока реализации объекта с разделением на этапы до 2019-2020 годов на основании обращения заявителя (АО «Оборонэнерго») от 04.07.2017 № КМЧ/100/2080. В соответствии с письмом АО «Оборонэнерго» от 28.08.2017 № КМЧ/100/2589 подписано дополнительное соглашение № 4 к договору ОТП 00700/1416187380772090942000000 от 17.06.2014, где осуществлено разделение на этапы (3 пусковых комплекса) технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя с переносом сроков выполнения мероприятий по первому комплексу (до ПС 110/6 кВ. «Чайка») до 31.08.2019, по второму пусковому комплексу (до ПС 110/6 кВ. «Стеллера» до 31.12.2019 и по третьему пусковому комплексу (до ПС 110/6 кВ. «Богатыревка» до 31.12.2020.

6. Сооружение «ВЛ-110 кВ. от ПС 220/110/35/10 кВ. Авача до ПС 110/10 кВ. «Зеленовские озерки» с ПС 110/10 «Зеленовские озерки» и кабельные линии 10 кВ.» (отклонение от плана составило – 636,552 млн. руб.; при плане 825,459 млн. руб.; факт составил 188,907млн. руб.)

Причина отклонения: перенос сроков выполнения работ по объекту до 30.08.2018 обусловлен отсутствием готовности резидентов площадки «Зеленовские Озерки» ТЭСР «Камчатка» к электропотреблению, а также с длительным рассмотрением проектной и рабочей документации со стороны ГАУ «Государственная экспертиза проектной документации Камчатского края».

Данное решение зафиксировано путем подписания дополнительного соглашения № 1 от 10.11.2017 к Соглашению № 1 от 22.06.2016 о предоставлении субсидии из краевого бюджета на компенсацию выпадающих доходов, возникающих при реализации инвестиционных программ по созданию и (или) реконструкции инженерной инфраструктуры на территории Камчатского края, заключенному Министерством экономического развития и торговли Камчатского края и ПАО «Камчатскэнерго».

Фактически по проекту разработана проектная и рабочая документация, осуществлена поставка технологического оборудования с длительными сроками изготовления, заключен договор на выполнение строительно-монтажных работ в соответствии с п. 3 «Сроки реализации объектов» Приложения к дополнительному соглашению №1 от 10.11.2017 к Соглашению №1 от 22.06.2016.

7. По объекту «Строительство «ПС 35/10 кВ. «Туристический кластер», «ВЛ-35 кВ.», «7 КТПН 10/0,4 кВ.», «КЛ-10 кВ.» отклонение по капитальным вложениям составляет 45,823 млн. руб. (при плане 259,711 млн. руб. фактическое выполнение составляет 213,888 млн. руб.).

Причина отклонения: перенос срока ввода объекта на 3 квартал 2018 года в связи с неготовностью энергопринимающих установок заявителя (АО «КРДВ») и отсутствием

резидентов на площадке «Паратунка ТЭСЭР «Камчатка». Между ПАО «Камчатскэнерго» и АО «КРДВ» заключено дополнительное соглашение №3 к договору об осуществлении технологического присоединения эклектическим сетям № 00000000350160080002/ОТП-00637/40/16/С от 11.07.2016 о переносе срока ввода объекта.

Фактически по проекту разработана проектная и рабочая документация, осуществлена поставка технологического оборудования с длительными сроками изготовления, завершаются конкурсные процедуры на выполнение строительно-монтажных работ.

По факту в 2017 году осуществлён ввод основных фондов в размере 714,253 млн. руб. при плане 2 162,458 млн. руб., что составило 33 % от запланированного объема.

Структура введенной мощности в физических единицах в 2017 году:

- ✓ Трансформаторная мощность: Факт 1,26 МВА, план 104,46 МВА;
- ✓ Теплотрасса: Факт 2,19 км, план 3,59 км;
- ✓ Линии электропередачи: Факт 18,33 км, план 39,35 км.

Основные отклонения по вводу основных фондов возникли по следующим объектам:

1. «Строительство периметрального ограждения ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ВСМ. Монтаж и пусконаладка охранного освещения, охранной сигнализации, видеонаблюдения ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ВСМ. (Охранно-защитные мероприятия на КТЭЦ)» (отклонение от плана составило - 42,751 млн. руб.; при плане 42,751 млн. руб. факт составил 0 млн. руб.)

Причина отклонения: Устранение подрядной организацией выявленных в ходе проверок дефектов и устранение замечаний в представленной ПСД (включая локальную смету).

2. Строительство объектов электросетевого хозяйства для электроснабжения объекта «Горнолыжный комплекс «Эдельвейс», установлено относительно ориентира, расположенного в границах земельного участка. Ориентир здание горнолыжной базы «Эдельвейс». Адрес ориентира: Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Боевая, ул. Стрелковая» (отклонение от плана составило - 32,790 млн. руб.; при плане 32,790 млн. руб. факт составил 0 млн. руб.) В 2017 году по проекту запланирован ввод мощностей в объеме 3,2 МВА и 6,8 км КЛ. По итогам 2017 года ввод мощности отсутствует.

Причина отклонения: Неготовность заявителя к подключению. Со стороны ПАО «Камчатскэнерго» обязательства по подключению заявителя выполнены в полном объеме. С заявителем заключено дополнительное соглашение № 4 к договору об осуществлении технологического присоединения эклектическим сетям от 25.12.2014 № ОТП-00723 о продлении срока выполнения мероприятий по технологическому присоединению до 31.12.2019.

3. Строительство «ПС 35/10 кВ. «Туристический кластер», «ВЛ-35 кВ», «7 КТПН 10/0,4 кВ.», «КЛ-10 кВ.» (отклонение от плана составило - 32,790 млн. руб.; при плане 32,790 млн. руб. факт составил 0 млн. руб.) В 2017 году по проекту запланирован ввод мощностей в объеме 20 МВА. По итогам 2017 года ввод мощности отсутствует.

Причина отклонения: Перенос срока ввода объекта на 3 квартал 2018 года в связи с неготовностью энергопринимающих установок заявителя (АО «КРДВ») и отсутствием резидентов на площадке «Паратунка ТЭСЭР «Камчатка». Между ПАО «Камчатскэнерго» и АО «КРДВ» заключено дополнительное соглашение № 3 к

договору об осуществлении технологического присоединения эклектическим сетям № 00000000350160080002/ОТП-00637/40/16/С от 11.07.2016 о переносе срока ввода объекта.

4. Сооружение «ВЛ-110 кВ. от ПС 220/110/35/10 кВ. Авача до ПС 110/10 кВ. «Зеленовские озерки» с ПС 110/10 «Зеленовские озерки» и кабельные линии 10 кВ.» (отклонение от плана составило - 836,959млн. руб.; при плане 836,959 млн. руб. факт составил 0 млн. руб.) В 2017 году по проекту запланирован ввод мощностей в объеме 80 МВА и 17 км ВЛ-110 кВ. По итогам 2017 года ввод мощности отсутствует.

Причина отклонения: Перенос сроков выполнения работ по объекту до 30.08.2018 обусловлен отсутствием готовности резидентов площадки «Зеленовские Озерки» ТЭСЭР «Камчатка» к электропотреблению.

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

План финансирования инвестиционной программы на 2017 год составляет 2 499,050 млн. руб., фактически профинансировано 1 230,886 млн. руб. или 49 %.

Источники финансирования инвестиционной программы,

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		План, млн. руб.	Факт, млн. руб.	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	562,255	452,946	81
	Чистая прибыль прошлых лет			
	НДС к возмещению	368,247	160,590	44
	Чистая прибыль текущего года	10,495	35,800	341
	Прочие собственные источники	1558,053	581,550	37
Итого:		2499,050	1 230,886	49

Структура капиталовложений по направлениям:

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2017 году		
	план	факт	Отклонения, млн. руб. / %
1. Техническое перевооружение и реконструкция	646,488	504,661	-141,827 / 78
1.1. Электротехническое оборудование	203,185	144,377	-58,808 / 71
1.2. АСУТП, РЗА и ПА	2,439	2,439	0,000 / 100
1.3. Оборудование СДТУ и связи	16,714	16,588	-0,126 / 99
1.4. Системы безопасности	63,465	66,032	2,567 / 104
1.5. Здания и прочие сооружения	75,505	36,815	-38,690 / 49
1.6. АСУП, системы телекоммуникаций	38,531	33,037	-5,494 / 86
1.7. Прочее	159,228	130,501	-28,727 / 82
1.8. Оборудование, не требующее монтажа	56,761	42,731	-14,030 / 75
1.9. Сети	30,660	32,141	1,481 / 105

2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	1852,562	726,225	-1126,337 / 39
3. Приобретение объектов основных средств			
4. Прочие инвестиции			

Основные отклонения возникли по следующим объектам:

1. Установка частотно-регулируемого привода на дымососах и дутьевых вентиляторах котлов БКЗ -120-100 ст. № 6,7,8 (отклонение составило – 23,989 млн. руб.; при плане 24,579 млн. руб. факт составил 0,59 млн. руб.).

Причина отклонения: Не возникли обязательства по оплате выполненных работ.

2. Реконструкция ПС 110/6 кВ «Елизово», ПС 110/6 кВ «Советская», Л-124 ВЛ-110 кВ «Приморская-2» (отклонение от плана составило – 16,815 млн. руб.; при плане 16,815 млн. руб.; факт составил 0 млн. руб.)

Причина отклонения: Не возникли обязательства по оплате выполненных работ.

3. Закольцовка тепловых сетей ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в г. Петропавловск-Камчатский. Корректировка участка тепломагистрали от УТС-3 до УТ-22 (отклонение от плана составило – 20,905 млн. руб.; при плане 24,230 млн. руб. факт составил 3,325 млн. руб.)

Причина отклонения: Работы приняты со стороны Общества в декабре 2017, планируется осуществить финансирование выполненных работ в 2018 году.

4. Оборудование установкой автоматической системы пожаротушения (АДЭС, склада ОМТС), автоматической пожарной сигнализации и управлением эвакуации людей при пожаре (АДЭС, склад ОМТС ОВК, административное здание УАО) (отклонение от плана составило – 13,809 млн. руб.; при плане 17,192 млн. руб.; факт составил 3,383 млн. руб.)

Причина отклонения: в связи тем, что часть работ по оборудованию помещения КТЭЦ автоматической пожарной сигнализации и управлением эвакуации людей при пожаре выполнена по ремонтным программам, финансирование по объекту снижено с 17,192 млн руб. до 3,4 млн. руб.

5. Строительство «ПС 35/10 кВ. «Туристический кластер», «ВЛ-35 кВ.», «7 КТПН 10/0,4 кВ.», «КЛ-10 кВ.» (отклонение от плана составило – 112,338 млн. руб.; при плане 266,305 млн. руб. факт составил 153,967млн. руб.).

Причина отклонения: по данному объекту, в соответствии с законодательством РФ, расчеты за поставленное оборудование и оказанные услуги осуществляются через территориальные органы Федерального казначейства, а именно УФК по Камчатскому краю. Задержка поставки оборудования и длительное согласование документации в декабре 2017 (Сведения о направлениях расходования целевых средств) у Заявителя (АО «Корпорация развития Дальнего Востока) привело к переносу оплаты на февраль 2018.

6. Сооружение «ВЛ-110 кВ. от ПС 220/110/35/10 кВ. «Авача» до ПС 110/10 кВ. «Зеленовские озерки» со строительством ПС 110/10 кВ. «Зеленовские озерки» и кабельных линий 10 кВ.» (отклонение от плана составило – 533 4млн. руб.; при плане 784,400млн. руб. факт составил 251,396 млн. руб.).

Причина отклонения: перенос сроков выполнения работ по объекту до 30.08.2018 обусловлен отсутствием готовности резидентов площадки «Зеленовские Озерки» ТОСЭР «Камчатка» к электропотреблению, а также с длительным рассмотрением проектной и рабочей документации со стороны ГАУ «Государственная экспертиза проектной документации Камчатского края». Обязательства по оплате не наступили.

7. Строительство ВЛ 110 кВ. для обеспечения электроснабжением ПС 110/6 «Чайка», ПС 110/6 «Богатыревка», ПС 110/6 «Стеллера» (отклонение от плана составило – 346,817 млн. руб.; при плане 377,763 млн. руб. факт составил 30,946 млн. руб.).

Причина отклонения: в связи с тем, что конкурсные процедуры на выполнение строительно-монтажных работ по Объекту не были по объективным причинам начаты (изменение проектной документации, отсутствие дополнительного соглашения с Заявителем) у Общества не возникли обязательства по авансированию договора на проведение строительно-монтажных работ.

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

➤ Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.08.2015 «О создании территории опережающего социально-экономического развития «Камчатка» Камчатский край был утвержден как территория опережающего социально-экономического развития. В рамках создания инженерной инфраструктуры для территории опережающего социально-экономического развития (далее – ТОСЭР) «Камчатка» ПАО «Камчатскэнерго» реализует три проекта в течение 2017-2018 годов:

- ✓ Электроснабжение площадки «Зеленовские озерки» в границах Раздольненского сельского поселения;
- ✓ Электроснабжение площадки «Туристический кластер» в границах Паратунского сельского поселения;
- ✓ Электроснабжения площадки «Нагорный» в границах Новоавачинского сельского поселения.

➤ С целью электроснабжения площадки «Зеленовские озерки» планируется осуществить новое строительство следующих объектов общей стоимостью около 1 млрд. руб.:

- ✓ ПС 110/10 кВ. «Зеленовские озерки» (мощность силовых трансформаторов 2 х40 000кВА 110/10 кВ.);
- ✓ ВЛ – 110 кВ. от ПС 220/110/35/10 кВ. «Авача» до новой ПС 110/10 кВ. «Зеленовские озерки» протяженностью около 17-19 км;
- ✓ Кабельные линии от ПС 110/10 кВ. «Зеленовские озерки» до границ земельного участка (агропромышленная площадка ТОСЭР «Камчатка» «Зеленовские озерки»).

Проектов-аналогов данного проекта ПАО «Камчатскэнерго» не имеет.

➤ На площадке «Туристский кластер» ТОСЭР предполагается выполнить проектирование с последующей реализацией следующих объектов общей стоимостью около 410млн. руб. с НДС:

- ✓ строительство новой трансформаторной подстанции 35/10 кВ. (мощность

- трансформаторов 2х10 000 кВА);
- ✓ ВЛ – 35 кВ. от существующих линий ВЛ-35 кВ. «Бугры - Паратунка» и ВЛ-35 кВ. «Сосновка - ТПК» длиной 0,2 км;
- ✓ прокладка кабельных линий электропередач ориентировочной длиной 14,0 км;
- ✓ строительство 7 КТПН различной мощности.

На площадке «Нагорный» ТОСЭР «Камчатка» предполагается выполнить проектирование и реконструкцию ПС 110/10 кВ. ПС «Новая», а именно:

- ✓ Замену силовых трансформаторов 110 кВ. с 2-х 10 МВА на 2-а 16 МВА
- ✓ Реконструкция ЗРУ, ОРУ.

Реализация объектов на трех площадках ТОСЭР позволит продолжить развитие туристического бизнеса, а также даст толчок развитию агропромышленного комплекса Камчатского края, позволит расширить услуги санаторно-курортного лечения, в части оказания бальнеологических процедур.

Кроме того со стороны ПАО «Камчатскэнерго» заключены еще 2 договора осуществления технологического присоединения АО «КРДВ». Договор поручительства № 34/18/О от 13.01.2018 (Объекты резидентов «Зеленовские Озерки») и АО «КРДВ». Договор поручительства №35/18/О от 13.01.2018 (Перекачивающие и подкачивающие насосные станции: ЦНС ВП (Верхняя паратунка). ЦНС Т-2 (п. Термальный). ЦНС П (с. Паратунка), КНС (скважина Э-1), КНС (скважина Э-2), КНС (скважина ГК-22), КНС (скважина ГК-44).

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

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

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

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

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

Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов.

Общий объем инвестиций за последние три года в развитие Камчатской энергетики составил 2919,252 млн. руб. без НДС.

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

✓ в рамках реализации объекта «Реконструкция ПС 110/10 кВ. КСИ» выполнены строительно-монтажные и пусконаладочные работы по двум пусковым комплексам в 2015 – 2016 гг., в частности произведен монтаж технологического оборудования (трансформатор ТРДН-40000/110/10 УХЛ1, КРУМ, шкафы РЗА, СОПТ, ЩСН, оборудования 110 кВ. (выключатели и разъединители));



✓ в рамках выполнения мероприятий по обеспечению антитеррористической защищенности зданий и сооружений, выполняются работы по монтажу ограждений КТЭЦ;

✓ в целях защиты от лавинных воздействий ВЛ 220 кВ. Мутновская ГеоТЭС – Елизово с ПС «Авача» начаты научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки по усилению фундаментов и конструкция опор ВЛ;

✓ в полном объеме выполнены запланированные мероприятия по выполнению предписаний пожарных органов;

✓ установлены приборы учета в частном секторе с дистанционным снятием показаний по каждому абоненту.

Для развития в Камчатском крае лыжного и горнолыжного спорта, привлечения детей и молодежи к занятиям в спортивных секциях для укрепления здоровья, разнообразия развлечений для туристического бизнеса реализован проект «Реконструкция инфраструктуры лыжного и горнолыжного комплекса Камчатского края. Горнолыжная база «Морозная» г. Елизово».

Проект осуществлялся на основании договора от 28.05.2012 года № ОТП-00433 об осуществлении технологического присоединения, заключенного между ПАО «Камчатскэнерго» и заявителем «Специализированная детско-юношеская спортивная школа олимпийского резерва по горнолыжному спорту».

Основные мероприятия, выполненные на объекте:

- ✓ строительство ПС 35/10 «Морозная» с установкой двух трансформаторов мощностью по 6,3 МВА;
- ✓ реконструкция опоры № 46 ВЛ-35 кВ. «Елизово-Водозабор»;
- ✓ строительство ЛЭП-10 кВ. от 1 и 2 секции 10 кВ ПС до участка заявителя.

Постановлением Администрации Елизовского городского поселения от 28.12.2015 № 1040-п сооружению ПС 35/10 кВ «Морозная» присвоен адрес: Россия, Камчатский край, Елизовский муниципальный район, Елизовское городское поселение, г. Елизово, ул. Виталия Кручины, дом 56.



В части развития теплосетевой инфраструктуры Петропавловск-Камчатского городского округа ПАО «Камчатскэнерго» подписан муниципальный контракт от 22.12.2014 № 01383000004141359 на оказание услуг по подключению к системам теплоснабжения, в рамках

которого планируется подключить потребителей тепловой энергии по улицам Ленинградская, Ключевская, Беринга, Мишенная, Осипенко, Вилуйская, Фрунзе в г. Петропавловске-Камчатском к системам теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» (от КТЭЦ-2). С целью исполнения обязательств по данному контракту реализованы мероприятия:

- ✓ «Закольцовка тепловых сетей ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в г. Петропавловск-Камчатский. Корректировка участка тепломагистрали от УТС-3 по ул. МаксUTOва до УТ22»;

- ✓ «Строительство АЦТП «Ленинградская» с тепловыми сетями 1-ого и 2-ого контура». 1 этап. Строительство АЦТП «Ленинградская» с тепловыми сетями 1-ого контура», что позволило закрыть котельную № 32 «Ленинградская».

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

- ✓ Строительство тепловых сетей 2 контура для подключения объекта «Православный храмовый комплекс во имя Святой Живоначальной троицы по ул. Владивостокской, 18» к системе теплоснабжения;



- ✓ Строительство тепловых сетей 2 контура для подключения объекта «Многokвартирные жилые дома (строительные позиции по генплану 25, 26, 27, 30) и здание детского сада с классами для начальной школы на 370 мест (строительная позиция по генеральному плану 29) по ул. Топоркова от котельной № 62 «103 квартал», расположенной по ул. Бохняка. Первый пусковой комплекс» к системе теплоснабжения;

- ✓ Строительство тепловых сетей 2 контура для подключения к системам теплоснабжения жилых домов по ул. Батарейная, ул. Елизовская, ул. Карьерная в г. Петропавловск-Камчатский.

ПАО «РусГидро» в соответствии с поручениями Президента Российской Федерации Путина В.В. и Правительства Российской Федерации реализует механизм рефинансирования задолженности Холдинга РАО ЭС Востока, в рамках которого между ПАО «Камчатскэнерго» и ПАО «РусГидро» заключен договор займа на предоставление внутригруппового займа для погашения банковских кредитов по льготной процентной ставке с 2-летней отсрочкой по уплате процентов.

Во исполнение решения Правления ПАО «РусГидро» (протокол от 17.03.2017 № 1031пр/2) разработана программа использования денежных средств, высвобождающихся в результате рефинансирования.

По доведённым целевым значениям ПАО «Камчатскэнерго» сформирована пятилетняя программа мероприятий в объеме общей экономии от уплаты процентов за пять лет в размере 686 988 тыс. руб. с учетом текущей оценки возможности реализации мероприятий в 2017-2018 гг., в том числе по мероприятиям ТПиР в объеме 647 988 тыс. руб.:

Направление	ИТОГО	2017	2018	2019	2020	2021
ТПиР	647 988	110 524	176 705	175 883	92 438	92 438

Фактическое исполнение программы в 2017 году по направлению ТПиР составило 109 140 тыс. руб., или 99 % от запланированного объема года.

6. Инновации

Основные направления инновационного развития Общества

Основными направлениями инновационного развития ПАО «Камчатскэнерго» (далее – Общество) в 2017 году являлись:

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

Объем и источники финансирования инновационной деятельности

Общий объем финансирования инновационных мероприятий в 2017 году составил 76 625 тыс. руб. с НДС. Источник финансирования мероприятий – собственные средства ПАО «Камчатскэнерго».

Основные инновационные проекты, реализуемые в 2017 г.

Реконструкция системы освещения производственных помещений КТЭЦ с переводом на светодиодные лампы

Реализация проекта запланирована в 2 этапа. В 2017 году выполнен объем работ по реконструкции системы освещения турбинного отделения главного корпуса Камчатской ТЭЦ-2. Мероприятие направлено на сокращение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды.

Фактическое освоение за 2017 год составило 5 602 тыс. руб. (без НДС).

Система АСКУЭ в частном секторе

Реализация проекта позволит сократить неоплачиваемый отпуск электрической энергии потребителей, иными словами – «коммерческие потери» ПАО «Камчатскэнерго». В ходе выполнения мероприятия установлены современные приборы учета с дополнительными датчиками мощности. Мероприятие выполняется параллельно с заменой провода на ВЛ 0,4 кВ на СИП, что минимизирует самовольное подключение абонентов к электрическим сетям компании, тем самым исключая безучетное потребление.

Фактическое освоение за 2017 год составило 8 658 тыс. руб. (без НДС).

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

Между ПАО «Камчатскэнерго» и филиалом ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» - СибНИИЭ (г. Новосибирск) 29.09.2014 г. заключен договор № 07/01-Л на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ по теме

«Разработка опор и фундаментов ВЛ 220 кВ, устойчивых к воздействию снежных лавин» (далее – Договор).

Данная работа выполняется с целью сокращения затрат на этапе эксплуатации ВЛ 220 кВ путём разработки специальных опор и фундаментов, устойчивых к воздействиям снежных лавин, а также удовлетворение требованиям строительных норм и правил, в том числе и по увеличению сейсмостойкости конструкций.

01.11.2017 заключено дополнительное соглашение № 4 к Договору, предусматривающее увеличение стоимости работ и внесение изменений в календарный план выполнения работ. В соответствии с условиями Договора и дополнительного соглашения № 4 в 2017 году завершены следующие этапы:

Этап № 6 «Разработка рабочей документации по замене опоры № 210 на ВЛ-201 220 кВ. Мутновская ГеоТЭС – Елизово ЦЭС ПАО «Камчатскэнерго», включая монтажную часть, рекомендации по строительству и демонтажу конструкций, сметную документацию».

По результатам получена рабочая документация, сметная документация и проект организации строительства

Этап № 7 «Патентование»

По результатам получены 2 патента на полезные модели:

№	Номер патента	Название	Обладатель	тема
1	171682	Стальная многогранная стойка опоры воздушной линии электропередачи	ПАО «Камчатскэнерго», АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Указанные патенты получены в ходе выполнения НИОКР «Разработка опор и фундаментов ВЛ-220 кВ, устойчивых к воздействию снежных лавин»
2	170173	Фундамент монолитный железобетонный	ПАО «Камчатскэнерго», АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	

Этап № 8 «Изготовление и поставка опоры и закладной детали в г. Петропавловск-Камчатский»

В ходе выполнения работ по этапу АО «Опытный завод Гидромонтаж» в рамках субдоговора с Исполнителем в соответствии с требованиями Тома 7 «Комплекты рабочих чертежей фундаментов под анкерно-угловую опору ВЛ напряжением 220 кВ, устойчивую к воздействиям снежных лавин», книга 1 «Фундамент монолитный железобетонный» № НТЦ-Н-1401-т. 7 кн. 1 документации НИОКР «Разработка опор и фундаментов ВЛ-220 кВ, устойчивых к воздействию снежных лавин» изготовлена и доставлена до г. Петропавловска-Камчатского анкерно-угловая опора и закладная деталь.

Выполнение мероприятий по развитию системы управления инновационной деятельностью Общества в 2017 г.

В инновационной деятельности ПАО «Камчатскэнерго» руководствуется Регламентом мониторинга реализации Программы инновационного развития Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока», утвержденным Приказом ПАО «РАО ЭС Востока» от 06.02.2014 № 7, а также осуществляет мониторинг реализации Программы инновационного развития Общества в соответствии с требованиями:

✓ Методических материалов по формированию системы мониторинга реализации ПИР, одобренных решением Рабочей группы по развитию частного-государственного партнерства в инновационной сфере при Правительственной комиссии по высоким технологиям и инновациям от 29.12.2011, протокол № 45-АК, с

учетом корректировок, направленных письмом Минэкономразвития России от 07.06.2013 №11454-ОФ/Д19к;

✓ Методических материалов по формированию среднесрочного плана, одобренных решением Межведомственной комиссии по технологическому развитию президиума Совета при Президенте Российской Федерации по модернизации экономики и инновационному развитию России от 04.04.2013, протокол № 13-АК, направленные письмом Минэкономразвития России от 22.04.2013 № 7884-ОФ/Д19к.

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

Также в 2016 году Советом директоров ПАО «Камчатскэнерго» утвержден перечень, целевые значения и методика расчета и оценки выполнения целевых показателей эффективности выполнения Программы инновационного развития холдинга ПАО «РАО Энергетические системы Востока» на 2016-2020 годы с перспективой до 2025 года для ПАО «Камчатскэнерго». По итогам 2017 года установленные показатели выполнены.

В целях соблюдения требований Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельно взятыми видами юридических лиц», постановления Правительства Российской Федерации от 18.12.2015 № 1442 «О закупках инновационной продукции, высокотехнологичной продукции отдельными видами юридических лиц и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» в ПАО «Камчатскэнерго» ежегодно утверждается План закупки инновационной и (или) высокотехнологичной продукции Общества (далее – ПЗИиВП). По итогам 2017 года ПЗИиВП ПАО «Камчатскэнерго» выполнен в полном объеме.

Мероприятия в области освоения новых технологий

Реконструкция ведомственной телефонной сети ПАО «Камчатскэнерго»

Мероприятие выполнено в 2017 году в составе инвестиционной программы ПАО «Камчатскэнерго». Цель – повышение качества телефонной связи, расширение номерной емкости и сокращение затрат на услуги связи. При реализации проекта внедрено современное оборудование с использованием IP-телефонии.

Мероприятия в области развития взаимодействия с субъектами инновационной среды

Одним из перспективных направлений НИОКР, планируемых к реализации в ПАО «Камчатскэнерго», определено мероприятие «Разработка научно-технических решений по созданию перспективных технологий производства тепловой и электрической энергии на паротурбинных электрических станциях с использованием тепловых насосов в системах конденсации отработавшего пара».

С целью последующей реализации проекта в рамках проведенного в 2017 году комплексного энергетического обследования объектов ПАО «Камчатскэнерго» совместно со специалистами ООО «ГЦЭ-Энерго» определена эффективность выполнения НИОКР в части получения дополнительной выработки тепловой энергии для последующего использования на собственные нужды станции в объеме более 9 тыс. Гкал ежегодно.

Мероприятия в области совершенствования организации инновационной деятельности и бизнес-процессов

По данному направлению в 2017 году мероприятия не выполнялись.

Мероприятия в области международного сотрудничества и внешнеэкономической деятельности

Представители ПАО «Камчатскэнерго» и дочерней компании - АО «ЮЭСК» приняли участие в 5-й международной конференции «Возобновляемая энергетика в изолированных системах Дальнего Востока России», проведенной в г. Якутске в июне 2017 г.

Планы и задачи Общества в области инновационного развития на 2018 г.

1. Выполнение 2 этапа проекта «Реконструкция системы освещения производственных помещений КТЭЦ с переводом на светодиодные лампы» в котельном отделении главного корпуса Камчатской ТЭЦ-2;
2. Установка частотно-регулируемого привода на дымососах и дутьевых вентиляторах котла БКЗ -120-100 № 6 Камчатской ТЭЦ-1;
3. Выполнение Плана закупки инновационной и (или) высокотехнологичной продукции Общества;
4. Строительно-монтажные работы по замене опоры №210 ВЛ-220 кВ «Мутновская ГеоТЭС – Елизово с ПС Авача» и фундамента на опытный образец. Работы будут проведены в период планового отключения ВЛ (с 01.08.2018 по 20.08.2018).

7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Основным принципом кадровой политики является реализация корпоративных задач Общества через действующую систему управления персоналом, которая предусматривает: разумное сочетание процессов обновления и сохранения персонала, поддержание оптимального численного и качественного состава работников, способного на высоком профессиональном уровне обеспечить решение задач по бесперебойному энергоснабжению предприятий и бытовых потребителей. Работа с персоналом является одним из сложных видов деятельности. Она направлена на решение многих организационно-управленческих, социально-экономических, технологических, правовых и других задач.

Кадровая политика ПАО «Камчатскэнерго» направлена на достижение следующих целей:

- удержание квалифицированных специалистов и привлечение работников дефицитных для энергокомпании специальностей;
- развитие кадрового потенциала ПАО «Камчатскэнерго» за счет обеспечения сбалансированности персонала Общества по возрастным группам, поддержания высокопрофессиональных и активно действующих производственных коллективов, создания условий и гарантий для реализации каждым работником своих способностей, знаний, навыков и умений, обеспечения профессионального и служебного роста персонала;

- мотивацию работников на достижение конкретных результатов;
- формирование и укрепление корпоративного духа;
- создание экономической стабильности работников;
- создание благоприятных социальных условий для работников.

7.1. Списочная численность персонала, структура работников по категориям и возрастным группам, образовательному уровню, текучести кадров

Списочная численность работников ПАО «Камчатскэнерго» на 31 декабря 2017 года составляет **4 529** человек.

Из них по категориям:

- руководители – 545 чел.
- специалисты – 1024 чел.
- служащие – 47 чел.
- рабочие – 2913 чел.

Год	Списочная численность	В том числе:			
		Руководители	Специалисты	Служащие	Рабочие
2017	4529	545	1024	47	2913
2016	4538	561	1001	42	2934
2015	4743	572	985	45	3141

В сравнении с 2016 годом:

- количество руководителей уменьшилось на 0,3%;
- количество специалистов увеличилось на 0,5%;
- количество рабочих уменьшилось на 0,3%.

Наибольший удельный вес по состоянию на 31 декабря 2017 года составляют работники в возрасте от 35 до 45 лет – 26,1 % (1181 человек) и пенсионеры по старости – 30,0 % (1360 человек). Работники в возрасте от 25 до 35 лет – 22,3 % (1010 человек), с 45 лет до пенсионного возраста – 18,5 % (837 человек), в возрасте до 25 лет составляют 3,1 % (141 человек).

Проблема обновления производственно-технического персонала категорий «рабочие» и «руководители среднего звена» не теряет своей актуальности. Именно в этих категориях наиболее высок показатель среднего возраста.

Количество работников имеющих высшее и среднее профессиональное образование составляет 82,4 %, из них:

37,0 % - высшее профессиональное образование (в том числе два высших образования),

45,4 % - среднее профессиональное образование.

Распределение категорий персонала по образованию

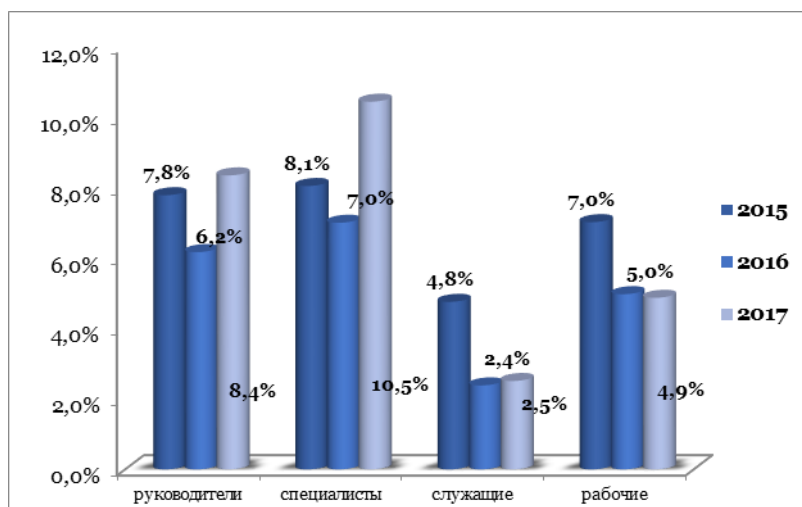
Категории персонала/ образование	Руководители			Специалисты			Служащие			Рабочие		
год	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017
Два высших, аспирантура, докторантура	42	46	45	58	68	70	1	1	1	4	6	5

Категории персонала/ образование	Руководители			Специалисты			Служащие			Рабочие		
год	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017
Высшее	427	421	408	766	796	810	15	16	22	297	300	315
Среднее профессиональное	99	91	89	120	112	121	12	15	14	1810	1824	1832
Среднее общее	4	3	3	41	25	23	17	10	9	1030	804	761
Начальное общее	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0
Всего	572	561	545	985	1001	1024	45	42	47	3141	2934	2913

Анализ динамики уровней образования за год показывает, что доля работников, имеющих среднее общее и начальное профессиональное образование сократилась, при этом доля работников, имеющих высшее и среднее профессиональное образование, увеличилась во всех категориях, кроме категории «руководители».

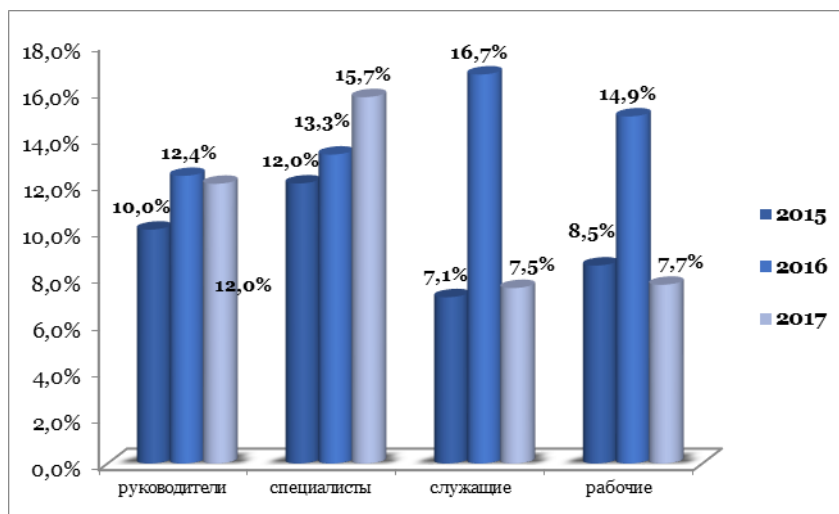
Избежать рисков, связанных с процессом роста неквалифицированного персонала, позволяет активная образовательная политика Общества, а также продолжение сотрудничества с учреждениями профессионального образования региона, связанное с прохождением практики студентов и последующим трудоустройством выпускников.

Коэффициент текучести кадров (%)



Коэффициент текучести в ПАО «Камчатскэнерго» в 2017 году составил 6,9 %. Уровень текучести в 2017 году в сравнении с прошлым годом увеличился незначительно на 1,4 % и обусловлен неудовлетворенностью и не заинтересованностью работников рабочим местом (условия труда, размеры компенсационных выплат, содержание работы). Чаще меняют работу сотрудники низшей квалификации, не имеющие семьи, перспектив, меньше зарабатывающие, далеко живущие.

Коэффициент оборота по выбытию персонала (%)



Коэффициент по выбытию персонала уменьшился на 4,4 %.

В сравнении с 2016 годом количество работников, уволившихся по собственному желанию, увеличилось на 18,0 %.

В отчетном периоде наибольшее количество уволившихся по собственному желанию имели стаж работы в энергетике от 3-х до 10 лет. Количество таких работников составляет 32,6 % от общего количества уволившихся по собственному желанию.

Наибольшее количество уволившихся работников в возрасте старше 50 лет – 37,4 % (110 человек) и от 30 до 40 лет – 27,5 % (81 человек).

Наибольшую долю составляют работники, уволившиеся выхода на пенсию по старости (27,9 %), 19получившие предложение более высокой должности в сторонней организации (17,0 %), в связи с переменой места жительства (12,2 %), по причине 8,2, конфликт с руководством, коллективом (6,8 %), иные причины (8,5 %).

7.2. О развитии персонала

Обучение персонала носит плановый характер. Ежегодно в Обществе формируется План подготовки, переподготовки и повышения квалификации работников предприятия, в который также включаются работники, зачисленные в кадровый резерв.

Одна из важнейших стратегических задач Общества - обеспечение надежного энергоснабжения потребителей и повышение энергетической безопасности, поэтому система подготовки персонала Общества в первую очередь направлена на укрепление и развитие компетенций и профессиональных навыков, необходимых для обеспечения надежной и безопасной эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями. В связи с этим наибольшую долю в структуре обучения составляет обязательное обучение по охране труда и промышленной безопасности (91,3%).

В целях более качественной подготовки персонала в Обществе применяются различные формы обучения, но наиболее востребованной формой является – профессиональная подготовка (67,7%). Квалифицированный персонал - важный фактор успеха организации. Современные условия труда требуют постоянного обучения и переподготовки кадров. Иначе не добиться высокой производительности труда, прибыльности Общества.

Обучение персонала в образовательных учреждениях

Период	Количество человек	Затраты на обучение
	чел.	(тыс. руб.)
2017	469	4227
2016	640	4936
2015	730	4437

С целью сохранения персоналом требуемого уровня профессиональных знаний и практических навыков работы, обновления и углубления знаний и умений осуществляются мероприятия по непрерывному обучению работников в Учебно-консультационном пункте ПАО «Камчатскэнерго» и на рабочих местах по специально разработанным программам.

Очевидным преимуществом У КП является возможность обучения по гибкому графику, принимая во внимание сезонную или периодическую занятость персонала. В 2017 году прошел обучение 451 работник Общества при плане - 468 человек.

Основные виды обучения, осуществляемые У КП:

- повышение квалификации персонала;
- переподготовка и обучение рабочих вторым профессиям;
- специальная подготовка персонала по специальностям и профессиям или тематическим направлениям;
- предэкзаменационная и предаттестационная подготовка руководителей и специалистов.

Деятельность У КП осуществляется в соответствии с лицензией (серия 41Л01 № 0000220, регистрационный № 2040 от 14.06.2014), выданной Министерством образования и науки по Камчатскому краю на право осуществления образовательной деятельности по реализации программ профессиональной подготовки.

ПАО «Камчатскэнерго» тесно сотрудничает с образовательными учреждениями Камчатского края в части подготовки специалистов электротехнического профиля. ФГАОУ ВПО «Дальневосточный федеральный университет» (ДВФУ) в г. Владивостоке ежегодно готовит молодых специалистов инженерных специальностей по направлениям: теплоэнергетика и теплотехника, электроэнергетика и электротехника, электроснабжение, промышленная теплоэнергетика, тепловые электрические станции (по очной и заочной формам обучения).

Продолжается работа по прохождению учебной и производственной практики студентами высших учебных учреждений в ПАО «Камчатскэнерго». Всего за отчетный период, с целью прохождения практики была организована практика 36 студентов, в том числе:

- ФГАОУ ВПО «Дальневосточный федеральный университет», г. Владивосток – 13 человек;
- ФГБОУ ВПО «Камчатский государственный технический университет», г. Петропавловск-Камчатский – 14 человек.

В июне 2017 года ПАО «Камчатскэнерго» было организовано обучение работников с приглашением лектора ООО ««Прогресс-Центр»» (г. Санкт-Петербург) на базе ПАО «Камчатскэнерго» по программе дополнительного профессионального образования «Ввод в эксплуатацию объектов капитального строительства и линейных объектов». В обучении приняли участие руководители и специалисты в количестве 25 человек.

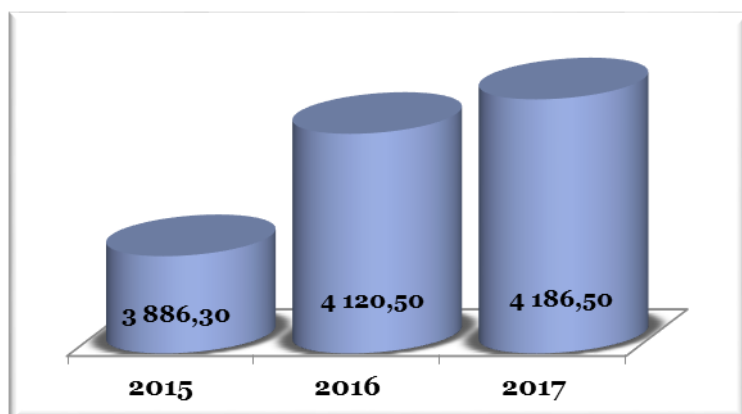
В июле 2017 года было организовано и проведено корпоративное обучение работников филиала Центральные электрические сети в количестве 10 человек по

теме: «Машинист автоподъемника» в г. Петропавловске-Камчатском.

В сентябре 2017 года было организовано и проведено корпоративное обучение работников кадровых служб Общества в количестве 10 человек по теме: «Трудовое право и кадровое делопроизводство» в г. Петропавловске-Камчатском.

7.3. Затраты на оплату труда работников, средняя заработная плата по категориям работников

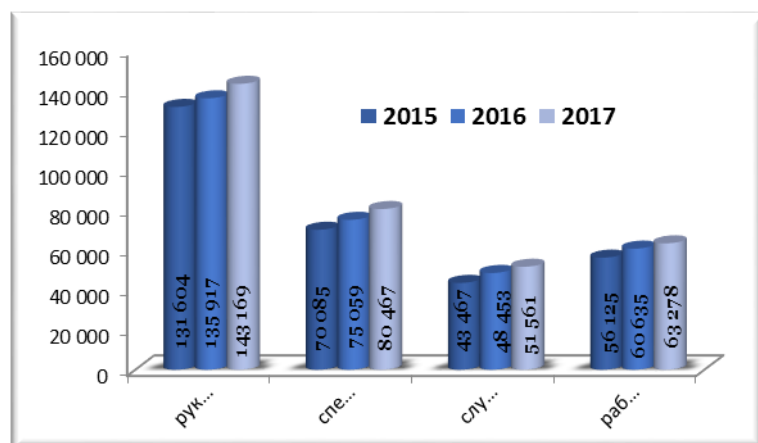
Затраты на оплату труда, млн. руб.



Затраты на оплату труда персонала за отчетный период за счет всех источников составляют 4 186,5 млн. руб., в соответствии с аналогичным периодом прошлого года затраты на оплату труда увеличились на 1,6%, а по отношению к 2015 году на 7,7%.

За 2017 год средняя заработная плата работников составила 77 тыс. 105 руб. (30 тыс.

682 руб. без учета районного и северного коэффициентов), что выше факта 2016 года на 5,7% (по отношению к 2015 году на 13,2%).



В том числе по категориям персонала:

➤ руководители – 143 169 руб., рост по отношению к 2016г – 5,3%

➤ специалисты – 80 467 руб., рост по отношению к 2016г – 7,2%

➤ служащие – 51 561 руб., рост по отношению к 2016г – 6,4%

➤ рабочие – 63 278 руб., рост по отношению к 2016г – 4,4%

Средняя заработная плата, руб.

ПАО "Камчатскэнерго"	руководители			специалисты			служащие			рабочие			всего			
	12 мес. 2016 Факт	12 мес. 2017 Факт	темп роста к 2016 г, %	12 мес. 2016 Факт	12 мес. 2017 Факт	темп роста к 2016 г, %	12 мес. 2016 Факт	12 мес. 2017 Факт	темп роста к 2016 г, %	12 мес. 2016 Факт	12 мес. 2017 Факт	темп роста к 2016 г, %	12 мес. 2016 Факт	12 мес. 2017 Факт	темп роста к 2016 г, %	отклон. руб.
ВСЕГО	135 917	143 169	105,3%	75 059	80 467	107,2%	48 453	51 561	106,4%	60 635	63 278	104,4%	72 959	77 105	105,7%	4 146
без р.к. и надбавок к зпл	54 454	57 664	105,9%	29 689	31 971	107,7%	19 291	20 440	106,0%	23 917	25 058	104,8%	28 903	30 682	106,2%	1 779

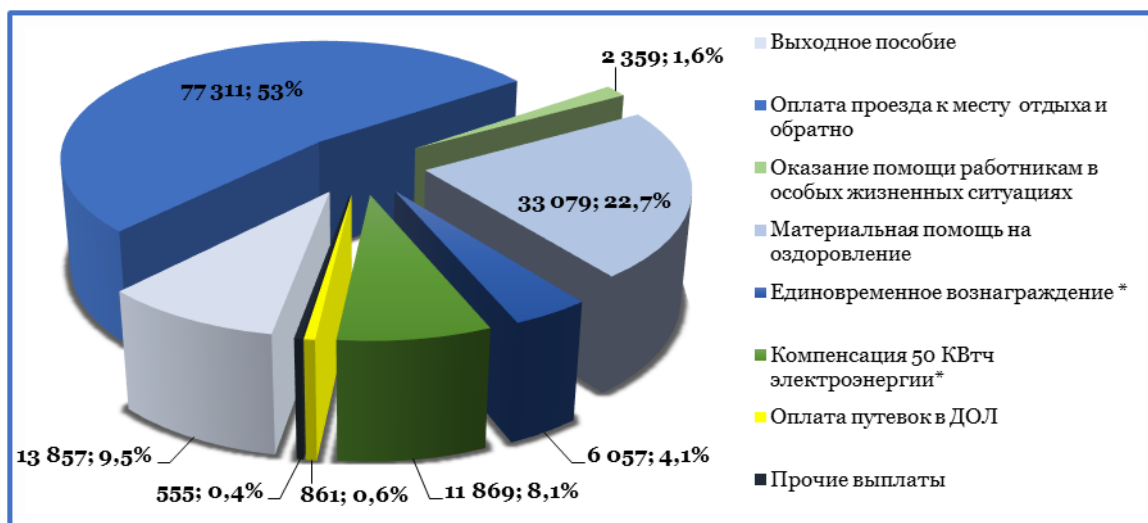
Основным фактором роста средней заработной платы работников и затрат на оплату труда является индексация тарифных ставок и должностных окладов; увеличение процента выплаты вознаграждения за выслугу лет.

7.4. Социальная политика

Социальная политика Общества включает в себя программы и мероприятия, направленные на решение наиболее актуальных задач социального развития коллектива, улучшение условий труда, обеспечения социальной защиты работников и организацию их отдыха.

Выплаты социального характера за отчетный период составили 145,947 млн. руб.

Структура расходов на социальные льготы и гарантии 2017 год (тыс. руб.)



*Данные расходы учтены в фонде оплаты труда и средней заработной плате работников.

В структуре расходов на социальные льготы и гарантии основная доля приходится на компенсацию стоимости проезда к месту отдыха и обратно (53%) и материальную помощь на оздоровление (23%). компенсация стоимости 50 кВтч электроэнергии (8%), кроме того:

- в 2017 году Обществом были компенсированы затраты на приобретение путевок в детские оздоровительные лагеря Камчатского края для организации отдыха детей работников, лагеря посетили 146 детей работников, затраты составили 862 тыс. руб. (0,6%);

- в состав «Прочих расходов» включены расходы на выплату единовременного пособия при увольнении на пенсию и компенсацию расходов за содержание детей в ДДУ в сумме 555 тыс. руб. (0,4%).

Обществом оказана материальная помощь пенсионерам Общества – ветеранам войны, участникам трудового фронта ко Дню победы (выплату получили 3 человека, сумма затрат составила 55 тыс. руб.), а также пенсионерам, отработавшим более 10 лет в Обществе и проживающим в Камчатском крае ко Дню энергетика (выплату получили 371 пенсионер, затраты составили 805 тыс. руб.). В целях поддержания и пропаганды здорового образа жизни ПАО «Камчатскэнерго» принимает активное участие в городских, региональных и корпоративных спортивно-оздоровительных мероприятиях, таких как:

1. Спартакиада трудящихся Петропавловск-Камчатского городского округа 2016-2017 гг., организованная администрацией ПКГО. Команда Общества успешно приняла участие во всех этапах Спартакиады: плавание, горные лыжи, настольный теннис, страйкбол, легкая атлетика, лыжные гонки, пулевая стрельба, гиревой спорт. По итогам соревнований команда Общества заняла почетное 2-ое место.

2. Спортивные соревнования между командами трудовых коллективов «Зимние Неолимпийские игры», организованные администрацией ПКГО.

3. Соревнования по лыжным гонкам среди членских организаций Федерации профсоюзов Камчатки «Профсоюзная лыжня» в честь 100-летия профсоюзов Камчатки.

4. Отборочный этап Турнира по футболу на Кубок Председателя Правления ПАО «РусГидро» в г. Благовещенск.

5. Всероссийский военно-спортивный проект «Гонка героев», организованный АНО «Гонка Героев» при поддержке Министерства обороны Российской Федерации, Правительства Камчатского края и администрации Петропавловск-Камчатского городского округа.

Негосударственное пенсионное обеспечение работников Общества

В соответствии с Программой Негосударственного пенсионного обеспечения работников ПАО «Камчатскэнерго» на 2017 год, утвержденной решением Совета директоров от «06» марта 2017 г. (Протокол № 18), было организовано НПО работников Общества по корпоративному и паритетному планам. Объем финансирования программы НПО на 2017 год составил 19 млн. 276 тыс. руб.

В течение 2017 года по корпоративному плану перечислены пенсионные взносы в объеме 9 млн. 160 тыс. руб. Оформлена выплата корпоративной пенсии по программе «Поддерживающая» - 21 человек, по программе «Заслуженный отдых» - 24 человека, по программе «Профессионал» - 104 человека. Средний размер негосударственной пенсии в 2017 году на 1-го человека составил 3 288 руб. в месяц.

По состоянию на 31 декабря 2017 года 765 работников являются участниками паритетного плана, что составляет 16,9 % от общей численности работающих. Для финансирования паритетного плана работодателем перечислено 10 млн. 116 тыс. руб.

Добровольное медицинское страхование работников Общества

В соответствии с Программой страховой защиты ПАО «Камчатскэнерго» на 2017 год, утвержденной решением Совета директоров ПАО «Камчатскэнерго» от «04» мая 2017 г. (Протокол № 22), было организовано добровольное медицинское страхование сотрудников Общества. Объем финансирования по ДМС за 2017 год составил 6 млн. 099 тыс. руб.

Организация добровольного медицинского страхования в 2017 году осуществлялась в соответствии с договором добровольного медицинского страхования, заключенном с Петропавловск-Камчатским филиалом АО «СОГАЗ». Общая сумма затрат составила 6 млн. 99 тыс. руб. при численности застрахованных 4334 чел.

В рамках добровольного медицинского страхования в 2017 году четверым работникам Общества была оказана оперативная высокотехнологичная медицинская помощь, а остальные работники воспользовались амбулаторными и консультативными услугами в рамках Программы страхования.

Наградная работа

В 2017 году 54 работника, уволившихся в связи с выходом на пенсию по возрасту, награждены Почетным знаком «За вклад в развитие энергетики Камчатки» с выплатой денежной премии в зависимости от стажа работы в ПАО «Камчатскэнерго».

В 2017 году 240 работников Общества награждены ведомственными и корпоративными наградами, в том числе 1 человек Благодарностью Министерства энергетики Российской Федерации.

Работа с ветеранами Общества

В соответствии с Положением о работе с ветеранами ПАО «Камчатскэнерго» (утверждено Приказом ОАО «Камчатскэнерго» № 763К от 07.11.2012), работу с ветеранами Общества обеспечивает Совет ветеранов ПАО «Камчатскэнерго». В 2017 году Советом ветеранов ПАО «Камчатскэнерго» были проведены следующие мероприятия:

- Произведена выплата материальной помощи 36 ветеранам Общества связи с празднованием юбилеев в размере 2 000 рублей;
- Организовано вручение цветов ветеранам Общества на дому в юбилейный день рождения, поздравление с Днем защитника Отечества, Международным женским днем, Днем Победы, Днем пожилого человека путем направления смс сообщений и праздничных открыток;
- Организовано участие ветеранов Общества в шествии «Бессмертный полк» на параде 9 мая, посвященному Дню Победы в Великой Отечественной войне, а также в церемонии возложения цветов к стеле «Город воинской славы» в память 76 годовщины со дня начала Великой Отечественной войны;
- Организован выезд на базу отдыха «Огонек» в рамках празднования Дня пожилого человека (во встрече приняло участие 68 неработающих ветеранов Общества).

7.5. Социальное партнерство

В рамках социального партнерства Общество взаимодействует с Камчатской краевой организацией Общественной организации «Всероссийский Электропрофсоюз».

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

В рамках мероприятий по оптимизации затрат в 2017 году заключено Двустороннее соглашение между сторонами социального партнерства о снижении объема денежных средств в первом полугодии 2017 года, отчисляемых на культурно-массовую и спортивно-оздоровительную работу, с 0,3% до 0,15% от ФОТ. Обществом и Камчатской краевой организацией Общественной организации «Всероссийский Электропрофсоюз» утверждены планы мероприятий, проводимых профсоюзными организациями филиалов ПАО «Камчатскэнерго» за счет указанных отчислений. Стороны социального партнерства обеспечили организацию и контроль выполнения утвержденных планов, а также исполнения условий Коллективного договора ПАО «Камчатскэнерго» на 2016-2018 годы.

8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

Работники являются главной ценностью ПАО «Камчатскэнерго», поэтому обеспечение безопасных условий труда, охрана жизни и здоровья персонала являются важным приоритетом деятельности компаний. Для повышения уровня квалификации персонала и создания привлекательных условий труда в ПАО «Камчатскэнерго» применяется комплексный подход к вопросам подготовки и развития работников, а также реализуются социальные программы. Важнейшей

задачей является снижение количества травм на производстве, безопасность и охрана здоровья, повсеместное внедрение корпоративной культуры безопасности.

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

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

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

Одной из основных приоритетных задач в ПАО «Камчатскэнерго» в 2017 году в области охраны труда является сохранение жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности. Разработаны программы, включающие в себя мероприятия по снижению рисков производственного травматизма в Обществе.

В целях организации безопасных условий труда, предупреждения травматизма и профзаболеваний в Обществе, а также для обеспечения надежной работы оборудования, предупреждения аварий, обеспечения готовности Общества к локализации и ликвидации последствий аварий на энергетическом оборудовании в ПАО «Камчатскэнерго» создано Управление производственного контроля и экологической безопасности (далее – УПК и ЭБ), которое подчиняется заместителю генерального директора – главному инженеру ПАО «Камчатскэнерго». Отдел охраны труда и техники безопасности (далее ООТ и ТБ) входит в состав УПК и ЭБ. Штатная численность отдела составляет 4 человека: начальник отдела, ведущий инженер по охране труда, ведущий инженер по эксплуатации и инженер по эксплуатации 2 категории. В филиалах ПАО «Камчатскэнерго» созданы отделы (службы) с аналогичными функциями с подчинением непосредственно главному инженеру филиала или его заместителям.

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

За 12 месяцев 2017 года в ПАО «Камчатскэнерго» произошло 3 несчастных случая, один - в филиале ПАО «Камчатскэнерго» Центральные электрические сети, два случая в филиале ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика.

Анализ производственного травматизма

Наименование	Кол-во пострадавших	
	2016 год	2017 год
Вид происшествия, в том числе:		
Падение пострадавшего с высоты и на поверхности		1
Воздействие среды с высокой температурой		
Повреждения в результате контакта с животными		
Дорожно-транспортное происшествие		
Воздействие движущихся, разлетающихся предметов и деталей		2
Поражение электрическим током	1	

Прочие происшествия, опасные факторы		
Причины происшествий		
Несовершенство технологического процесса		
Неудовлетворительное состояние территорий		
Расширение задания, зоны работы		1
Нарушение требований безопасности при эксплуатации транспортных средств		1
Неудовлетворительная организация работ	1	
Воздействие движущихся, разлетающихся, вращающихся предметов и деталей		
Прочие причины возникновения несчастных случаев		1
Возраст пострадавших		
От 25 до 39 лет	1	
От 40 до 49 лет		
От 50 до 59 лет		1
От 60 и старше		2
Стаж работы		
До 1 года		
От 3 до 5		1
От 5 до 10	1	1
Более 10		1
Категория пострадавших		
Руководители		
Специалисты		
Рабочие основных профессий	1	3
Рабочие вспомогательных профессий		

Работа с персоналом

В соответствии с требованиями нормативно-технических документов Российской Федерации и локальных актов Общества руководители, специалисты и представители рабочих профессий ПАО «Камчатскэнерго» проходят все виды обучения по охране труда, в том числе инструктажи по безопасности труда, проверки знаний норм и правил, контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки. Обучение безопасным методам и приёмам работ, повышение профессиональной квалификации работников осуществляется как непосредственно в организации, так и в специализированных учебных заведениях. Кроме того, в составе Общества функционирует Учебно-консультационный пункт, который осуществляет образовательную деятельность на основании лицензии.

В 2017 году персонал ПАО «Камчатскэнерго» был обучен по следующим направлениям:

Обучение персонала:	
Подготовка по новой должности, чел.	268
Подготовка рабочих по вторым и смежным профессиям, чел.	340
Повышение квалификации, чел	617
Обучение уполномоченных по охране труда, чел	-
Инструктажи:	
Вводный (собственный персонал), чел	449
Вводный (персонал Подрядчика), чел	1027
Первичный на рабочем месте (собственный персонал), чел	504
Первичный на рабочем месте (персонал Подрядчика), чел	1027
Повторный на рабочем месте, кол-во записей в журнале регистрации инструктажа	27739
Целевой, чел	42050
Внеплановый, чел	9731
Спец.подготовка персонала, количество прошедших спец.подготовку:	
Контрольные противоаварийные тренировки / в т.ч. индивидуальные	680 / 61
Контрольные противопожарные тренировки/ в т.ч. индивидуальные	282 / 61

Спецподготовка оперативного персонала, чел.	11846
Показательные допуски бригад/кол-во человек, участвующих в допуске (членов бригад)	213 / 850
Аттестация и проверка знаний, чел.:	
в аттестационных/экзаменационных комиссиях Ростехнадзора	128
в аттестационной/экзаменационной комиссии филиала	1747
в экзаменационных комиссиях подразделений филиала	2870
Коллективные формы работы с персоналом:	
Дни охраны труда и пожарной безопасности	12
Собрания в подразделениях	355
Производственные совещания	843
Беседы с персоналом	514
Проработка обзоров травматизма в подразделениях (кол-во обзоров)	11

Затраты на мероприятия по охране труда

Всего за отчетный период 2017 года затраты на мероприятия по охране труда в ПАО «Камчатскэнерго» составили 81 675,2 тыс. рублей (против 67 405,7 тыс. руб. в 2016 году), в том числе:

- ✓ на мероприятия по предупреждению несчастных случаев – 2 189,6 тыс. руб.;
- ✓ на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве – 28 081,2 тыс. руб.;
- ✓ на мероприятия по общему улучшению условий труда – 2 315,2 тыс. руб.;
- ✓ на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты – 49 089,2 тыс. руб.

Затраты по охране труда на одного работника в 2017 году составили 16980 руб./чел, в аналогичном периоде 2016 года на одного работающего приходилось 14650 руб./чел.

Персонал обеспечен необходимыми средствами индивидуальной защиты, в том числе костюмами, устойчивыми к воздействию электрической дуги, затраты на обеспечение средствами индивидуальной защиты в 2017 году в целом составили 49089,2 тыс. руб. (10,2 тыс. руб. на 1 человека).

Специальная оценка условий труда

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

Общее количество рабочих мест, на которых проведена аттестация рабочих мест (специальная оценка условий труда), составила 3119. Работа ведется в соответствии с графиками периодичностью один раз в 5 лет. В 2017 году СОУТ проведена на 552-х рабочих местах.

В 2017 году количество рабочих мест, не соответствующих нормативным условиям труда, составило 1398, на данных рабочих местах было занято 2667 человек.

В 2017 году списочная численность работников, работающих во вредных условиях труда, по сравнению с 2016 годом снизилась на 2,8 %.

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

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

✓ модернизация, техническое перевооружение и реконструкция по следующим направлениям: замена масляных выключателей на элегазовые и вакуумные, выполнение многолетнего графика замены фарфоровых опорно-стержневых изоляторов разъединителей 35-110 кВ на полимерные, внедрение современных микропроцессорных устройств РЗА и современных устройств связи, увеличение объема телемеханизации подстанций 35-110 кВ;

✓ повышение готовности персонала к действиям в нормальных и аварийных режимах (повышение качества специальной подготовки, инструктажей, непрерывной профессиональной подготовки и противоаварийных тренировок, повышение качества проверки знаний, усиление контроля со стороны руководителей по ведению режима работы, переключений, приема-сдачи смен);

✓ повышение ответственности персонала всех уровней за нарушения должностных и производственных инструкций, инструкций и норм по ОТ;

✓ улучшение качества эксплуатационной документации;

✓ повышение качества и результативности самоаудита (проверки работающих бригад, обходы рабочих мест, непрерывный технический аудит, тематические проверки и т. п.);

✓ обеспечение регулярного доведения вопросов производственной безопасности и охраны труда до сведения всего персонала Общества с использованием внутрикорпоративных средств коммуникации и регламентов взаимодействия менеджмента и персонала.

В 2017 году Фондом социального страхования для финансового обеспечения предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профзаболеваний выделено 1 592 426,89 руб. (приказ ФСС от 09.08.2017 № 478-ОД), которые были израсходованы на проведение обязательных периодических медицинских осмотров работников в ИАУ ПАО «Камчатскэнерго».

В 2017 году в ПАО «Камчатскэнерго» разработаны и введены в действие следующие распорядительные документы, регламентирующие вопросы охраны труда и вопросы организации безопасного проведения работ:

✓ приказ ПАО «Камчатскэнерго» от 27.02.2017 № 68"А" "Об обеспечении безопасности персонала при использовании транспортных средств";

✓ указание ПАО «Камчатскэнерго» от 23.03.2017 "О порядке действий при допуске персонала к работам на высоте";

✓ приказ ПАО «Камчатскэнерго» от 26.05.2017 "О мерах безопасности при проведении ремонтной компании 2017;

✓ указание от 24.01.2017 "О проведении недели повышенного внимания к вопросам охраны труда".

Кроме того, в Обществе действуют:

✓ Политика в области обеспечения профессионального здоровья и безопасности труда (введена в действие приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 13.07.2015 № 247«А»);

✓ Порядок работы с персоналом в ПАО «Камчатскэнерго», введен в работу приказом ОАО «Камчатскэнерго» № 82«А» от 21.03.2014 года;

✓ Порядок проведения Дня охраны труда и пожарной безопасности в ОАО «Камчатскэнерго», введен в работу приказом ОАО «Камчатскэнерго» № 58 «А» от 14.03.2012 года;

✓ Положение о допуске подрядных организаций к производству работ на объектах (территории) филиалов ОАО «Камчатскэнерго» (введено в работу приказом ОАО «Камчатскэнерго» № 383 «А» от 23.11.2012 года);

✓ Приказ ПАО «Камчатскэнерго» от 22.09.2016 № 465 «А» «О мерах по профилактике и предупреждению несчастных случаев»;

✓ Регламент обеспечения работников ПАО «Камчатскэнерго» СИЗ (введён приказом ПАО «Камчатскэнерго» от 02.07.2014 № 234 «А» «Об утверждении

регламента обеспечения работников ОАО «Камчатскэнерго» специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты»);

- ✓ Коллективный договор ПАО «Камчатскэнерго» на 2016 – 2018 годы;
- ✓ Другие локальные нормативные акты Общества (ОРД, инструкциями по охране труда, актами – предписаниями по результатам проверок рабочих мест, протоколами совещаний, должностными инструкциями и положениями о структурных подразделениях).

Организация противопожарных мероприятий

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

№	Наименование мероприятий	Срок выполнения	Исполнитель
1.	Организационные мероприятия		
1.1	Разработка плана мероприятий по обеспечению пожарной безопасности в ПАО «Камчатскэнерго»	ежегодно	Начальник ГНПиПБ, СНБ, ОНПиПБ Инженеры по ПБ филиалов, ответственные за пожарную безопасность.
1.2	Разработка графика проведения плановых и комплексных проверок объектов и подразделений филиала ПАО «Камчатскэнерго» по вопросам обеспечения пожарной безопасности	ежегодно	Начальник ГНПиПБ, СНБ, ОНПиПБ Инженеры по ПБ филиалов, ответственные за пожарную безопасность.
1.3	Проведение работ по техническому обслуживанию и планово-предупредительному ремонту автоматических установок пожарной сигнализации и системы оповещения людей о пожаре, с оформлением соответствующих документов.	в соответствии с годовым планом-графиком, составляемым с учетом технической документации заводов-изготовителей, и сроками выполнения ремонтных работ	Начальник ГНПиПБ, СНБ, ОНПиПБ Инженеры по ПБ филиалов, ответственные за пожарную безопасность.
1.4	Проведение работ по техническому обслуживанию и перезарядке первичных средств пожаротушения (огнетушителей) на энергетических объектах.	ежегодно	Начальник ГНПиПБ, СНБ, ОНПиПБ Инженеры по ПБ филиалов, ответственные за пожарную безопасность.
1.5	Проведение работ по обеспечению исправности сетей внутреннего противопожарного водопровода и проведению проверок их работоспособности с составлением соответствующих актов.	постоянно	Начальник ГНПиПБ, СНБ, ОНПиПБ Инженеры по ПБ филиалов, ответственные за пожарную безопасность.
1.6	Организация и проведение смотра-конкурса на лучшее противопожарное состояние среди подразделений филиалов ПАО «Камчатскэнерго».	ежегодно	Начальник ГНПиПБ, СНБ, ОНПиПБ Инженеры по ПБ филиалов, ответственные за пожарную безопасность.
1.7	Проведение месячника по пожарной безопасности по Плану мероприятий по подготовке и прохождению филиалов ПАО «Камчатскэнерго» пожароопасного сезона, составление перечня мероприятий для оперативного устранения выявленных нарушений требований пожарной безопасности.	В соответствии с планом мероприятий	Начальник ГНПиПБ, СНБ, ОНПиПБ Инженеры по ПБ филиалов, ответственные за пожарную безопасность.
1.8	Пересмотр приказа в филиалах	При	Начальник ГНПиПБ,

№	Наименование мероприятий	Срок выполнения	Исполнитель
	ПАО «Камчатскэнерго» о назначении ответственных лиц за обеспечение пожарной безопасности на объектах.	необходимость	Инженеры по ПБ филиалов.
1.9	Проведение проверок объектов филиалов ПАО «Камчатскэнерго» в соответствии с графиком, по вопросам обеспечения пожарной безопасности на 2018 год, разработка противопожарных мероприятий по устранению нарушений с составлением Актов - предписаний по устранению нарушений требований пожарной безопасности, а также по соблюдению строгого противопожарного режима в подразделениях филиалов.	В течение года	Начальник ГНПиПБ, СНБ, ОНПиПБ Инженеры по ПБ филиалов, ответственные за пожарную безопасность.
2.	Технические мероприятия		
2.1	Контроль обеспечения исправного состояния пожарных гидрантов, их утепление и очистку от снега и льда в зимнее время, доступность подъезда пожарной техники к пожарным гидрантам в любое время года	В течение года	Инженеры, специалисты, ответственные за ПБ в филиалах
2.2	Контроль укомплектованности пожарных кранов внутреннего противопожарного водопровода пожарными рукавами, ручными пожарными стволами и вентилями, перекатка пожарных рукавов на новую скатку	В течение года	Инженеры, специалисты, ответственные за ПБ в филиалах
2.3	Контроль проведения специализированной организацией регламентных работ по техническому обслуживанию и планово-предупредительному ремонту систем противопожарной защиты зданий и сооружений (автоматических установок пожарной сигнализации и пожаротушения, систем противодымной защиты, систем оповещения людей о пожаре и управления эвакуацией	В течение года	Инженеры, специалисты, ответственные за ПБ в филиалах
2.4	Контроль проведения технического обслуживания и ремонта первичных средств пожаротушения (огнетушителей) на объектах и в подразделениях филиала.	постоянно	Инженеры, специалисты, ответственные за ПБ в филиалах
2.5	Контроль проведения работ по испытанию внутреннего противопожарного водопровода на водоотдачу с составлением актов на объектах и в подразделениях филиала	2 раза в год	Инженеры, специалисты, ответственные за ПБ в филиалах
2.6	Контроль обеспечения при выполнении планового ремонта или профилактического осмотра технологического оборудования соблюдения необходимых мер пожарной безопасности.	В течение года	Инженеры, специалисты, ответственные за ПБ в филиалах
2.7	Контроль обеспечения объектов филиалов первичными средствами пожаротушения	В течение года	Инженеры, специалисты, ответственные за ПБ в филиалах

Дополнительно на период пожароопасного сезона, в соответствии с приказом ПАО «РусГидро» № 180 от 03.04.2017 были разработаны мероприятия:

- ✓ издан приказ № 141 «А» от 06.04.2017 «Об обеспечении надёжной работы в весенне – летний пожароопасный сезон 2017 года»;
- ✓ разработан перечень обязательных к исполнению организационно –

технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности в пожароопасный сезон 2017 года;

- ✓ назначены ответственные лица и лица, их замещающие для работы в составе комиссии в Камчатском крае по предупреждению и ликвидации ЧС и обеспечению пожарной безопасности в пожароопасный период;

- ✓ обеспечено взаимодействие с органами местного самоуправления, территориальными органами Росгидромета, Ростехнадзора, Росприроднадзора и ГУ МЧС по Камчатскому краю;

- ✓ во всех филиалах ПАО «Камчатскэнерго» изданы распорядительные документы о подготовке к пожароопасному сезону 2017 года, организованы комиссионные проверки состояния пожарной безопасности.

В 2017 году отключений энергетического оборудования в ПАО «Камчатскэнерго», связанных с воздействием природных пожаров, не было.

Для предотвращения воздействия низовых пожаров на оборудование филиалов проводятся систематические осмотры трасс ВЛ (по филиалу ПАО «Камчатскэнерго» Центральные электрические сети разработан перечень участков ВЛ, находящихся в пожароопасных районах), производится чистка просек силами подрядных организаций и хоз. способом.

В целях подготовки персонала, в мае 2017 года были проведены противопожарные тренировки; всему собственному персоналу и персоналу подрядных организаций, выполняющему работы на территориях объектов, проведены внеплановые инструктажи по правилам пожарной безопасности и действиям в условиях возникновения пожара с указанием о запрете разведения костров, оставления на рабочих местах промасленных материалов, использованию техники с неисправной топливной системой и о действиях при пожаре, особо уделяя внимание персоналу, выполняющему работы на подстанциях, линиях электропередачи, теплотрассах, мазуто- и газопроводах, расположенных вблизи лесных массивов и торфяников, а также персоналу, выполняющему или обеспечивающему огнеопасные (сварочные и другие) работы.

Организована работа штаба ПАО «Камчатскэнерго» по ликвидации ЧС, в функции которого входят:

- ✓ оперативное управление материальными и людскими ресурсами по защите объекта от природного пожара;

- ✓ взаимодействие с органами власти, МЧС, МВД по вопросам взаимной помощи по защите объекта энергетики от природного пожара;

- ✓ оперативное информирование о ходе локализации очага возгорания и мерах по защите объекта энергетики;

- ✓ взаимодействие со штабом ПАО «РАО ЭС Востока»;

При прохождении летнего пожароопасного периода сложностей во взаимодействии с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органами местного самоуправления, территориальными органами Росгидромета, Ростехнадзора, Роспотребнадзора, бассейновыми водными управлениями Росводресурсов и подразделениями МЧС России не возникало. Взаимодействие обеспечивается в рамках Комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Камчатского края.

Дополнительно также имеется:

«Соглашение об организации информационного обмена при решении задач предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» №4-С от 28.07.2014 года между ФКУ «Центр управления в кризисных ситуациях Главного управления МЧС России по Камчатскому краю и ОАО «Камчатскэнерго». В рамках этого соглашения ФКУ «ЦУКС ГУ МЧС России по Камчатскому краю» ежедневно представляет прогноз возникновения чрезвычайных ситуаций, в т. ч. гидрологическую, метеорологическую обстановку и обстановку по природным пожарам.

9. Охрана окружающей среды

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

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

В ПАО «Камчатскэнерго» успешно проведена работа по 1, 2 этапам разработки, внедрению и сертификации интегрированной системы экологического менеджмента, менеджмента охраны здоровья и безопасности, основанной на принципах международных стандартов ISO14001:2004 «Системы экологического менеджмента» (далее - ИСМ).

Ежегодно в ПАО «Камчатскэнерго» разрабатываются планы мероприятий по охране окружающей среды и ведется контроль по их выполнению. В период 2002-2017 гг. в филиале ПАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ осуществляется инструментальный контроль выбросов в атмосферу от стационарных источников с применением современных газоанализаторов, что позволяет выполнять режимные мероприятия, направленные на оптимизацию режимов горения. В 2017 году в области природоохранной деятельности Общества разработан и реализован комплекс технических и организационных мероприятий по снижению воздействия на окружающую среду и управлению экологическими рисками.

В число технических мероприятий вошли капитальные и средние ремонты основного и вспомогательного оборудования филиала ПАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ станция ТЭЦ-1 и станция ТЭЦ-2 и филиала Коммунальная энергетика.

Организационные мероприятия включили в себя:

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

На 2017 год были установлены цели в области ООС, на основании которых разработана соответствующая Программа достижения целей. Мероприятия выполнены в установленные сроки, установленные цели достигнуты, а именно:

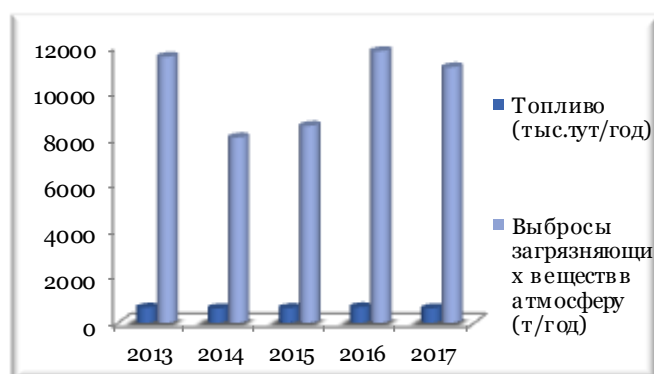
- ✓ Снижение выбросов ЗВ в атмосферу;
- ✓ выполнен капитальный ремонт котла БКЗ-320-140ГМ-8с № 3 станции ТЭЦ-2 (повышение КПД – на 0,2%, снижение удельных расходов котла)
- ✓ установлен циклон БЦ- 2-5х(4+2) на котельной № 2 п. Сосновка.
- ✓ Завершены работы по первому этапу планируемого снижения количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу за счет реконструкции котельной №2 в г. Елизово со строительством дополнительного газового энергоблока каркасного типа с блочным расположением оборудования с передачей нагрузок котельных № 1 и № 3 - в декабре 2017 года котельная № 2 переведена на газ, выполняются пуско-наладочные работы;

✓ В полном объеме завершены строительно-монтажные работы по объекту котельная № 4 в г. Елизово по ул. 40 лет Октября; выполняются пуско-наладочные работы;

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

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

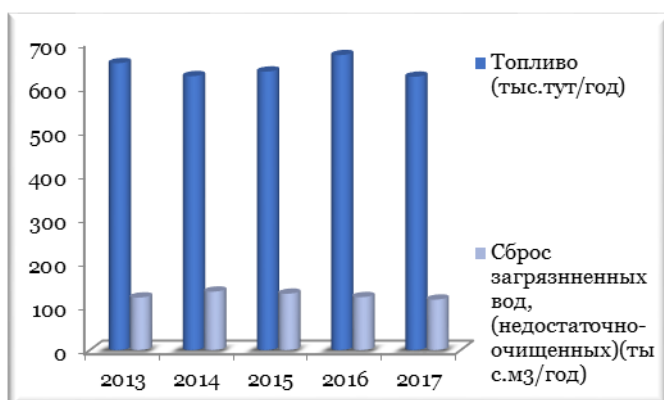
Динамика валовых выбросов в атмосферу объектами (филиалами) ПАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, ЦЭС)



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

Объем использования (с изъятием) водных ресурсов из поверхностных (подземных) источников и водоканалов в 2017 году уменьшился относительно 2016 года на 2 091,357 тыс. м³.

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников уменьшился на 699,613 т/год.



Динамика сбросов загрязненных вод

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

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

В 2017 году в ПАО «Камчатскэнерго» отмечено увеличение размера сверхлимитных платежей за негативное воздействие на окружающую среду на 1158830 рублей суммарно в связи с поздними сроками перевода котельных г. Елизово на газ, и, как следствие, невыполнения плана снижения выбросов с учетом арендованных объектов.

В 2017 году разработаны и утверждены в установленном порядке 5 новых Проектов нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ (ПДВ) в атмосферу для котельных филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика и один для станции ТЭЦ-2 филиала ПАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ.

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

ПАО «Камчатскэнерго» проводит эффективную политику по снижению сбросов вредных веществ в поверхностные водоемы рыбохозяйственного значения высшей категории: Авачинскую губу, озеро Халактырское и реку Халактырка. В рамках реализации первого этапа «Плана снижения сбросов» по выпускам Камчатской ТЭЦ-1 в Авачинскую губу, с целью достижения установленных нормативов сбросов по 14 ингредиентам на уровне рыбохозяйственного водоема высшей категории, планируется в период 2017-2019 г. разработка и реализация проекта очистных сооружений на станции ТЭЦ-1, нацеленного на очистку промышленных, ливневых, замазученных и замасленных сточных вод, образующихся в процессе эксплуатации технологического оборудования с внедрением наилучших доступных технологий.

9.2. Применение перспективных технологий и решений

В течение 2017 года проводились работы по реализации проектов перевода на газовое топливо двух котельных филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика в г. Елизово, что является положительным фактором в рамках соблюдения санитарно-эпидемиологических требований к атмосферному воздуху в жилых зонах.

9.3. Основные сведения об охране окружающей среды за 2017 год

За 2017 год в ПАО «Камчатскэнерго» использовано сырье для выработки электро и теплоэнергии:

- природного газа – 379 790 тыс. куб. м. (459 079 т.у.т)
- нефтетопливо – 72648,68 тонн (101850,368 т.у.т)
- твердое топливо:
 - уголь - 99 308,0 тонн (61 395 т.у.т)

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

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

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

Наименование платежа	Платежи (руб.)			
	Всего за 2017 год	Всего за 2014 год	Всего за 2015 год	Всего за 2016 год
штрафы, иски	235 000	0	0	480 000
Итого	235 000	0	0	480 000

Филиал ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика

№ предписания	Содержание	Срок исполнения	Сведения об исполнении
№ 3429/17-1 от 20.04.2017г.	Осуществлять выброс вредных веществ в атмосферный воздух от котельной № 2 п. Сосновка в соответствии с установленными нормативами ПДВ с учетом необходимости очистки отходящих газов с использованием ГОУ. ч. 2 ст. 8.21 КоАП РФ . штраф в размере 80 000 руб (постановление от 24.05.2017 № 03-25/2017 Управления ФС по надзору в сфере природопользования по Камчатскому краю)	01.11.2017	Выполнено. Установлен циклон БЦ 2-5 (4+2).
№ 3434/17-12/8 от 02.06.2017г.	Ограничить выброс вредных веществ в атмосферный воздух от котельной № 43 «Чубарова», по диоксиду азота до уровня, установленного разрешением на выброс вредных веществ в атмосферный воздух ч. 2 ст. 8.21 КоАП РФ. штраф в размере 85000 руб (постановление от 08.06.2017 №03-30/2017 Управления ФС по надзору в сфере природопользования по Камчатскому краю)	01.11.2017	Выполнено. Проведены режимно-наладочные испытания котельного оборудования. Превышений по диоксиду азота не установлено.
№ 3449/17-01 от 01.06.2017г.	Ограничить выброс вредных веществ в атмосферный воздух от котельной № 52 «108 квартал», по диоксиду азота до уровня, установленного разрешением на выброс вредных веществ в атмосферный воздух ст. 8.2 КоАП РФ несоблюдение экологических и санитарно-эпидемиологических требований при обращении с отходами производства и потребления, веществами, разрушающими озоновый слой, или иными опасными веществами штраф в размере 70000 рублей (постановление от 07.08.2017 по делу № 5-366/2017 Роспотребнадзора по Камчатскому краю в Елизовском МР.	01.11.2017	Выполнено. Проведены режимно-наладочные испытания котельного оборудования. Превышений по диоксиду азота не установлено

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

Перевозки продукция и других товаров и материалов, используемых для деятельности ПАО «Камчатскэнерго» и перевозок рабочей силы, не оказывают значимые воздействия на окружающую среду.

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

Наименование показателя	Фактически за год, тыс. руб.
Текущие затраты на охрану окружающей среды, всего	78 801,481
Из них:	
амортизационные отчисления на восстановление основных фондов по охране окружающей среды	
по охране и рациональному использованию водных ресурсов	66 596,241
в т.ч. выплачено другим предприятиям (организациям) за прием и очистку сточных вод	2 170,040
по охране атмосферного воздуха	7 774,360
по охране окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления	4 430,880
в т.ч. выплачено другим предприятиям (организациям) за прием, хранение и уничтожение отходов	3 766,630
по рекультивации земель	
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды, всего	622,283
Среднегодовая стоимость основных производственных фондов по охране окружающей природной среды.	0,000

Экологические платежи.

Наименование показателя	Платежи, тыс. руб.
Плата за допустимые выбросы (сбросы), в том числе:	1141,595
в водные объекты	3,256
в атмосферный воздух	610,583
за размещение отходов	527,756
Плата за сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов), в том числе:	3250,216
в водные объекты	22,467
в атмосферный воздух	2692,268
за размещение отходов	535,481
Плата за допустимые и сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов)	4391,812

(Возможна корректировка платы за негативное воздействие после проверки декларации в надзорных органах).

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

В результате выполнения мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Камчатскэнерго» за 2017 год было сэкономлено 236 Гкал и 1 430 тыс. кВтч, в том числе за счет:

- ✓ снижения расходов на собственные нужды электростанций – 245 тыс. кВтч;
- ✓ снижения потерь в распределительных сетях – 46 тыс. кВтч;
- ✓ управления режимами потребителей – 1 139 тыс. кВтч.

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

ПАО «Камчатскэнерго» в 2017 г. завершены работы по проекту планировки территории и проекту межевания территории для размещения линейных объектов

(участков тепловых сетей, АЦТП и ПНС) для разработки проектно-сметной документации по проекту инвестиционной программы «Строительство тепломагистрали диаметром 500 мм 1-го контура от ПНС-3 по ул. Академика Королева, строительство ПНС-5 и пяти АЦТП (Котельная «Владивостокская», котельная «Ватутина», котельная «Школа № 18» котельная «101 Квартал», котельная «103 Квартал»)). Реализация проекта запланирована на 2018-2023 годы. По итогам строительства тепломагистрали и 5-ти АЦТП будут выведены из эксплуатации 7 котельных Петропавловск-Камчатского городского округа (№ 45 Владивостокская, № 46 Школа 18, № 44 Ватутина, № 50 101 квартал, № 40 КМП, № 62 103 квартал, № 1 Топоркова). В результате сократится расход условного топлива для производства тепловой энергии за счет более низких УРУТ при комбинированной выработке.

➤ **Инициативы по снижению косвенного энергопотребления и достигнутое снижение**

В 2017 г. ПАО «Камчатскэнерго» совместно с КГБУ «Региональный центр развития энергетики и энергосбережения» принято активное участие в организации и проведении второго Всероссийского фестиваля энергосбережения «Вместе ярче».

Выбросы

➤ **Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы**

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

Все производственные объекты ПАО «Камчатскэнерго» осуществляют выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на основании разрешений, выданных Управлением Росприроднадзора.

Прямые выбросы парниковых газов (область охвата 1)

Вид топлива	Расход т.у.т.	Выбросы CO ₂ , тонн	Выбросы N ₂ O, тонн	Выбросы N ₂ O в CO ₂ экв., тонн	Выбросы CH ₄ , тонн	Выбросы CH ₄ в CO ₂ экв., тонн
	1	2	3	4	5	6
Газ	459079,000	729937,20	1,582	490,42	14,401	302,421
Нефтетопливо	101850,368	231165,23	1,792	555,52	8,956	188,076
Твердое топливо	61395,000	170064,15	2,552	791,12	1,823	38,283
Всего:	622324,368	1131166,58	5,926	1837,06	25,18	528,78

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

Интенсивность выбросов парниковых газов

Расход тут		Доля в расходе тут	Выработка э/э, млн. кВт*ч, отпуск тепла, тыс. Гкал		Выбросы CO2 эквивалент, тонн (CO2+N2O экв.+CH4эк в.)	Доля выбросов CO2 экв, тонн	уд. расход CO2 экв., тонн
на электроэнергию	303588,368	48,78%	Вырабо тка э/э,	981,2841	1133532,42	552970,886	563,52

			млн. кВт*ч				
на тепло	318736,00	51,22%	отпуск тепла, тыс. Гкал	1865,937		580561,534	311,14

➤ **Инициативы по снижению выбросов парниковых газов и достигнутые результаты.**

В 2017 году не проводились мероприятия по сокращению выбросов парниковых газов.

➤ **Выбросы озоноразрушающих веществ (ОРВ) с указанием массы отсутствуют.**

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

Для расчета валовых выбросов NO_x, SO_x – используют газоанализаторы ДАГ-510-МВ и ДАГ -16

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

В 2017 году в ПАО «Камчатскэнерго» валовые выбросы от организованных источников составили:

по филиалам ПАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, ЦЭС

№ п/п	Показатель	Итого (тонн)
		2017 г.
1	Оксид углерода, CO	95,275
2	Диоксид серы, SO ₂	152,074
3	Оксиды азота (NO _x), в пересчёте на NO ₂	1494,171
4	Всего твёрдых, газообразных загрязняющих веществ, в том числе:	1780,996
5	твёрдые вещества (пыль)	5,726
6	газообразные (общий объем)	1775,27

с учетом арендованных объектов

№ п/п	Показатель	Итого (тонн)
		2017 г.
1	Оксид углерода, CO	3293,866
2	Диоксид серы, SO ₂	2420,862
3	Оксиды азота (NO _x), в пересчёте на NO ₂	2211,649
4	Всего твёрдых, газообразных загрязняющих веществ, в том числе:	11069,656
5	твёрдые вещества (пыль)	3100,556
6	газообразные (общий объем)	7969,100

- **Распределение норм допустимых выбросов CO₂ или их эквивалента в разбивке по механизмам торговли квотами на выбросы углерода.**
ПАО «Камчатскэнерго» импорт не осуществляет.

Отходы

➤ **Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения**

В результате деятельности ПАО «Камчатскэнерго» за 2017 год образовалось 37619,454704 тонн отходов из них:

✓ **1 класса опасности** (лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства; ртутные термометры отработанные и брак) – 0,74797 тонн;

✓ **2 класса опасности** (кислота аккумуляторная серная отработанная; аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом) – 0,0 тонн;

✓ **3 класса опасности** (отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены; отходы минеральных масел турбинных; отходы минеральных масел компрессорных; обтирочный материал загрязненный нефтью или н/продукт, содержание нефти или н/пр 15 % и более; отходы минеральных масел промышленных; всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений; шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов; аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита; отходы минеральных масел моторных; отходы минеральных масел трансмиссионных) – 17,063121 тонн;

✓ **4 класса опасности** (камеры пневматических шин автомобильных отработанные; обтирочный материал, загрязненный нефтью или н/продуктами содержание нефти или н/пр менее 15 %; уголь активированный отработанный загрязненный нефтепродуктами, содержание нефтепродуктов менее 15 %; отходы абразивных материалов в виде пыли; отходы, содержащие медные сплавы несортированные; отходы асбестовой бумаги; отходы шлаковаты незагрязненные; отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные; золосажевые отложения при очистке оборудования ТЭЦ, котельных малоопасные; отходы базальтового волокна и материалов на его основе; лом и отходы прочих изд. из асбоцемента незагрязненные; мусор от сноса и разборки зданий несортированный; покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные; мусор от офисных и быт помещений организаций несортированный, исключая крупногабаритный; шлак сварочный) – 34,864573 тонн;

✓ **5 класса опасности** (стружка черных металлов несортированная незагрязненная; ил стабилизированный биологической очистки сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод; опилки и стружка натур чистой древесины несортированные; остатки и огарки стальных сварочных электродов; лом и отходы содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные; трубы, трубки из вулканизированной резины, утратившие потреб свойства; ионообменные смолы отработанные при водоподготовке; лом изделий из стекла; отходы полиэтиленовой тары незагрязненной; обрезки и обрывки смешанных тканей; лом ж/б изделий, отходы ж/б в кусковой форме; пищевые отходы кухонь и организации общественного питания несортированные; лом шамотного кирпича незагрязненный; отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства; абразив круги, лом отработанных абразив кругов; отходы песка

незагрязненные; обрезки вулканизированной резины; прочая продукция из натуральной древесины, утратившая потребительские свойства, незагрязненные; отходы потребления различных видов белой и цветной бумаги, кроме черного и коричневого цветов; золошлаки от сжигания углей) – 37566,77904 тонн.

Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения

Отходы 1 и 2 класса опасности	
Способ обращения	Итого
повторное использование	
вторичная переработка	
утилизация (обезвреживание)	
компостирование	
сжигание (или использование в качестве топлива)	
размещение на полигоне	
передача отходов по договору	0,76867
Отходы 3,4 и 5 класса опасности (любые другие виды твердых и жидких отходов за исключением сточных вод)	
повторное использование	
вторичная переработка	
утилизация (обезвреживание)	
компостирование	
сжигание (или использование в качестве топлива)	
размещение на полигоне (хранение на эксплуатируемых объектах)	16644,935
хранение на площадке предприятия (накопление на конец отчетного периода)	6,62995
передача другим организациям	37623,067854

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

Радиоактивные отходы, а также отходы с содержанием полихлоридных дифенилов (ПХБ) - не образуются.

➤ **Общее количество и объем существенных разливов**

В 2017 году на объектах Общества аварийных разливов химических веществ, масел, топлива зафиксировано не было.

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

Не осуществляет.

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

В 2017 году на объектах Общества при производстве основной продукции и оказании основных услуг не применялась практика использования переработанных материалов или использования их вторично.

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

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

Вода

➤ **Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам**

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

Сведения о водопотреблении

Наименование источника водопотребления	Забрано, всего (тыс. м3/год)
Забрано, получено всего	76051,813
ТЭЦ-1	29757,66
ТЭЦ-2	43637,49
ЦЭС	100,59
Коммунальная энергетика	2556,073
Из поверхностных источников	69923,88
ТЭЦ-1 (Авачинская губа)	26293
ТЭЦ-2 (оз. Халактырское, р. Дорожный)	43630,4
ЦЭС	0,48
Из подземных источников	37,088
ТЭЦ-2	7,09
ЦЭС	1,5
Коммунальная энергетика	28,498
От других предприятий	762,6
Хоз. нужды+технология ТЭЦ-1	663,99
Термальные воды	98,61
Городского водопровода	5328,245
Тепловые сети	2800,67
Коммунальная	2527,575
на хозяйственно-питьевые нужды	18,264
ЦЭС	0,54
Коммунальная энергетика	17,724
на производственные нужды	71203,485
ТЭЦ-2	43637,49
ТЭЦ-1	27001,31
ЦЭС	100,05
Коммунальная энергетика	464,635
на другие нужды	2073,714

передано другим предприятиям	2443,68
ТЭЦ-1	2443,68

➤ **Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта**

Общий объем сброса воды в поверхностные водные объекты (оз. Сыпучка, р. Халактырка, Авачинская губа, оз. Халактырское) за 2017 год составил 69573 тыс.м.куб/год. Из них механическим методом очищено 29,8 тыс.м.куб., на станции биологической очистки 85,12 тыс.м.куб.

№ п/п	Общий объем запланированных и внеплановых сбросов сточных вод в кубических метрах в год (тыс. м³/год) в разбивке по:	
	<i>принимающему объекту</i>	
	Принимающие водные объекты - р.Халактырка; оз.Сыпучка; Авачинская губа	
1	поверхностный водный объект	69572,89
2	на рельеф	5,2
3	на поля фильтрации	
4	в подземные горизонты	
5	ливневые стоки	
	<i>степени очистки</i>	
	без очистки	171,13
	недостаточно очищенные	
	нормативно чистые (без очистки)	69286,84
	<i>по методу очистки</i>	
	механическая	29,8
	биологическая	85,12

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

➤ **Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор Холдинга**

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

№ п/п	Наименование источника водопотребления	Название водного объекта	Объем водного объекта воды или средний сток реки в млн. кубических метрах (м³)	Является ли охраняемой природной территорией	Ценность с точки зрения биоразнообразия
1	КТЭЦ-1	Авачинская губа	3800	нет	водный объект высшей рыбохозяйственной категории
2	КТЭЦ-2	Река Халактырка		нет	водный объект высшей рыбохозяйственной категории

3	КТЭЦ-2	Озеро Халактырское	11	нет	водный объект высшей рыбохозяйственной категории
4	ДЭС-5	Река Милюковка		нет	

➤ **Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды**

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

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

Биоразнообразие

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

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

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

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

№ п/п	Название водного объекта	Объем водного объекта воды или средний сток реки в млн. кубических метрах (м3)	Является ли охраняемой природной территорией	Ценность с точки зрения биоразнообразия
1	Авачинская губа	3800	нет	водный объект высшей рыбохозяйственной категории
2	Река Халактырка		нет	водный объект высшей рыбохозяйственной категории
3	Озеро Халактырское	11	нет	водный объект высшей рыбохозяйственной категории
4	Озеро Сыпучка		нет	водный объект рыбохозяйственного значения

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

ПАО «Камчатскэнерго» не имеет площадок, находящихся в собственности, аренде, под управлением Холдинга и расположенных на охраняемых природных

территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ или примыкающих к таким территориям.

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

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

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

Водозаборы Камчатской ТЭЦ-2 из озера Халактырка и ДЭС-5 филиала ПАО «Камчатскэнерго» Центральные электрические сети из р. Мильковка оборудованы рыбозащитными устройствами.

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

➤ ***Сохраненные или восстановленные местообитания***

ПАО «Камчатскэнерго» не имеет активно охраняемых территорий и в 2017 году не проводило работы по рекультивации земельных участков.

Территории, на которых ПАО «Камчатскэнерго» осуществляет свою деятельность, не соответствуют приведенным определениям «восстановленной» или «охраняемой» территории.

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

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

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

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

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

Согласно Постановлению Правительства Камчатского края от 11 января 2010 года № 3-П «Об утверждении Перечней редких и находящихся под угрозой исчезновения объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Камчатского края» на территории Камчатского края обитают 113 видов

животных (птицы - 62 вида, млекопитающих - 23, рыбы - 14, насекомые - 14), 269 видов объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу РФ.

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

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

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

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

- ✓ участвует в разработке и внедрении экологически безопасных, безотходных и эффективных технологий водоприготовления, водно-химических режимов котлов, технологий защиты оборудования от «стояночной коррозии»;

- ✓ осуществляет руководство и участие в подготовке и проведении химических промывок, контроль их эффективности и технологической безопасности, контроль консервации оборудования;

- ✓ оказывает методическую помощь по внедрению новой техники и технологий. Организует внедрение новых методов химического, технологического и экологического контроля на предприятиях ПАО «Камчатскэнерго»;

- ✓ осуществляет производственный экологический контроль в области охраны окружающей среды (ПЭК) в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной деятельности мероприятий по рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения установленных законодательством требований в области охраны окружающей среды;

- ✓ обеспечивает контроль и достижение целевых и плановых экотехнологических показателей в рамках обеспечения реализации программы экологической безопасности ПАО «Камчатскэнерго»;

- ✓ осуществляет разработку и реализацию экологической политики ПАО «Камчатскэнерго», определяет основные экологические аспекты деятельности, цели и обязательства в области предотвращения загрязнения окружающей природной среды продуктами производственной деятельности.

Контактная информация для акционеров и инвесторов

Сведения об Обществе:

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго»

Сокращенное фирменное наименование: ПАО «Камчатскэнерго»

Место нахождения: Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский

Почтовый адрес: 683000, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Набережная, д. 10

Телефон: (4152) 21-67-59

Факс: (4152) 41-20-26

Адрес электронной почты: sekri@kamenergo.ru

Корпоративный сайт: <http://www.kamenergo.ru/>

Сведения о государственной регистрации

Номер государственной регистрации: 1208

Дата государственной регистрации: 09.04.1993

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию:

Государственный комитет Российской Федерации по управлению государственным имуществом при Администрации г. Петропавловска-Камчатского

В соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц, о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года:

ОГРН: 1024101024078

Дата регистрации: 09.11.2002

Наименование регистрирующего органа:

Инспекция Министерства по налогам и сборам России по г. Петропавловску-Камчатскому Камчатской области

ИНН: 4100000668

Банковские реквизиты:

Полное фирменное наименование: ПАО "Сбербанк России" Камчатское отделение № 8556

Сокращенное фирменное наименование: ПАО Сбербанк Камчатское отделение № 8556

Место нахождения: 683001, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Набережная, д. 30

ИНН: 7707083893

БИК: 044442607

Номер счета: 40702810536170052619

Корр. счет: 30101810300000000607

Сведения об аудиторе

ГОСА 08 июня 2017 года аудитором ПАО «Камчатскэнерго» утверждено Акционерное общество «БДО Юникон» (ОГРН 1037739271701).

В соответствии с требованиями законодательства Общество обязано ежегодно проводить аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности. Согласно п. 10.2 ст. 10 Устава ПАО «Камчатскэнерго» Общее собрание акционеров ежегодно утверждает аудитора Общества.

Аудитор является полностью независимым от органов управления Общества в соответствии с требованиями ст. 12 Федерального закона «Об аудиторской деятельности».

Полное наименование: Акционерное общество «БДО Юникон»

Сокращенное наименование: АО «БДО Юникон»

Место нахождения: Россия, 117587, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 125, стр. 1, секция 11

ИНН: 7716021332

ОГРН: 772601001

Телефон: (495) 797-56-60

Факс: (495) 797-56-65

Адрес электронной почты: reception@bdo.ru

Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на ценные бумаги эмитента

08.02.2010 Совет директоров Общества (Протокол № 16 от 08.02.2010) принял решение о расторжении договора на ведение реестра с ОАО «ЦМД» и утверждении регистратором Общества АО «Регистратор Р.О.С.Т.».

Условия договора на ведение реестра с новым регистратором утверждены решением Совета директоров Общества 08.02.2010 (протокол №16 от 08.02.2010)



Полное фирменное наименование:

Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»

Сокращенное наименование: АО «Регистратор Р.О.С.Т.»

ИНН: 7726030449

ОГРН: 1027739216757

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

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

Телефон: (495) 771-73-35

Факс: (495) 771-73-34

E-mail: rost@rrost.ru

Номер лицензии: 045-13976-000001

Дата выдачи: 03.12.2002

Срок действия: бессрочная

Орган, выдавший лицензию: Центральный Банк Российской Федерации

Камчатский филиал АО «Регистратор Р.О.С.Т.»

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

Телефон: (4152) 25-24-70

Факс: (4152) 41-95-25

E-mail: beretskaya@mail.rrost.ru

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: 30.03.2010

Контактная информация для акционеров

Департамент корпоративной политики ПАО «Камчатскэнерго»:

Проектор Елена Игоревна - начальник Департамента

Телефон: (4152) 21-66-20

Факс: (4152) 21-66-20

Адрес электронной почты: Proektor-EI@kamenergo.ru