



РАСПОРЯЖЕНИЕ ГУБЕРНАТОРА КАМЧАТСКОГО КРАЯ

28.04.2018	№ 482-P
г. Петропавловся	с-Камчатский

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»

утвердить Схему и программу развития электроэнергетики Камчатского края на 2018 – 2022 годы согласно приложению к настоящему распоряжению.

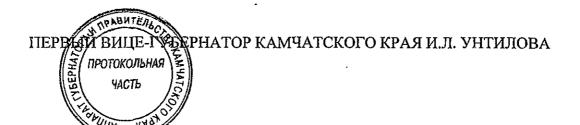


Схема и программа развития электроэнергетики Камчатского края на 2018-2022 годы

1. Общая характеристика Камчатского края

Камчатский край — субъект Российской Федерации, который был образован 1 июля 2007 года в результате объединения Камчатской области и Корякского автономного округа.

Камчатский край расположен на крайнем северо-востоке России, на полуострове Камчатка, Карагинском и Командорских островах. Территория края составляет 464,3 тыс. км² (2,8 % от площади Российской Федерации). С севера на юг край простирается почти на 1600 км. Территория края омывается Тихим океаном, Охотским и Беринговым морями.

Климат Камчатского края океанический, относительно мягкий, большим количеством осадков - до 2000 мм/год (высота снежного покрова достигает 2,5-5,0 м), длительным безморозным периодом - до 140 дней. Средняя многолетняя температура воздуха в январе составляет минус 6,4 °C, в июле плюс 13 °C. Западной половине полуострова Камчатка, обращенной к холодному Охотскому морю, свойственен более суровый климат, чем восточной, на которую оказывает отепляющее воздействие Тихий океан. полуострова характеризуется высокой сейсмичностью, Восточная часть изобилием океанических климатических циклонов, большим количеством (43)осадков, зоной активного вулканизма действующих вулкана расположенные вдоль восточного побережья Камчатки).

Освоено и используется не более 10 % территории полуострова.

Численность постоянного населения Камчатского края по состоянию на 01.01.2018 года составляет 314,575 тыс. человек (0,2 % от численности населения России). Плотность населения — 0,7 чел./км², при этом население размещено по территории края очень неравномерно — от 0,02 человека на 1 км² в Пенжинском районе, до 586 человека на 1 км² — в г. Елизово. Большинство населения проживает в городах Петропавловск-Камчатский, Елизово, Вилючинск и долинах рек Авача и Камчатка. В Камчатском крае преобладает городское население, его доля составляет 78 %, сельского населения — 22 %.

Административным центром Камчатского края является город Петропавловск-Камчатский с населением 180,4 тыс. человек.

В состав Камчатского края входят 66 муниципальных образований, в том числе 3 городских округа (Петропавловск-Камчатский, Вилючинский и городской округ «поселок Палана»), 11 муниципальных районов, 5 городских поселений и 46 сельских поселений.

Крупные населенные пункты Камчатского края, численность постоянно проживающего населения которых составляет 1 % и более от общей численности населения края:

- г. Петропавловск-Камчатский (180,4 тыс. чел.);
- г. Елизово (38,7 тыс. чел.);
- г. Вилючинск (22,9 тыс. чел.);
- с. Мильково (9,6 тыс. чел.);
- п. Ключи (5,69 тыс. чел.);
- п. Усть-Камчатск (4,6 тыс. чел.);
- г.о. «п. Палана» (2,9 тыс. чел.).

Остальные населенные пункты Камчатского края имеют численность населения менее 3,0 тыс. человек.

Основные виды экономической деятельности в Камчатском крае: сельское хозяйство; рыболовство и рыбоводство; обеспечение электрической энергией, газом и паром; добыча полезных ископаемых; государственное управление и обеспечение военной безопасности; социальное обеспечение.

Рыбная отрасль является основным звеном в хозяйственной структуре Камчатского края, имеет сложный состав и многоотраслевую структуру. Кроме рыбодобычи, рыбопереработки, изучения, охраны и воспроизводства рыбных ресурсов она включает в себя целый ряд вспомогательных и обслуживающих отраслей, а также институты производственной и социальной инфраструктуры. Наиболее важным из них являются судоремонт, строительство, транспорт, тарное и сетеснастное производство.

Коме того, рыбохозяйственная отрасль является градо- и поселкообразующей отраслью региона, одним из основных источников занятости населения, источником пополнения краевого бюджета, а также играет важную роль в обеспечении населения края и других регионов страны экологически чистой и высококачественной рыбной продукцией.

В промысловых районах, прилегающих к полуострову, добываются 5 видов тихоокеанских лососей и более сорока видов морских объектов. Практически все реки на территории Камчатского края имеют рыбохозяйственное значение, обеспечивая нерестовый фонд тихоокеанских лососей и других видов рыб.

Основой рыбной отрасли является добывающий флот: это более 650 крупно-, средне- и малотоннажных рыбодобывающих судов.

На сегодняшний день в Камчатском крае функционируют свыше 500 предприятий, ведущих рыбохозяйственную деятельность, из которых около 220 осуществляют вылов водных биологических ресурсов.

В крае построено и действует более 190 рыбоперерабатывающих заводов с круглогодичным либо сезонным производственным циклом, из которых 17 осуществляют выпуск рыбных консервов.

Развитие минерально-сырьевой отрасли Камчатского края обусловлено наличием в регионе природно-ресурсного потенциала: месторождений благородных, цветных и черных металлов, а также нерудных полезных ископаемых.

На территории Камчатского края государственным балансом учтены 5 месторождений месторождения золота, платиноидов титаномагнетитовое месторождение, расположенное пределах Петропавловск-Камчатского городского округа на песках берега Тихого океана, включенное в реестр баланса в 2015 году. В 2006 году началась промышленная добыча золота на Агинском месторождении, в 2011 году – на Асачинском месторождении. На Аметистовом золоторудном месторождении в сентябре года введена В эксплуатацию золотоизвлекающая горно-обогатительного комбината.

В крае имеется значительный потенциал возобновляемых энергетических ресурсов: тепла земли, ветроресурсы, гидроэнергетический потенциал рек, морских приливов, которые можно использовать в получении электрической и тепловой энергии, учитывая сохранение рыбных запасов и многочисленных существующих природных парков Камчатского края.

Энергоресурс рек с минимальным ущербом для рыбных запасов составляет порядка 1200 МВт, энергоресурс морских приливов — более 100000 МВт (по оценке проектно-изыскательского институт АО «Ленгидропроект»), геотермального тепла, согласно прогнозам — порядка 800 МВт, а по разведанным запасам — 330 МВт.

Минерально-сырьевая база Камчатского края характеризуется наличием широкого спектра полезных ископаемых: энергетическое сырьё, сырьё для горнорудной и химической промышленности, строительные материалы, подземные воды.

Территориальным балансом запасов полезных ископаемых Камчатского края учтено 344 месторождения, в том числе: газа горючего — 4, твёрдых горючих полезных ископаемых — 113 (угля — 7, торфа — 106), теплоэнергетических вод — 16, благородных металлов — 70 (в том числе:

64 золото-серебряных, 6 — платиноидов), цветных металлов — 4, пресных подземных вод — 43, минеральных вод — 3, общераспространенных полезных ископаемых — 81, титано-магнетитовых песков — 1, ювелирно-поделочных камней — 4, серы — 1, перлита и обсидиана — 2, цеолитизированных туфов — 1, красок минеральных — 1.

Деятельность в сфере недропользования в Камчатском крае осуществляют 90 предприятий (без учёта организаций, эксплуатирующих одиночные водозаборы на пресные подземные воды и участки недр, не связанные с добычей полезных ископаемых), на которых трудоустроено порядка 4,0 тыс. человек.

Энергетические ресурсы недр Камчатки представлены запасами и прогнозными ресурсами газа, каменного и бурого угля, теплоэнергетических вод и парогидротерм, торфа, прогнозными ресурсами нефти.

По данным Всероссийского научно-исследовательского геологоразведочного института газа и нефти, ресурсы природного газа и жидких углеводородов Камчатского края, без учета шельфовых зон, составляют соответственно 719 млрд. м³ и 924 млн. т.

Твердое топливо в Камчатском крае представлено месторождениями каменных и бурых углей. По состоянию на 01.01.2017 в крае учитываются 7 месторождений угля, из них 4 — каменного и 3 — бурого угля. Общие балансовые запасы каменного угля категорий A+B+C1 составляют 98545,21 тыс. т, бурого категорий A+B+C1 — 12553,75 тыс. т.

Территориальным балансом запасов полезных ископаемых учтены 16 месторождений теплоэнергетических подземных вод с эксплуатационными запасами термальной воды по категориям A+B+C1-74,93 тыс. $m^3/\text{сут}$, категории C2-9,15 тыс. t/сут; пароводяной смеси по категориям A+B+C1-56,56 тыс. t/сут, категории C2-78,39 тыс. t/сут. В распределённом фонде находится 14 месторождений термальных вод, их эксплуатацией занимаются 8 недропользователей.

Крупнейшими предприятиями по добыче пароводяной смеси и термальных вод являются АО «Тепло Земли» и АО «Геотерм».

Территориальным балансом общераспространённых полезных ископаемых Камчатского края учитываются 106 торфяных месторождений (113 объектов вместе с участками) площадью более 10 га с общими балансовыми запасами торфа 771,95 млн. т. Забалансовые запасы составляют 580,90 млн. т. Все месторождения числятся в нераспределенном фонде недр.

Имеются перспективные на углеводородное сырье площади в пределах шельфовых зон, прилегающих к побережью Камчатского края.

Ряд объективно существующих факторов (географическая удалённость от мест производства первичных энергоресурсов, работа энергосистемы и энергоузлов в условиях изолированности, экстремальные климатические условия) определяют формирование на полуострове высоких экономически обоснованных тарифов на электрическую и тепловую энергию, что, в свою очередь, создаёт необходимость значительного субсидирования со стороны бюджета субъекта Федерации.

В целях снижения зависимости от привозного топлива руководством Камчатской области в 1993 году было принято решение о газификации региона. С 2000 года функционирует газопровод от Кшукского газоконденсатного месторождения до села Соболево и поселка Крутогоровский. В сентябре 2010 года завершилось строительство следующих объектов: магистрального газопровода от Нижне-Квакчикского месторождения до АГРС-1 и АГРС-2 г. Петропавловска-Камчатского (протяженностью 392 км, диаметром 530 мм), а также межпоселкового газопровода от АГРС-1, АГРС-2 Елизовского района до ТЭЦ-2 Петропавловск-Камчатского городского.

Мероприятия по газификации ТЭЦ-2 реализованы в сентябре 2010 года, ТЭЦ-1 – в окятбре 2012 года.

С 13.06.2017 года, согласно приказу Федеральной антимонопольной службы России от 13 июня 2017 г. № 778/17, установлена оптовая цена на газ для потребителей Камчатского края в размере 5740,16 руб. за тыс. м³ (без НДС). Конечная цена для коммерческого потребителя формируется путем добавления к оптовой цене платы за транспортировку и платы за снабженческо-сбытовые услуги.

По состоянию на 01.01.2018 г. газифицированы и потребляют газ следующие объекты: Камчатские ТЭЦ-2 и ТЭЦ-1; Котельная № 1 (Петрпавловск-Камачтксий городской округ); котельные № 2 и № 4 г. Елизово, ООО «Камчатский пивоваренный завод»; ОАО «Агродар», ООО «Зеленая ферма» и др.

К настоящему времени реализация проекта перевода энергообъектов на газ не решила основной задачи — снижения экономически обоснованного энерготарифа до уровня среднероссийского и обеспечения в достаточном объеме газом энергетических объектов. Изменилась ситуация по поставкам природного газа ПАО «Газпром»: установлено уменьшение объёмов поставки газа с 750 млн. м³ в год до 420 млн. м³. К 2030 году прогнозируется снижение добычи газа до уровня 143 млн. м³/год.

В 2018 году прорабатывется проект ПАО «НОВАТЭК» по строительству терминала перегрузки сжиженного природного газа с возможностью присоединения к существующей газотранспортной системе. В случае успешной

реализации поекта предполагается частичная компенсация снижения объемов добычи и обеспечение газом основных генерирующих объектов.

При формировании Схемы И программы развития энергетики Камчатского края на 2018-2022 годы, с учетов основных направлений Энергетичейской Стратегии России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 № 1715-Р. акцент сделан сторону использования В местных энергетических ресурсов: на основе гидро- и геотермальных ресурсов.

Мировой опыт в аналогичных Камчатскому краю регионах (Исландия: 71 % электроэнергии производится от ГЭС, Норвегия — 99 %) показывает высокую экономическую эффективность производства электрической энергии на основе гидро- и геотермальных ресурсов.

- 2. Анализ существующего состояния электроэнергетики Камчатского края за 2013-2017 годы
- 2.1. Характеристика энергосистемы, осуществляющей электроснабжение потребителей Камчатского края

В составе энергосистемы Камчатского края действуют самый крупный Центральный энергоузел и изолированные энергоузлы.

Центральный энергоузел охватывает системой централизованного электроснабжения следующие городские округа:

- Петропавловск-Камчатский,
- Вилючинский,

и муниципальные районы:

- Елизовский,
- Усть-Большерецкий (п. Октябрьский, с. Апача, с. Кавалерово, с. Усть-Большерецк),
 - Мильковский (с. Пущино, с. Шаромы, с. Мильково).

Основной энергоснабжающей компанией центрального энергоузла является ПАО «Камчатскэнерго», в состав которой входят Камчатские ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, резервные ДЭС, а также генерирующие компании: АО «Геотерм», эксплуатирующее Мутновские ГеоЭС, ПАО «КамГЭК», эксплуатирующее каскад Толмачевских ГЭС, АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова», эксплуатирующееВЭС и резервную ДЭС в п. Октябрьский.

ПАО «Камчатскэнерго» является дочерним обществом ПАО «РусГидро».

Суммарная установленная электрическая мощность станций, входящих в состав ПАО «Камчатскэнерго», на 01.01.2018 г. составила 375,75 МВт, тепловая

мощность — 577 Гкал/ч. Суммарная тепловая мощность котельных предприятия — 520,9 Гкал/ч.

АО «Геотерм» является дочерним обществом ПАО «РусГидро», осуществляет производство и поставку гарантирующему поставщику ПАО «Камчатскэнерго» электрической энергии от Мутновских ГеоЭС. Суммарная электрическая мощность 2-х ГеоЭС - 62 МВт.

ПАО «Камчатский газоэнергетический комплекс» (ПАО «КамГЭК») является дочерним обществом ПАО «РусГидро».

ПАО «КамГЭК» осуществляет следующие виды деятельности:

- выполнение функций, возлагаемых на службу заказчика по строительству объектов энергетики;
- эксплуатация законченных строительством сооружений ГЭС из состава каскада ГЭС на р. Толмачева и ВЛ-110 кВ «ГЭС ПС Апача», в рамках договора доверительного управления.

Объекты генерации компании включают каскад Толмачевских ГЭС (ГЭС-1, ГЭС-2, ГЭС-3) суммарной установленной электрической мощностью 45,4 МВт.

АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» действует в Октябрьский энергоузле Усть-Большерецкого центральном В п. муниципального района, осуществляет деятельность по покупке ПАО «Камчатскэнерго» электрической энергии, выработке электроэнергии от собственных ВЭС и ДЭС с дальнейшей передачей и сбытом в пределах п. Октябрьский. Общество является как представителем малой распределённой генерации, так и территориальной сетевой компанией, эксплуатирует ВЭС мощностью 3,3 МВт, ДЭС – 4 МВт (резервная).

Изолированные энергоузлы действуют в городском округе «посёлок Палана» и в следующих муниципальных районах:

- Мильковский (п. Атласово, с. Долиновка, п. Лазо, п. Таежный), при этом с. Мильково, с. Шаромы, с. Кирганик, с. Пущино подключены к Центральному энергоузлу;
- Усть-Большерецкий (Озерновский изолированный энергоузел п. Озерновский, с. Запорожье, п. Паужетка), при этом с. Усть-Большерецк, п. Октябрьский, с. Кавалерское, с. Апача подключены к Центральному энергоузлу;
- Усть-Камчатский (п. Усть-Камчатск, п. Ключи, п. Козыревск, с. Майское);
 - Алеутский (с. Никольское);
 - Быстринский (с. Эссо, с. Анавгай, Горный ключ);
 - Соболевский (с. Соболево, п. Крутогоровский, с. Устьевое);

- Карагинский (п. Оссора, с. Ивашка, с. Карага, с. Кострома, с. Тымлат);
- Олюторский (с. Тиличики, с. Хаилино, с. Пахачи, с. Средние Пахачи, с. Вывенка, с. Ачайваям, с. Апука);
- Пенжинский (с. Манилы, с. Каменское, с. Таловка, с. Слаутное, с. Аянка с. Таловка, с. Оклан, с. Парень);
- Тигильский (с. Тигиль, с. Усть-Хайрюзово, с. Хайрюзово, с. Седанка, с. Лесная, с. Ковран, с. Воямполка).

В Камчатском крае принята следующая классификация по энергоузлам:

- 1. Центральный энергоузел (Петропавловск-Камчатский городской округ, Елизовский муниципальный район, часть Усть-Большерецкого и часть Мильковского районов);
- 2. Средне-Камчатский энергоузел (связаны ВЛ-35 кВ п. Атласово, с. Эссо, с. Анавгай, связаны ВЛ-10 кВ п. Атласово и п. Лазо, а также отдельная ДЭС в с. Долиновка);
- 3. Озерновский (связаны ВЛ-35 кВ п. Озерновский, с. Запорожье, п. Паужетка);
 - 4. Алеутский (с. Никольское);
 - 5. Усть-Камчатский (п. Усть-Камчатск);
 - 6. Ключевской (п. Ключи);
 - 7. Козыревский (связаны ВЛ-35 кВ п. Козыревск, с. Майское);
- 8. Соболевский (связаны ВЛ-35 кВ с. Соболево и с. Устьевое. Отдельно п. Крутогоровский)
 - 9. Паланский (отдельно г.о. «п. Палана», и отдельно с. Лесная);
- 10. Тигильский (связаны ВЛ-35 кВ с. Тигиль и с. Седанка; отдельно с. Усть-Хайрюзово, с. Хайрюзово, с. Лесная, с. Ковран, с. Воямполка)
- 11. Оссорский (п. Оссора, с. Ивашка, с. Ильпырское, с. Карага, с. Кострома, с. Тымлат);
- 12. Олюторский (с. Тиличики с. Хаилино, с. Пахачи, с. Средние Пахачи, с. Вывенка, с. Ачайваям, с. Апука);
- 13. Пенжинский (с. Манилы, с. Каменское, с. Слаутное, с. Аянка, с. Оклан, с. Таловка, с. Парень).

Кроме крупных энергоузлов, в энергосистеме Камчатского края существуют энергоузлы в границах одного населенного пункта, суммарное потребление в которых не превышает 7,2 % от общего потребления электрической энергии по Камчатскому краю.

Энергоснабжающие и электросетевые компании изолированных энергоузлов:

- 1. АО «Южные электрические сети Камчатки» (АО «ЮЭСК» дочернее общество ПАО «Камчатскэнерго»), в состав которого входят 11 энергоузлов (Пенжинский, Олюторский, Алеутский, Тигильский, Средне-Камчатский, Паланский, Усть-Камчатский, Ключевской, Оссорский, Козыревский, Соболевский).
 - 2. АО «Паужетская ГеоЭС» действует в Озерновском энергоузле;
- 3. АО «Корякэнерго» осуществляет деятельность в следующих сёлах муниципальных районов:
- 1) с. Апука, с. Пахачи, с. Средние Пахачи, с. Ачайваям, с Хаилино, с. Вывенка Олюторский муниципальный район;
 - 2) п. Таёжный Мильковского муниципальный район;
- 3) с. Тымлат, с. Ильпырское Карагинский муниципальный район (отнесены к Оссорскому энергоузлу);
- 4) с. Хайрюзово, с. Ковран, с. Усть Хайрюзово Тигильский муниципальный район (отнесены к Тигильскому энергоузлу);
- 5) с. Устьевое, п. Крутогоровский Соболевский муниципальный район (отнесены к Соболевскому энергоузлу);
 - 4. Частные компании в Карагинском муниципальном районе:
- 5. ООО «Колхоз «Ударник» (энергоузлы с. Карага, с. Кострома), ООО «Морошка» (с. Ивашка).

Основными источниками генерирующей мощности в изолированных энергоузлах являются дизельные, газодизельные электростанции, а также Паужетская ГеоЭС, малая Быстринская ГЭС, ветровые электростанции (ВЭС).

Теплоснабжение в этих узлах осуществляется в основном от котельных.

Краткая характеристика энергоузлов, энергоснабжение которых осуществляется АО «ЮЭСК» (теплоснабжение – частично от ведомственных котельных) приведена ниже.

Средне-Камчатский энергорайон охватывает системой энергоснабжения п. Атласово, п. Лазо и с. Долиновка Мильковского муниципального района, с. Эссо и с. Анавгай Быстринского муниципального района.

В структуру Средне-Камчатского энергорайона входят: ДЭС-14, котельная и тепловые сети в п. Атласово; ДЭС-19, котельная и тепловые сети в с. Долиновка; мГЭС-4 на р. Быстрая (мГЭС-4 на р. Быстрая и ДЭС-14 п. Атласово связаны между собой ВЛ-35 кВ «ГЭС-4-Атласово» протяженностью 64,35 км, с. Эссо и с. Анавгай с мГЭС-4 связаны ВЛ 35 кВ «ГЭС-4-Анавгай-Эссо» протяженностью 39,55 км).

Скважины добычи геотермальной воды и тепловые сети в с. Эссо и с. Анавгай, обслуживаемые АО «Тепло Земли».

Кроме того, в узле (п. Атласово) функционирует местная система теплоснабжения с ведомственными котельными и тепловыми сетями.

Алеутский энергоузел охватывает системой энергоснабжения с. Никольское Алеутского муниципального района. В структуру энергоузла входят ВЭС, ДЭС-17, воздушные и кабельные ЛЭП, котельные и тепловые сети.

Кроме того, в узле функционирует местная система теплоснабжения с ведомственными котельной и тепловыми сетями.

Усть-Камчатский энергоузел снабжает электроэнергией с. Усть-Камчатск Усть-Камчатского муниципального района. В структуру энергоузла входят ДЭС-23, воздушные и кабельные ЛЭП, ВЭС. Кроме централизованной системы, в узле функционируют локальные системы электроснабжения - 7 ДЭС и ЛЭП, управляемые МУП «Тепловодхоз». Теплоснабжение энергоузла обеспечивается котельными и тепловыми сетями ООО «Коммунэнерго УК МР», ООО «Интэко», ООО «Норд-Фиш», ООО «Строй-Альянс» и ООО «Гермес».

Ключевской энергоузел охватывает системой электроснабжения п. Ключи Усть-Камчатского муниципального района. В структуру энергоузла входят ДЭС-22, воздушные и кабельные ЛЭП. Котельные, ДЭС (1 ед.), сети электро- и теплоснабжения - ООО «Ключиэнерго», котельные и тепловые сети - ООО «Термо», ООО «Тепловодхоз», ООО «Коммунэнерго УК МР».

Козыревский энергоузел охватывает системой электроснабжения п. Козыревск и с. Майское Усть-Камчатского муниципального района. В структуру энергоузла входят ДЭС-16 и воздушные ЛЭП.

Котельные, ДЭС (1 ед.), сети электро- и теплоснабжения, управляемые ООО «Топливная энергетическая компания».

Соболевский энергоузел охватывает системой электроснабжения с. Соболево и с. Устьевое Соболевского муниципального района. В структуру энергоузла входят ГДЭС-7 (АО «ЮЭСК»), воздушные и кабельные ЛЭП, котельные и тепловые сети АО «Корякэнерго», котельные и тепловые сети ООО «Стимул».

Паланский энергоузел охватывает системами электроснабжения городской округ «поселок Палана» и с. Лесная Тигильского муниципального района. В структуру энергоузла входят: ДЭС-10, воздушные и кабельные ЛЭП в городском округе «поселок Палана»; ДЭС-30 и воздушные ЛЭП в с. Лесная; котельные и тепловые сети МУП «Горсети».

Тигильский энергоузел охватывает системой электро- и теплоснабжения с. Тигиль, с. Воямполка и с. Седанка Тигильского муниципального района. В структуру энергоузла входят: ДЭС-11, воздушные и кабельные ЛЭП,

котельные и тепловые сети в с. Тигиль, ДЭС-29 и воздушные ЛЭП в с. Воямполка, котельная и тепловые сети в с. Седанка.

В с. Усть-Хайрюзово и с. Ковран действуют котельные и тепловые сети АО «Корякэнерго». В с. Хайрюзово и с. Лесная ведомственные котельные.

Оссорский энергоузел охватывает системой электроснабжения п. Оссора Карагинского муниципального района. В структуру энергоузла входят: ДЭС-12, воздушные и кабельные ЛЭП, котельные и тепловые сети, управляемые АО «Оссора» (17 мая 2017 года МУП «Оссорское ЖКХ» преобразовано в АО «Оссора»), ДЭС-12, эксплуатируется АО «ЮЭСК».

Олюторский энергоузел охватывает системой электроснабжения с. Тиличики Олюторского муниципального района. В структуру энергоузла входят: ДЭС-8 (АО «ЮЭСК») и модульная ДЭС в с. Тиличики (АО «Корякэнерго»), воздушные и кабельные ЛЭП.

После сильного землетрясения 2006 года станция ДЭС-8 находится в аварийном состоянии. Проведенные работы по сейсмоусилению не позволяют выйти станции на проектную мощность, повреждены несущие конструкции.

Действуют котельные и тепловые сети АО «Корякэнерго», ведомственные котельные.

Пенжинский энергоузел охватывает системой энергоснабжения с. Манилы, с. Таловка, с. Каменское, с. Слаутное, с. Аянка, с. Оклан Пенжинского муниципального района. В структуру энергоузла входят ДЭС-4, воздушные и кабельные ЛЭП, котельные, бойлерные и тепловые сети в с. Манилы, ДЭС-26, элктрические сети, бойлерные и тепловые сети в с. Таловка, ДЭС-9, воздушные и кабельные ЛЭП, котельная, бойлерные и тепловые сети в с. Каменское, ДЭС-1, котельная, бойлерная и тепловые сети в с. Слаутное, ДЭС-15, котельная, бойлерная и тепловые сети в с. Слаутное, ДЭС-15 в с. Оклан, ДЭС-28 и воздушные ЛЭП в с. Парень, эксплуатируемые АО «ЮЭСК».

АО «Паужетская ГеоЭС» осуществляет электроснабжение Озерновского энергоузла, который охватывает п. Озерновский, с. Запорожье, п. Паужетка Усть-Большерецкого муниципального района. В структуру энергоузла входят Паужетская ГеоЭС, резервная ДЭС в п. Озерновский, ЛЭП 35 кВ «Паужетская ГеоЭС – Озерновская».

Добычу геотермального парового ресурса для ГеоЭС, также теплоносителя для централизованного отопления посёлка Паужетка и села Запорожье осуществляет ΑO «Тепло Земли» (в прошлом ГУП «Камчатскбургеотермия»). Теплоснабжение Озерновский Π. децентрализованное, электроотопления (использования на основе индивидуальных электронагревательных приборов собственниками помещений).

Структура энергоузлов, охватываемых энергоснабжением AO «Корякэнерго» приведена ниже.

Энергоузел с. Апука Олюторского муниципального района. В структуру энергоузла входят ДЭС-7, электрические сети, котельная и тепловые сети.

Энергоузел с. Пахачи Олюторского муниципального района. В структуру энергоузла входят ДЭС-14, ДЭС «Водозабор», электрические сети, котельная и тепловые сети.

Кроме того, в узле функционирует местная система теплоснабжения с котельной и тепловой сетью, управляемая муниципальным предприятием.

Энергоузел с. Средние Пахачи Олюторского муниципального района.

В структуру энергоузла входят ДЭС-16.

Энергоузел п. Таежный Мильковского муниципального района.

В структуру энергоузла входят ДЭС-6 и электрические сети в п. Таежный.

Энергоузел п. Крутогоровский Соболевского муниципального района.

В структуру энергоузла входят ГДЭС-21, электрические сети, котельные и тепловые сети.

Энергоузел с. Ичинский Соболевского муниципального района.

В структуру энергоузла входят ДЭС-22, электрические сети.

Энергоузел с. Тымлат Карагинского муниципального района.

В структуру энергоузла входят ДЭС-23, электрические сети, котельная и тепловые сети, а также ведомственная котельная и тепловая сеть.

Энергоузел с. Ильпырское Карагинского муниципального района.

В структуру энергоузла входят ДЭС-25, ДЭС-2 «Водоканал», электрические сети.

Энергоузел с. Хаилино Олюторского муниципального района.

В структуру энергоузла входят ДЭС-26, электрические сети, котельные и тепловые сети, а также ведомственные котельная и тепловая сеть.

Энергоузел с. Ачайваям Олюторского муниципального района.

В структуру энергоузла входят ДЭС-27, электрические сети, котельная и тепловые сети.

Энергоузел с. Вывенка Олюторского муниципального района. В структуру энергоузла входят ДЭС-28, электрические сети.

Энергоузел с. Хайрюзово Тигильского муниципального района.

В структуру энергоузла входят ДЭС-29, электрические сети, а также ведомственные котельная и тепловая сеть.

Энергоузел с. Ковран, с. Усть-Хайрюзово Тигильского муниципального района.

В структуру энергоузла входят: объекты электрогенерации в с. Ковран, ЛЭП Ковран - Усть-Хайрюзово, котельные и тепловые сети в с. Ковран и с. Усть-Хайрюзово.

Информация об энергоузлах, энергоснабжение которых осуществляют частные компании и муниципальные предприятия, приведена ниже.

Энергоузел с. Карага Карагинского муниципального района. В структуру энергоузла входят ДЭС, электрические сети, котельная, тепловые сети, управляемые муниципальным предприятием, котельная и тепловая сеть ООО «Колхоз «Ударник».

Энергоузел с. Ивашка Карагинского муниципального района. В структуру энергоузла входят ДЭС «Колхозная» и ДЭС «Рыбозаводская», электрические сети, котельные и тепловые сети, управляемые ООО «Морошка», ведомственные котельные и тепловые сети.

Энергоузел с. Кострома Карагинского муниципального района.

В структуру энергоузла входят ДЭС и электрические сети, котельная и тепловая сеть, управляемые ООО «Колхоз «Ударник».

Энергоузел с. Вывенка Олюторского муниципального района.

В структуру энергоузла входят ДЭС и электрические сети, управляемые муниципальным предприятием.

Услуги по передаче и сбыту электрической энергии в Камчатском крае в 2017 году оказывали:

- ПАО «Камчатскэнерго»;
- АО «Корякэнерго»;
- АО «Южные электрические сети Камчатки»;
- ПАО «КамГЭК»;
- АО «Паужетская ГеоЭС»;
- АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова»;
- ПАО «Камчатский газоэнергетический комплекс»;
- ФГУП «Российская телевизионная радиовещательная сеть» филиал Дальневосточный региональный центр» (ФГУП «РТРС» ДВРЦ);
 - ОАО «Северо-Восточный ремонтный центр»;
 - ООО «28-Электосеть»;
 - ООО «Терминал Сероглазка»;
 - ООО РСО «Силуэт»;
 - ООО «41 Электрическая сеть»;
 - АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт»;
 - AO «Occopa»;
 - МУП «УМиТ»;
 - ООО «Алеир».

Функции оперативно-технического управления режимами энергосистемы в центральном энергоузле выполняет филиал «РДУ» ПАО «Камчатскэнерго».

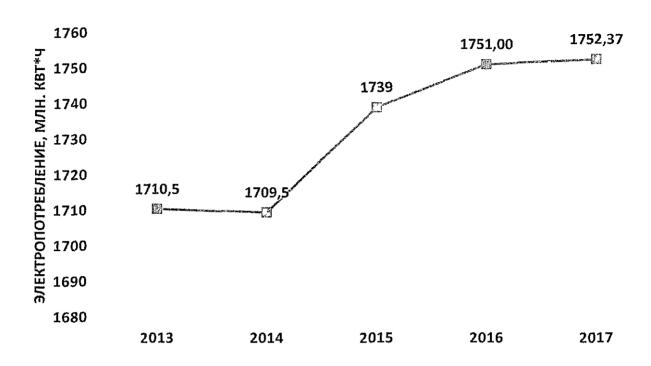
Филиал «РДУ» осуществляет функции по диспетчеризации энергопроизводства и транспорта энергии, производимой ПАО «Камчатскэнерго», АО «Геотерм», ПАО «КамГЭК».

2.2. Отчетная динамика потребления электрической энергии в Камчатском крае и структура электропотребления за 2013-2017 годах

Отчетная динамика потребления электрической энергии в Камчатском крае за последние 5 лет представлена в таблице 1 и на рисунке 1.

Таблица 1 Отчетная динамика потребления электрической энергии в Камчатском крае в 2013-2017 годах

Поколожи			Годы		
Показатель	2013	2014	2015	2016	2017
Электропотребление – всего по	1710,5	1709,5	1739,0	1751,0	1752,37
Камчатскому краю, млн. кВт-ч	1710,3	1709,3	1739,0	1751,0	1/32,37
Абсолютный прирост					
электропотребления,	4,6	-1,0	29,5	12,0	1,37
млн. кВт-ч					
Среднегодовые темпы прироста, %	0,3	-0,1	1,7	0,7	0,1
В том числе:					
Центральный энергоузел					
Электропотребление, млн. кВт-ч	1421,1	1417,1	1443,9	1448,9	1440,67
Доля в общем электропотреблении	83,1	82,9	83,0	82,7	82,2
Камчатского края, %	03,1	02,9	65,0	02,7	02,2
Абсолютный прирост					
электропотребления,	-15,0	-4,0	26,8	5	-8,2
млн. кВт-ч					
Среднегодовые темпы прироста, %	-1,0	-0,3	1,9	0,3	-0,6
Изолированные энергоузлы					
Электропотребление, млн. кВт-ч	289,4	292,4	295,1	302,1	311,7
Доля в общем электропотреблении	16,9	17,1	17,0	17,3	17,8
Камчатского края, %	10,9	1/,1	17,0	17,5	17,6
Абсолютный прирост	19,6	3,0	2,7	7	9,6
электропотребления, млн. кВт-ч	13,0	3,0	2,1	/	9,0
Среднегодовые темпы прироста, %	7,3	1,0	0,9	2,4	3,2



Из приведенных данных следует, что по Камчатскому краю с 2013 по 2017 год наблюдался рост электропотребления, рост составил 2,4 %, что обусловлено ростом электропотребления в изолированных энергоузлах. В 2014 году произошло незначительное снижение электропотребления (0,1 %) относительно предыдущего года. При этом отмечено снижение потребления электрической энергии в центральном энергоузле в 2012-2014 годы (на 1,3 % за период), а в 2015 году — рост энергопотребления на 1,9 % относительно 2014 года, что обусловлено в основном погодными условиями и экономическими факторами.

В изолированных энергоузлах в 2013-2017 годах рост потребления электроэнергии за период составил 7,7 %.

Доля центрального энергоузла в потреблении электрической энергии в 2017 году составила 82,2 %, изолированных энергоузлов — 17,8 %.

Структура потребления электрической энергии Камчатского края по видам экономической деятельности за 2015-2016 годы (по данным Территориальныого органа Федеральной службы государственной статистики по Камчатскому краю) представлена в таблице 2.

Таблица 2 Структура потребления электрической энергии Камчатского края по видам экономической деятельности за 2015-2016 годы

		Γ	оды		
Показатель	20	015	2016		
	млн. кВт·ч	%	млн. кВт·ч	%	
Потреблено электроэнергии - всего, в т. ч.:	1734,6	100	1751,0	100	
Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство	26,3	1,5	26,0	1,5	
Добыча полезных ископаемых	57,4	3,3	55,7	3,2	
Обрабатывающие производства	146,0	8,4	148,1	8,5	
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды	273,0	15,7	268,9	15,3	
Строительство	17,3	1,0	43,9	2,5	
Транспорт и связь	45,2	2,6	44,6	2,5	
Предоставление прочих коммунальных, социальных и персональных услуг	34,3	2,0	32,9	1,9	
Прочие виды деятельности	343,0	19,8	364,3	20,8	
Потреблено населением - всего, в т. ч.:	511,0	29,5	509,4	29,1	
городским населением	426,2	24,6	424,1	24,2	
сельским населением	84,8	4,9	85,3	4,9	
Потери в электросетях общего пользования	213,1	12,3	218,6	12,5	

Структура потребления электрической энергии существенно не изменилась за 2016 год. Анализ структуры показывает, что основными потребителями электроэнергии в энергосистеме являются: население (29,1 %), коммунально-бытовые предприятия и прочие виды деятельности (22,7 %), в промышленности - обрабатывающие производства (8,5 %) и производство и распределение электроэнергии, газа и воды (15,4 %).

2.3. Перечень и характеристика основных крупных потребителей электрической энергии в Камчатском крае

Перечень основных крупных потребителей электрической энергии в Камчатском крае, с указанием потребления за 2017 год, представлен в таблице 3.

Таблица 3

Перечень основных крупных потребителей электрической энергии в Камчатском крае за 2017 год

№ п/п	Наименование потребителя	Место расположения	Годовой объем электропот- ребления, млн. кВт∙ч	Максимум нагрузки (заявленный), МВт	Макси- мум нагрузки (факти- ческий), МВт
1	ОАО «Петропавловск- Камчатский морской торговый порт»	683001, Камчатский край, г. Петропавловск- Камчатский, пл. Щедрина, д. 2	7,827	6,16	1,67
2	Краевое государственное унитарное предприятие «Камчатский водоканал»	683049, Камчатский край, г. Петропавловск- Камчатский, пр-кт Циолковского, д. 3/1	42,022	12,385	5,233
3	АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова»	683031, Камчатский край, г. Петропавловск- Камчатский, ул. Топоркова, д. 9//3, офис №6	12,889	11,51	9,5
4	Федеральное казенное учреждение «Объединенное стратегическое командование Восточного военного округа»	680038, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Серышева, д. 17	88,442	33,416	15,144

Наиболее крупными потребителями электрической энергии на территории Камчатского края являются предприятия коммунальной сферы, рыбоперерабатывающие производства и объекты Министерства обороны Российской Федерации.

2.4. Перечень основных энергоузлов с указанием потребления электрической энергии и мощности за 2013-2017 год

Камчатская энергосистема состоит из Центрального энергоузла и тринадцати изолированных энергоузлов.

Центральный энергоузел сформирован в южной части Камчатского края, где проживает основная часть населения и действует в составе двух

теплоэлектроцентралей (Камчатские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2), блок-станций (Мутновская и Верхне-Мутновская ГеоЭС), каскада Толмачевских ГЭС и дизельной электростанции в с. Мильково, выполняющей резервные функции, резервной ДЭС и ВЭС в п. Октябрьский.

В изолированных энергоузлах края электроснабжение осуществляется от дизельных электростанций (ДЭС), ГеоЭС (Паужетская в Озерновском энергоузле), малой ГЭС (Быстринской ГЭС-4), а также ВЭС (в п. Октябрьский, с. Усть-Камчатск, с. Никольское).

Перечень основных крупных энергоузлов энергосистемы Камчатского края за 2013-2017 годы приведен в таблице 4.

Таблица 4 Перечень основных крупных энергоузлов энергосистемы Камчатского края за 2013-2017 годы

No	Наименование			Годы		·····
п/п	Энергоузла, энергорайона	2013	2014	2015	2016	2017
	Камчатский край - всего					
	Годовой объем электропотребления, млн. кВт-ч в т.ч.:	1710,5	1709,5	1739	1751	1752,37
1	Центральный энергоузел					
	Годовой объем электропотребления, млн. кВт-ч	1421,1	1417,1	1443,9	1448,9	1440,67
	Максимум нагрузки, МВт	238	243	248	252	245
2	Средне-Камчатский					
	Годовой объем электропотребления, млн. кВт·ч	7,52	7,62	7,51	7,87	13,797
	Максимум нагрузки, МВт	1,84	1,96	2,13	2,14	1,94*
3	Озерновский (Усть-Большерецкий муниципальный район)					
	Годовой объем электропотребления, млн. кВт-ч	34,6	35,2	34,8	35,6	36,05
	Максимум нагрузки, МВт	7	6,7	6,9	6,5	7,00
4	Алеутский					
	Годовой объем электропотребления, млн. кВт-ч	2,24	2,29	2,56	2,59	2,693
	Максимум нагрузки, МВт	0,57	0,7	0,66	0,85	0,83
5	Усть-Камчатский					
	Годовой объем электропотребления, млн. кВт-ч	18,8	19,51	20,8	20,79	21,186
	Максимум нагрузки, МВт	5,3	5,96	5,1	6,7	6,19

No	Наименование			Годы		
п/п	Энергоузла, энергорайона	2013	2014	2015	2016	2017
6	Ключевской (Усть-Камчатский					
	муниципальный район)					
	Годовой объем		1 - 1 -			
	электропотребления, млн. кВт ч	15,61	15,82	15,92	15,92	15,503
	Максимум нагрузки, МВт	3	3,05	2,95	3,2	3,05
7	Козыревский (Усть-Камчатский					, ,
·	муниципальный район)					
	Годовой объем					
	электропотребления, млн. кВт-ч	2,58	2,69	2,98	3,09	2,984
	Максимум нагрузки, МВт	0,58	0,64	0,68	0,8	0,83
8	Соболевский	<u> </u>	 		· · · ·	<u> </u>
•	Годовой объем					
	электропотребления, млн. кВт-ч	12,86	13,47	13,03	14,9	14,4
	Максимум нагрузки, МВт	2,08	2,11	1,7	1,9	1,94
9	Паланский (Тигильский			,.		
	муниципальный район)					
	Годовой объем			10.0-	10.5	
	электропотребления, млн. кВт·ч	10,73	10,66	10,97	10,5	9,164
	Максимум нагрузки, МВт	2,2	2,46	2,4	2,48	2,3
10	Тигильский		<u> </u>			
	Годовой объем	11.44	10.0	11.60	10.1	100
	электропотребления, млн. кВт·ч	11,44	10,3	11,62	12,1	12,2
	Максимум нагрузки, МВт	1,7	1,43	1,73	1,8	1,53
11	Оссорский (Карагинский					
	муниципальный район)					
	Годовой объем	11.00	12.01	12	12.1	12.6
	электропотребления, млн. кВт-ч	11,96	12,01	13	13,1	13,6
	Максимум нагрузки, МВт	1,75	1,75	1,65	2,0	1,8
12	Олюторский					
	Годовой объем	21.24	20.42	20.22	24.4	24.0
	электропотребления, млн. кВт-ч	31,24	30,42	30,32	34,4	34,0
	Максимум нагрузки, МВт	4,11	4,14	4,51	4,6	3,75
13	Манильский (Пенжинский					
	муниципальный район)					
	Годовой объем	2,36	2,29	2,37	2,2	1,391
	электропотребления, млн. кВт ч	2,50	2,29	4,57	۷,۷	1,371
	Максимум нагрузки, МВт	1,57	1,25	1,32	1,18	1,25
14	Пенжинский					
	Годовой объем	3,5	3,41	3,52	3,48	16,021
	электропотребления, млн. кВт·ч	3,3	J,#1		3,40	10,021
	Максимум нагрузки, МВт	1,11	0,97	1,31	0,72	1,29*

^{*} без учета максимумов по горнорудным предприятиям

Центральный энергоузел энергосистемы Камчатского края обеспечивает более 82,2 % годового потребления электрической энергии в крае. Доля потребления в центральном энергоузле за 2013-2017 годы снизилась с 83,1 % в 2013 году до 82,2 % в 2017 году. В 4 квартале 2017 года по Пенжинскому изолированному энергоузлу состоялось увеличение электропотребления на 11,816 млн. кВт-ч за счет отпуска электроэнергии АО «Корякэнерго» предприятиям горнорудной промышленности.

Кроме крупных энергоузлов в населенных пунктах Камчатского края существуют локальные потребители на собственной генерации, суммарное потребление которых не превышает 6,8 % от общего потребления электрической энергии по Камчатскому краю.

2.5. Динамика изменения максимума нагрузки энергоузлов Камчатского края за 2013-2017 годы

Перечень основных энергоузлов Камчатского края с указанием максимума электрической нагрузки за 2013-2017 годы представлен в таблице 5.

Таблица 5 Динамика изменения максимума нагрузки энергосистемы Камчатского края за 2013-2017 годы по энергоузлам

No			.,	Гс	ДЫ	_	
	Показатель		2014	2015	2016	2017	2013- 2017
1	Центральный энергоузел						
	Собственный максимум нагрузки, МВт	238	243	248	252	245	
	Абсолютный прирост максимума нагрузки, МВт	-12	5	5	4	-7	7,0
	Среднегодовые темпы прироста, %	-4,8	2,1	2,1	1,6	-2,8	2,9
2	Средне-Камчатский энергоузел						
	Собственный максимум нагрузки, МВт	1,84	1,96	2,13	2,14	1,94	
	Абсолютный прирост максимума нагрузки, МВт	-0,21	0,12	0,17	0,01	-0,2	0,1
	Среднегодовые темпы прироста, %	-10,2	6,5	8,7	0,5	-9,3	5,4
3	Озерновский (Усть-Большерецкий муниципальный район)		12 711				
	Собственный максимум нагрузки, МВт	7	6,7	6,9	6,5	7,00	
	Абсолютный прирост максимума нагрузки, МВт	0	-0,3	0,2	-0,4	0,5	0,0
	Среднегодовые темпы прироста, %	0,0	-4,3	3,0	-5,8	7,7	0,0
4	Алеутский энергоузел						

№			_	Гс	ДЫ		
	Показатель	2013	2014	2015	2016	2017	2013- 2017
	Собственный максимума нагрузки, МВт	0,57	0,7	0,66	0,85	0,83	
	Абсолютный прирост максимума нагрузки, МВт	-0,26	0,13	-0,04	0,19	-0,02	0,3
	Среднегодовые темпы прироста, %	-31,3	22,8	-5,7	28,8	-2,4	45,6
5	Усть-Камчатский энергоузел						
	Собственный максимум нагрузки, МВт	5,3	5,96	5,1	6,7	6,19	
	Абсолютный прирост максимума нагрузки, МВт	0	0,66	-0,86	1,6	-0,51	0,9
	Среднегодовые темпы прироста, %	0,00	12,45	-14,43	31,37	-7,61	16,8
6	Ключевской энергоузел						
	Собственный максимум нагрузки, МВт	3	3,05	2,95	3,2	3,05	
	Абсолютный прирост максимума нагрузки, МВт	-0,3	0,05	-0,1	0,25	-0,15	0,0
	Среднегодовые темпы прироста, %	-9,09	1,67	-3,28	8,47	-4,69	1,7
7	Козыревский энергоузел						
	Собственный максимум нагрузки, МВт	0,58	0,64	0,68	0,8	0,83	
	Абсолютный прирост максимума нагрузки, МВт	-0,12	0,06	0,04	0,12	0,03	0,3
	Среднегодовые темпы прироста, %	-17,14	10,34	6,25	17,65	3,75	43,1
8	Соболевский энергоузел						
	Собственный максимум нагрузки, МВт	2,08	2,11	1,7	1,85	1,94	
	Абсолютный прирост максимума нагрузки, МВт	-0,74	0,03	-0,41	0,15	0,09	-0,1
	Среднегодовые темпы прироста, %	-26,24	1,44	-19,43	8,82	4,86	-6,7
9	Паланский энергоузел						
	Собственный максимум нагрузки, МВт	2,2	2,46	2,4	2,48	2,3	
	Абсолютный прирост максимума нагрузки, МВт	-0,46	0,26	-0,06	0,08	-0,18	0,1
	Среднегодовые темпы прироста, %	-17,29	11,82	-2,44	3,33	-7,26	4,5
10	Тигильский энергоузел						
	Собственный максимум нагрузки, МВт	1,7	1,43	1,73	1,8	1,5	
	Абсолютный прирост максимума нагрузки, МВт	0,3	-0,27	0,3	0,04	-0,24	-0,2
	Среднегодовые темпы прироста, %	21,43	-15,88	20,98	2,31	-13,56	-10,0
11	Оссорский энергоузел						
	Собственный максимум нагрузки, МВт	1,75	1,75	1,65	2,0	1,8	
	Абсолютный прирост максимума	-0,25	0	-0,1	0,35	-0,2	0,1

N₂				Гс	ды	<u>, , , , , , , , , , , , , , , , , , , </u>	
	Показатель	2013	2014	2015	2016	2017	2013- 2017
	нагрузки, МВт						
	Среднегодовые темпы прироста, %	-12,50	0,00	-5,71	21,21	-10,00	2,9
12	Олюторский энергоузел						
	Собственный максимум нагрузки, МВт	4,11	4,14	4,51	4,55	3,75	
	Абсолютный прирост максимума нагрузки, МВт	-0,16	0,03	0,37	4,58	-0,8	-0,4
	Среднегодовые темпы прироста, %	-3,75	0,73	8,94	101,55	-17,58	-8,8
13	Манильский энергоузел						
	Собственный максимум нагрузки, МВт	1,57	1,25	1,32	1,18	1,25	
	Абсолютный прирост максимума нагрузки, МВт	-0,02	-0,32	0,07	-0,14	0,07	-0,3
	Среднегодовые темпы прироста, %	-1,26	-20,38	5,60	-10,61	5,93	-20,4
14	Пенжинский энергоузел						
	Собственный максимум нагрузки, МВт	1,11	0,97	1,31	0,72	1,29	
	Абсолютный прирост максимума нагрузки, МВт	0,03	-0,14	0,34	-0,59	0,57	0,2
	Среднегодовые темпы прироста, %	2,78	-12,61	35,05	-45,04	79,17	16,2

Из приведенных данных следует, что за прошедший пятилетний период рост собственного максимума нагрузки наблюдался в следующих изолированных энергоузлах: Озерновский, Козыревский, Соболевский, Манильский, Пенжинский.

В Центральном энергоузле собственный максимум нагрузки за период 2013-2017 годы менялся в диапазоне от 238 до 252 МВт.

Время использования максимальной электрической нагрузки (далее — Т исп. Р макс.) Центрального энергоузла энергосистемы Камчатского края изменялось в последние годы в пределах 5762-5970 час и приведено ниже.

	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год
Т исп. Р макс.	5970	5830	5820	5762	5856

Основные показатели работы энергоузлов в изолированных населенных пунктах приведены в Приложении 1.

2.6. Динамика потребления тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения Камчатского края, структура отпуска тепловой энергии от электростанций и котельных

Суммарная мощность источников теплоснабжения Камчатского края на конец 2017 года составляла 1592 Гкал/ч. Число источников теплоснабжения в регионе на конец 2017 года составляло 237 ед., в том числе две ТЭЦ – 577 Гкал/ч.

Теплоснабжение населенных пунктов Камчатского края осуществляется от Камчатских ТЭЦ, котельных, бойлерных, а также геотермальных скважин.

Наиболее крупными производителями тепловой энергии в крае являются следующие компании:

- ПАО «Камчатскэнерго», зона деятельности по обеспечению теплом: г. Петропавловск-Камчатский, Елизовский и Мильковский муниципальные районы;
- AO «Камчатэнергосервис», зона деятельности: Вилючинск, Усть-Большерецкий и Мильковский муниципальные районы;
- АО «Южные электрические сети Камчатки», зона деятельности: Пенжинский, Тигильский, Алеутский и Мильковский муниципальные районы;
- AO «Корякэнерго», зона деятельности: Соболевский, Тигильский, Олюторский и Карагинский муниципальные районы;
- АО «Тепло Земли», зона деятельности: Елизовский, Быстринский и Усть-Большерецкий район.

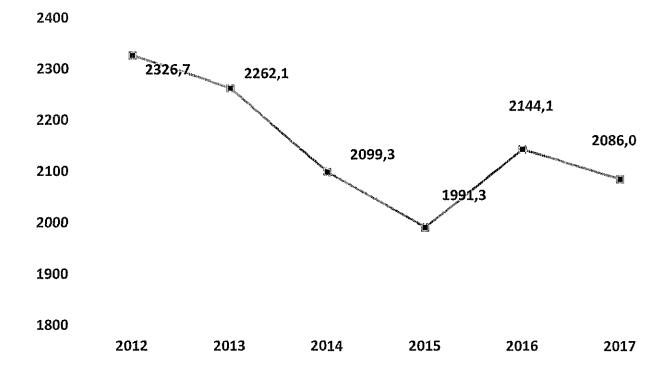
Самый крупный потребитель теплоэнергии Камчатского края – г. Петропавловск-Камчатский. Динамика потребления тепловой энергии за 2012-2017 годы представлена в таблице 6 и на рисунке 2.

Таблица 6 Динамика потребления тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения Камчатского края за 2012-2017 годы.

Поморомому	Годы							
Показатель	2012	2013	2014	2015	2016	2017		
Потребление теплоэнергии, тыс. Гкал	2326,7	2262,1	2099,3	1991,3	2144,1	2086,0		
Абсолютный прирост теплопотребления, тыс. Гкал	201,8	-64,6	-162,8	-108,0	152,8	-58,1		
Среднегодовые темпы прироста, %	9,5	-2,8	-7,2	-5,1	7,7	-2,7		

Рисунок 2

Динамика потребления тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения Камчатского края за 2012-2017 годы, тыс. Гкал.



Распределение источников тепловой энергии по генерирующим компаниям произведено на основе данных, предоставленных организациями, а также на основе анализа утвержденных топливно-энергетических паспортов муниципальных районов Камчатского края на 2017 год.

Ниже приведена тепловая мощность электростанций и котельных энергосистемы Камчатского края.

Принадлежность источников тепловой энергии Камчатского края генерирующим компаниям на 31 декабря 2017 года

№ п/п	Энергокомпания	Тип теплоисточника	Кол-во, ед.	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч
1	ПАО «Казматаканара»	Камчатские ТЭЦ	2	505
1	ПАО «Камчатскэнерго»	котельные	81	569,09
2	АО «Камчатэнергосервис»	котельные	10	189,36
3	АО «Южные электрические	котельные,	37	45,354
'	сети Камчатки»	бойлерные	57	43,334
4	AO «Корякэнерго»	котельные	23	48,43
5	ООО «Стимул»	котельные	7	9,33
6	ООО «Морошка»	котельные	2	6,63
7	ООО «Колхоз «Ударник»	котельные	1	2,66
8	Усть-Камчатский муниципальный район, с. Усть- Камчатск: ООО «Коммунэнерго УК МР»	котельные	33	21,72

№ п/п	Энергокомпания	Тип теплоисточника	Кол-во, ед.	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч
	ООО «Интеко» ООО «НОРД-ФИШ» ООО «Строй-Альянс» ООО «Гермес» Усть-Камчатский			
9	усть-камчатский муниципальный район п. Ключи: ООО «Коммунэнерго УК МР» ООО «Термо» ООО «Тепловодхоз» ООО «Ключиэнерго»	котельные	14	21,91
10	Усть-Камчатский муниципальный район, п. Козыревск: ООО «ТЭК» (до 01.07.2016 г.) МУП «Тепловодхоз» (с 01.07.2016 г.)	котельные	6	6,69
11	МУП «Горсети»	котельные	2	34,82
12	ООО «КорякТеплоСнаб»	котельные	3 _	8,52
13	AO «Occopa»	котельные	5	31,58
14	Другие организации и предприятия (ведомственные котельные, частные, муниципальные)	котельные	12	16,54
	Прочие: АО «Тепло Земли»	скважины	60	н/д
15	муниципальные	термальной воды	3	н/д
	ВСЕГО по Камчатскому краю (без скважин)		237	1520

Структура отпуска теплоэнергии (по параметрам пара) от электростанций и котельных генерирующих компаний в Камчатском крае за 2017 год представлена в таблице 7.

Таблица 7 Структура производства теплоэнергии от электростанций и котельных генерирующих компаний в Камчатском крае за 2017 год

	1 10		
NG.		произведено	Параметры пара
Nº -/-	Наименование энергоисточника	тепло-энергии,	Параметры пара,
п/п		тыс, Гкал	вид топлива

№ п/п	Наименование энергоисточника	произведено тепло-энергии,	Параметры пара,
11/11		тыс. Гкал	вид топлива
	ПАО «Камчатскэнерг	о», ТЭС	
	от ТЭС - всего, в т. ч.:	1089,488	
		1000 100	Отборный пар P=1,2;
	Камчатские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2	1089,488	9,0 и 13,0 кгс/см ²
			Газ, мазут
	Котельные (энергокомпаний, л	муниципальные)	
	от котельных и бойлерных, 310 ед. – всего, в т. ч.:	1514,2	
1	Котельные и электробойлерные ПАО «Камчатскэнерго»	776,449	уголь, мазут, газ, электрическая энергия
2	АО «Камчатэнерго сервис» (Вилючинск+Мильковский МР+Усть- Большерецк)	335,41	Уголь, мазут, дрова
3	Котельные и бойлерные АО «Южные электрические сети Камчатки»	84,465	уголь, дизельное топливо, дрова
4	Котельные АО «Корякэнерго»	78,86	уголь, газ
5	Котельные ООО «Стимул»	13,39	газ
6	Котельные с. Усть-Камчатск, п. Ключи, п. Козыревск	98,18	жидкое топливо
7	Котельные ООО «Морошка», с. Ивашка	13,37	уголь, жидкое топливо
8	Котельные ООО «Колхоз «Ударник»	3,83	уголь, жидкое топливо
9	МУП "УМиТ" (Камтеплосбыт)	1,09	жидкое топливо
10	Коряктеплоснаб	17,81	жидкое топливо
11	ООО «Силуэт»	0,76	жидкое топливо
12	Котельные МУП «Горсети», п. Палана	56,98	уголь
13	Котельные других организаций и предприятий (ведомственные котельные) в Алеутском, Мильковском, Елизовском, Карагинском, Олюторском, Тигильском районах, г. Петропавловске-Камчатском	3,23	уголь, мазут, дизельное топливо
14	Прочие теплоисточники	37,28	уголь, мазут, дизельное топливо, дрова
	итого:	2603,65	
	Скважины		

No	Наименование энергоисточника	произведено тепло-энергии,	Параметры пара,
п/п		тыс. Гкал	вид топлива
	От геотермальных скважин – всего, в т. ч.:	106,289	
	Скважины АО "Тепло Земли	106,289	термальная вода, термальный пар
	ИТОГО (с учетом геотермальных скважин):	2709,9	

В структуре отпуска тепла потребителям Камчатского края доля отпуска от ТЭЦ в 2017 году составила 40,2 %, от котельных и электробойлерных – 55,87 %, от геотермальных скважин – 3,9 %.

Информация по динамике потребления тепловой энергии по крупным муниципальным образованиям за 2011-2015 гг. приведена в таблице 8.

Таблица 8 Динамика потребления тепловой энергии по крупным муниципальным образованиям Камчатского края за 2013-2017 годы, тыс. Гкал

Показатель	Годы						
Показатель	2013	2014	2015	2016	2017		
Петропавловск-Камчатский	1366,08	1304,71	1266,09	1309,07	1238,86		
Потребление теплоэнергии	1366,08	1304,71	1266,09	1309,07	1238,86		
Источники тепловой энергии -	1366,08	1304,71	1266,09	1309,07	1238,86		
всего, в т. ч.:	1500,00	1504,71	1200,09	1307,07	1230,00		
ТЭЦ - всего, в т. ч.:	951,36	898,81	877,16	906,20	857,08		
энергокомпаний	951,36	898,81	877,16	906,20	857,08		
блок-станции							
Котельные - всего, в т. ч.:	414,72	405,90	388,93	402,87	381,78		
энергокомпаний	413,41	402,53	381,77	397,21	371,76		
муниципальные	0,72	1,50	4,13	4,82	9,25		
ведомственные	0,59	1,87	3,03	0,00	0,00		
Прочие источники				0,84	0,76		
Елизово							
Потребление теплоэнергии	241,19	243,46	207,28	272,21	303,49		
Источники тепловой энергии -	241,19	243,46	207,28	272,21	303,49		
всего, в т. ч.:	241,19	243,40	207,20	2/2,21	303,49		
Котельные - всего, в т. ч.:	241,19	243,46	207,28	272,21	303,49		
энергокомпаний	238,95	241,02	205,14	272,21	303,49		
муниципальные	2,24	2,44	2,14				
ведомственные							
Прочие источники							
Вилючинск							

TT	Годы				
Показатель	2013	2014	2015	2016	2017
Потребление теплоэнергии	170,76	160,48	52,39	172,77	152,62
Источники тепловой энергии -	170,76	160,48	52,39	172,77	152,62
всего, в т. ч.:	170,70	100,40	J2,J	172,17	
Котельные - всего, в т. ч.:	170,76	160,48	52,39	172,77	152,62
энергокомпаний			52,39	172,77	152,62
муниципальные	170,76	160,48			
Прочие источники					
с. Мильково					
Потребление теплоэнергии	70,81	68,15	71,93	37,98	72,21
Источники тепловой энергии - всего, в т. ч.:	70,81	68,15	71,93	37,98	72,21
Котельные - всего, в т. ч.:	70,81	68,15	71,93	37,98	72,21
энергокомпаний	70,43	67,77	70,12	36,40	70,62
ведомственные	0,38	0,38	1,80	1,58	1,58
с. Усть-Камчатск					_
Потребление теплоэнергии	44,22	41,09	42,77	42,15	46,36
Источники тепловой энергии -	44.22	41.00	40.77		46.26
всего, в т. ч.:	44,22	41,09	42,77	42,15	46,36
Котельные - всего, в т. ч.:	44,22	41,09	42,77	42,15	46,36
энергокомпаний			4,44	42,15	46,36
муниципальные	44,22	41,09	38,33		
с. Тигиль					
Потребление теплоэнергии	37,15	36,68	35,21	35,38	34,86
Источники тепловой энергии -	37,15	36,68	35,21	35,38	34,86
BCETO, B T. 4.:	37,15	36,68	35,21	35,38	34,86
Котельные - всего, в т. ч.:	36,77	36,30	34,86	34,97	34,45
энергокомпаний муниципальные	30,77	30,30	27,00	34,97	34,43
ведомственные	0,38	0,38	0,35	0,40	0,40
Городской округ «поселок	0,58	0,56	0,55	0,40	0,40
Тородской округ «поселок Палана»					
Потребление теплоэнергии	43,74	42,93	40,98	41,50	41,52
Источники тепловой энергии -					
всего, в т. ч.:	43,74	42,93	40,98	41,50	41,52
Котельные - всего, в т. ч.:	43,74	42,93	40,98	41,50	41,52
энергокомпаний					
муниципальные	43,74	42,93	40,98	41,50	41,52
с. Тиличики	· · ·				<u> </u>
Потребление теплоэнергии		17,69	19,06	10,94	18,74
Источники тепловой энергии -				-	
всего, в т. ч.:		17,69	19,06	10,94	18,74
Котельные - всего, в т. ч.:		17,69	19,06	10,94	18,74

П	Годы					
Показатель	2013	2014	2015	2016	2017	
энергокомпаний		17,69	19,06	10,94	18,74	
муниципальные						
с. Тымлат						
Потребление теплоэнергии		6,82	6,07	5,97	6,39	
Источники тепловой энергии -		6,82	6,07	5,97	6,39	
всего, в т. ч.:		0,02	0,07	3,97	0,39	
Котельные - всего, в т. ч.:		6,82	6,07	5,97	6,39	
энергокомпаний		6,82	6,07	5,97	6,39	
муниципальные						
с. Усть Хайрюзово						
Потребление теплоэнергии	12,12	14,36	13,32	13,65	13,66	
Источники тепловой энергии -	12,12	14,36	13,32	13,65	13,66	
всего, в т. ч.:	12,12	14,50	13,32	15,05	15,00	
Котельные - всего, в т. ч.:	12,12	14,36	13,32	13,65	13,66	
энергокомпаний	12,12	14,36	13,32	13,65	13,66	
муниципальные						
с. Устьевое				·		
Потребление теплоэнергии		5,76	5,48	3,17	3,93	
Источники тепловой энергии -		5,76	5,48	3,17	3,93	
всего, в т. ч.:		·				
Котельные - всего, в т. ч.:		5,76	5,48	3,17	3,93	
энергокомпаний		5,76	5,48	3,17	3,93	
муниципальные						
п. Крутогоровский						
Потребление теплоэнергии		5,44	5,92	3,53	4,80	
Источники тепловой энергии -		5,44	5,92	3,53	4,80	
всего, в т. ч.:						
Котельные - всего, в т. ч.:		5,44	5,92	3,53	4,80	
энергокомпаний		5,44	5,92	3,53	4,80	
муниципальные						

Потребление тепла в других изолированных энергорайонах составляет не более 2,5 % от общего теплопотребления по краю.

Основным потребителем тепловой энергии в Камчатском крае является население.

Анализ отпуска тепловой энергии потребителям в территориальном разрезе показывает, что основное потребление тепловой энергии приходится на Петропавловск-Камчатский городской округ, доля которого в 2017 году составила 45,72 % от общего потребления тепла в Камчатском крае.

2.7. Перечень основных крупных потребителей тепловой энергии в Камчатском крае

Основными потребителями тепловой энергии в Камчатском крае являются управления жилищно-коммунального хозяйства крупных населенных пунктов и объекты социального назначения, объекты рыболовства и пищевой промышленности.

Информация по основным потребителям тепловой энергии за 2017 год приведена в таблице 9

Таблица 9 Перечень основных потребителей тепловой энергии

№ п/п	Наименование потребителя, место расположения	Вид деятельности	Годовой объем теплопотребления, тыс. Гкал	Источник покрытия тепловой нагрузки	Присоеди- ненная нагрузка Гкал/ч
1.	Акционерное общество «Камчатское пиво», г. Петропавловск-Камчатский ул. Лукашевского, 13	15.96	3,9	ТЭЦ-2	1,9211
2.	Рыболовецкий колхоз имени В.И. Ленина, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Космонавтов, 40	03.11	3,5	Котельные ПКГО	1,9233
3.	Федеральное казенное учреждение «Центр хозяйственного и сервисного обеспечения Управления Министерства внутренних дел Российской Федерации по Камчатскому краю, г. Петропавловск-Камчатский, пр. Рыбаков, 49	75.14	9,9	ТЭЦ-1, ТЭЦ- 2, котельные Елизовского района, котельные ПКГО	3,1157

4.	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Камчатский государственный технический университет», г. Петропавловск-Камчатский, Ключевская 35	80.30.1	3,5	ТЭЦ-2	1,7264
5.	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения «Камчатская краевая больница им. А.С. Лукашевского», г. Петропавловск-Камчатский, Ленинградская 112	85.11.1	3,1	ТЭЦ-2	1,3955
6.	государственное бюджетное учреждение здравоохранения Камчатского края «Елизовская районная больница», Елизовский р-н, с Сокоч, Юбилейная 3	85.11.1	4,1	котельные Елизовского района	4,3953
7.	Обособленное подразделение «Камчатское» Акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства», г. Петропавловск-Камчатский, Пограничная 77/1	75.22	30,4	ТЭЦ-1, ТЭЦ- 2, котельные Елизовского района, котельные ПКГО	8,7253

8.	Государственное унитарное предприятие Камчатского края «Камчатстройэнергосерв ис», г. Петропавловск-Камчатский, Лукашевского 5	70.32.2	4,1	ТЭЦ-2	2,9589
9.	Муниципальное унитарное предприятие Петропавловск- Камчатского городского округа «Управление механизации и автомобильного транспорта» г. Петропавловск- Камчатский, Автомобилистов 1	45.1	3,6	Котельные ПКГО	0,7775
10	Акционерное общество «Международный аэропорт Петропавловск-Камчатский (Елизово)», г. Елизово, Звёздная 10	62.10.1	4,3	котельные Елизовского района	4,0399

2.8 Основные характеристики теплосетевого хозяйства Камчатского края

Протяженность тепловых сетей в двухтрубном тсчеслении в 2017 году составила 663,4 км. Крупными предприятиями Камчатского края, эксплуатирующими тепловые сети, являются: ПАО «Камчатскэнерго» - 249,6 км тепловых сетей в двухтрубном исполнении, АО «Корякэнерго» - 31,98 км, АО «Тепло Земли» — 65,78 км, АО «ЮЭСК» - 30,25 км, АО «Камчатскэнергосервис» - 83,05 км, АО «Оссора» - 15,05 км, МУП «Горсети» - 15,8 км.

Кроме основных теплоснабжающих предприятий (организаций) в Камчатском крае деятельность по передаче и обеспечению потребителей тепловой энергией ведут множество средних и малых предприятий, на долю которых приходятся сети от 0,1 до 8 км.

Основной проблемой эксплуатации тепловых сетей населенных пунктов Камчатского края является их физический износ. В 2017 году в замене нуждались 54,4 % тепловых сетей от всей протяженности. Эксплуатирующие компании в 2017 году провели работы по ремонту и замене тепловых сетей, было заменено 22 км ветхих тепловых и паровых сетей.

Состояние теплосетевого хозяйства Петропавловск-Камчатского городского округа

Существующая система водяных тепловых сетей двухтрубная и четырехтрубная (с раздельной подачей теплоты на отопление и горячее водоснабжение).

В связи с преобладанием нагрузки жилищно-коммунального сектора, регулирование отпуска тепла потребителям на отопление осуществляется графику 95-70 °C.

Присоединение местных систем отопления, в основном, независимое, через ЦТП.

Нагрузки системы централизованного горячего водоснабжения покрываются по закрытой схеме.

Прокладка существующих теплопроводов надземная и подземная – в непроходных железобетонных каналах.

На тепломагистрали № 2 от Камчатской ТЭЦ-1 установлены две подкачивающие насосные станции (далее – ПНС), которые в настоящее время законсервированы:

- − ПНС 1 (установлено 5 насосов типа СЭ 800-55-11) на подающем трубопроводе,
- ПНС 2 (установлено 2 насоса 200Д-60 и 2 насоса НКУ-250-75) на обратном трубопроводе.

На тепломагистрали № 3 от Камчатской ТЭЦ-2 установлены ПНС-3 с тремя насосами СЭ 1250-70-11 на подающем трубопроводе и ПНС-4 с четырьмя насосами СЭ 800-55-11.

Насосное оборудование указанных ПНС ПАО «Камчатскэнерго» находится в удовлетворительном состоянии.

Текущее состояние инженерных сетей является причиной повышения затрат на водо- и теплоснабжение, что в свою очередь обусловливает высокий уровень затратности жилищно-коммунального хозяйства.

Состояние теплосетевого хозяйства г. Елизово

Существующая система водяных тепловых сетей по г. Елизово – двухтрубная, закрытая. Присоединение местных систем отопления, в основном, независимое, через водо-водяные подогреватели.

Прокладка существующих теплопроводов преимущественно надземная, на низких опорах, а также подземная — в непроходных железобетонных каналах.

Основная часть тепловых сетей находятся в неудовлетворительном состоянии.

2.9. Структура установленной электрической мощности на территории Камчатского края

Суммарная установленная мощность электростанций Камчатского края на 31 декабря 2017 года составила 648,8 МВт, из них электростанций Центрального энергоузла – 483,15 МВт.

Основными источниками электроснабжения в Центральном энергоузле являются две ТЭЦ, две блок — станции (Мутновская и Верхне-Мутновская ГеоЭС), каскад Толмачёвских ГЭС, установленной мощностью:

- Камчатская ТЭЦ-1 204 МВт (в 2017 году выведен из эксплуатации турбоагрегат на ТЭЦ-1);
 - Камчатская ТЭЦ-2 160 MBт;
 - Мутновские ГеоЭС 62 МВт;
 - Толмачёвские ГЭС 1, 2, 3 − 45,4 МВт;
 - ДЭC (резервные) 16,4 MBт;
 - BЭC (п. Октябрьский) 3,3 MBт.

В связи с избытком мощности в Центральном энергоузле Камчатского края (ЦЭУ), на Камчатской ТЭЦ-1 выведены в консервацию часть котлоагрегатов (ст. № 1-5,9) и турбогенератор (ст. № 7). На ТЭЦ-1 турбоагрегат ст. № 3 мощностью 25 МВт, согласно приказу Минэистерства энергетики Российской Федерации от 17.08.2017 года № 765, выведен из эксплуатации с 01.12.2017 года.

В остальных энергоузлах края электроснабжение осуществляется в основном от дизельных электростанций, ГеоЭС (Паужетская – в Озерновском энергоузле), малой ГЭС (Быстринской ГЭС-4), а так же ВЭС (в п. Октябрьском, с. Никольском, с. Усть-Камчатск).

Ограничения установленной мощности на 31 декабря 2017 года составили 20,03 МВт, в том числе:

- Мутновские ГеоЭС − 11,9 МВт;
- Толмачевские Γ ЭС 7,4 MBт;
- Паужетская Γ ео Θ С 6,1 MB τ (из-за снижения потенциала Паужетского месторождения парогидротерм мощность ограничена на уровне 5,9 MB τ);
- Быстринской ГЭС-4 1,7 МВт (ГЭС деривационного типа на р. Быстрая не работает в период ледостава в декабре-январе, в течение 1-2 месяцев в году).

Установленная мощность электростанций Камчатского края увеличилась за последние годы в основном за счёт ввода возобновляемых источников

генерирующей мощности, а также новых более экономичных агрегатов на дизельных электростанциях.

В конце 2011 года принята в эксплуатацию третья ГЭС каскада малых Толмачевских ГЭС - ГЭС-2 мощностью 24,8 МВт, с вводом которой каскад ГЭС может покрывать пиковые нагрузки Центрального энергоузла.

С выходом каскада Толмачевских ГЭС на расчетную мощность (с полным вводом всего оборудования), режим работы ЦЭУ улучшился за счет следующих факторов:

- 1. В зимний период Камчатская ТЭЦ-1 работает по «тепловому» графику, практически без разгрузки (в базовой части суточного графика). Мутновские ГеоЭС работают в базовом режиме с частичной разгрузкой станции, для обеспечения теплофикационного минимума Камчатских ТЭЦ. Камчатская ТЭЦ-2 регулирует частоту. Каскад Толмачевских ГЭС покрывает пиковую часть суточного графика электрической нагрузки (как «дневной» так и «вечерний» пик нагрузки).
- 2. В летний период Камчатские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 несут основную нагрузку, регулируя частоту. Мутновские ГеоЭС работают в базовом режиме с частичной разгрузкой станции по технологическому минимуму Камчатских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2. Каскад Толмачевских ГЭС, как и в зимний период, покрывает пиковую часть суточного графика.

Покрытие пиковой части суточного графика нагрузки Толмачевским каскадом ГЭС как в зимний, так и в летний периоды, позволяет снизить количество сжигаемого топлива на Камчатских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, тем самым улучшаются экономические показатели ЦЭУ в целом.

3. Кроме обозначенного выше, Толмачевский каскад ГЭС позволяет сократить время ликвидации аварийных ситуаций, связанных с потерей генерирующей мощности.

Кроме положительных сторон работа каскада Толмачевских ГЭС имеет и недостатки:

- Каскад построен по деривационному принципу, на ГЭС-2 и ГЭС-3 нет бассейнов суточного регулирования. В связи с этим, каскад не может работать в режиме регулирования частоты. Большая ГЭС с большим водохранилищем позволила бы регулировать частоту в течение суток, тем самым экономические характеристики энергосистемы улучшились бы в большей степени.
- В связи с тем, что каскад построен по деривационному принципу, он не может быстро взять полную нагрузку. Вода, поступающая из водохранилища на ГЭС-1, попадает на основные генерирующие агрегаты ГЭС-2 и ГЭС-3 в течение 1-1,5 часов (в зависимости от времени года), что не позволяет использовать

каскад ГЭС в аварийной ситуации, когда нагрузку необходимо «подхватить» без выдержки по времени.

С учетом изложенного, в Центральном энергоузле проблема дефицита пиковой мощности также остаётся актуальной, в перспективе необходимо предусмотреть ввод пикового энергоисточника.

В 2013 году установлены ВЭС в с. Никольское (о. Беринга) в составе двух ветродизельных установок марки Vergnet мощностью 275 кВт каждая.

В 2014-2015 годах установлены ВЭС в п. Усть-Камчатск: одна ветроэнергетическая установка Vergnet мощностью 275 кВт и три ветроэнергетические установки Котаі КWT300, общей мощностью 900 кВт. ВЭС приняты в эксплуатацию АО «ЮЭСК».

Новые мощности на электростанциях энергосистемы Камчатского края, введенные в 2016 и 2017 годах, согласно утвержденных инвестиционных программ генерирующих компаний на 2017-2019 годы приведены в таблице 10.

Таблица 10 Перечень вводов мощности на электростанциях за 2016-2017 годы

Наименование электростанции	Тип	Вид	Установленная мощность блока	
	оборудования	топлива	МВт	Гкал/ч
2016 год				
ВЭС			0,9	
1. ВЭС п. Усть-Камчатск (ДЭС-23) (дополнительно к существующей ВЭУ мощностью 0,275 МВт)	ВЭУ 3х0,3		0,9	
дэс				
1. на ДЭС-16 (полная реконструкция в связи с пожаром) п. Средние Пахачи	1x0,4 DA- DO500	дизельное	0,4	
2. на ДЭС-6 (установка доп. мощности) п. Таежный	1x0,008 DA- C100	дизельное	0.008	
3. на ДЭС-5 с. Усть-Хайрюзово (установка доп. мощности)	2x1,2 DA-C1500	дизельное	2.4	

Наименование электростанции	Тип	Вид	Установл	енная
Transcriobanne snoktpoetangin	оборудования	топлива	мощность	блока
4. на ДЭС-22 (замена) п. Ключи	1x1,0	дизельное	1,0	
2017 год				
1. на ДЭС-16 (увеличение мощности) п. Средние Пахачи	2x0,22 1x0,4	дизельное	0,84	
2. Модульная ДЭС-8 п. Верхние Тиличики			5,0	
2.1. Модульная ДЭС-8 с. Верхние Тиличики (полная замена)	3x1,0 DA-C1250	дизельное	3,0	
2.2. Модульная ДЭС-8 с. Верхние Тиличики (модернизация, ввод доп. мощности)	2x1,0 DA-C1250	дизельное	2,0	
3. ДЭС-8, пс Тиличики	1x1,0	дизельное	1,0	
4. на ДЭС-22 (замена) п. Ключи	1x1,0	дизельное	1,0	

В с. Усть-Хайрюзово вводятся мощности в размере 2,4 МВт, взамен мощности 2,0 МВт, тем самым увеличивая установленную мощность на 0,4 МВт.

В 2017 году АО «Корякэнерго» осуществило реконструкцию модульной ДЭС-8 путем замены 3-х основных ДГУ мощностью 1,0 МВт каждая, а также установило дополнительный блок с двумя ДГУ мощностью 1,0 МВт каждая, тем самым увеличив установленную мощность модульной ДЭС-8 с 3,0 МВт до 5,0 МВт.

АО «ЮЭСК» в 2017 году при реконструкции ДЭС-23 в п. Усть-Камчатск заменено ДГУ мощностью 0,8 МВт на ДГУ мощностью 1,0 МВт и установило дополнительный ДГ на ДЭС-8 мощностью 1,0 МВт.

Таблица 11 Перечень выводимых из эксплуатации агрегатов на электростанциях за 2017 год

Наименование	Марка оборудования	Вид топлива	Установленная мощность		
электростанции			МВт	Гкал/ч	
Камчатская ТЭЦ-1	ПТ-25-90/10М	Природный газ/мазут	25	72	

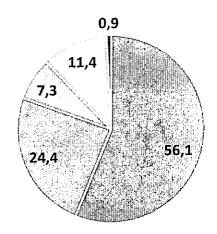
Структура установленной мощности по типам генерирующих мощностей по состоянию на 31 декабря 2017 года дана в таблице 12 и на рисунке 3.

Таблица 12 Структура установленной мощности на территории Камчатского края в 2017 году

Наименование объекта	Установленная мощность, МВт	Структура, %
Всего, в т. ч.:	648,8	100,0
ТЭС – всего, в том числе.:	364	56,1
КЭС	0	0,0
из них ПГУ	0	0,0
ДЭЦ	364	56,1
из них ПГУ и ГТ-ТЭЦ	0	0,0
дэс	158,16	24,4
из них ГДЭС	8,95	1,4
ГЭС	47,11	7,3
из них МиниГЭС	1,71	0,3
Нетрадиционные и возобновляемые источники энергии (НВИЭ) - всего, в том числе:	126,64	19,5
ГеоЭС	74	11,4
ВЭС	5,53	0,9
Солнечные ЭС	0	0,0
ГЭС	47,11	7,3

^{*}С учетом ввода мощностей, указанных в таблице 10.

Рисунок 3 Структура установленной мощности по типам электростанций



m ТЭЦ шДЭС □ГЭС □ГеоЭС ■ ВЭС

В структуре установленной электрической мощности на территории Камчатского края преобладают ТЭЦ Центрального энергорайона -56,1 % от суммарной мощности электростанций, а также Γ eo \Im C -11,4 %, доля \Im C и Γ \Im C составила 24,4 % и 7,3 % соответственно. Доля \square B \Im C составила 0,9 %.

Большое количество дизельных электростанций малой мощности, эксплуатируемых небольшими компаниями различных форм собственности в изолированных энергоузлах, приводит к наличию статистической погрешности в определении суммарного электропотребления изолированных энергоузлов Камчатского края.

2.10. Состав существующих электростанций Камчатского края

В разделе приведён состав (перечень) электростанций (включая блок-станции и прочие электростанции) Камчатского края мощностью более 5 МВт с группировкой по принадлежности к энергокомпаниям (таблица 13).

На территории Камчатского края по состоянию на 31 декабря 2017 года функционировало 11 электростанций и блок-станций, установленная мощность которых составляет 5 МВт и более:

- 1. Центральный энергоузел:
- Камчатская ТЭЦ-1 204 МВт;
- Камчатская ТЭЦ-2 160 МВт;
- 3) Каскад Толмачевских ГЭС 45,4 МВт;
- 4) Мутновская ГеоЭС-1 50,0 MBт;
- 5) Верхне-Мутновская ГеоЭС 12,0 МВт.
- 2. Изолированные энергоузлы:
- Паужетская ГеоЭС 12,0 МВт;
- 2) ГДЭС-7 в с. Соболево 4,67 МВт;

- 3) ДЭС-10 в го «п. Палана» 6,0 МВт;
- 4) ДЭС-22 в п. Ключи 6,2 МВт;
- ДЭС-23 в с. Усть-Камчатск 8,2 МВт;
- ДЭС-8 в с. Тиличики 6,0 MВт.

Таблица 13 Состав (перечень) электростанций мощностью 5 МВт и выше в Камчатском крае в 2017 году

Наименование	Номер агрега-	Тип	Год ввода	Вид	Место		ия мощность на ц года
	та	оборудования		топлива	расположения	МВт	Гкал/ч
ПАО «Камчатскэнерго»						375,8	505,0
Камчатская ТЭЦ-1			•	Газ,	г. Петропавловск-		
				мазут	Камчатский	204	145
		турбины					
	4	P-44-9,0/1,2	1970			44	90
	5	K-50-90-4	1975			55	0
	6	T-50-90	1977			50	55
	7	K-50-90-4	1980			Консе	рвация
		котлы					
	1	1хБКЗ-135-100ГМ	1966	мазут		Консе	рвация
	2	1хБКЗ-120-100ГМ	1965	мазут		Консе	рвация
	3-5	3хБКЗ-135-100ГМ	1969-1971	мазут		Консервация	
	6-8	3хБКЗ-135-100ГМ	1975-1977	газ,			
				резервное		211	25 -/
				топливо-		3X1.	35 т/ч
				мазут			
	9	1хБКЗ-135-100ГМ	1978	Мазут		Консе	рвация
	10, 11	2хБКЗ-120-100ГМ.	1981,1983	Мазут		2x12	20 т/ч
Камчатская ТЭЦ-2				Газ,	г. Петропавловск-	160	360
				резервное	Камчатский		
				топливо -			
				мазут			
_		турбины					

Наименование	Номер агрега-	Тип	Год ввода	Вид	Место	Установленная мощность на конец года	
	та	оборудования		топлива	расположения	МВт	Гкал/ч
	1	ПТ-80/100-130/13	1985			80	180
	2	ПТ-80/100-130/13	1987			80	180
		котлы					
	1-3	3хБК3-320-140 ГМ	1985,1986 1988			3x3:	20 т/ч
ДЭС (резервные)						11,8	
	1-5	14-26ДГ				5,4	
	1-8	Γ-72				6,4	
АО «Камчатские		Всего, в т.ч.	1982, 1983,		п. Октябрьский,	7,3	
электрические сети им.	ДГ1-5	5хДГ-72	1985,	Дизельное	Усть-	4	
И.А. Пискунова»			2*1986.		Большерецкий		
	B9C1-3	ВЭУ	2008	bes had held over	муниципальный	0,9	
	ВЭС4-7		2014		район	2,4	
АО «Геотерм»						62,0	
Верхне-Мутновская		Конденсац. агр.		Пароводя-	п. Дачный,	12,0	
ГеоЭС	1	Туман 4К	1999	ная смесь	Елизовский	4,0	
	2	Туман 4К	1999	из геотер-	муниципальный	4,0	
	3	Туман 4К	2000	мальных скважин	район	4,0	
Мутновская ГеоЭС-1		Конденсац. агр.		Пароводя-	п. Дачный,	50,0	
	1	К-25-0,6 Гео	2002	ная смесь	Елизовский	25,0	
	2	К-25-0,6 Гео	2002	из геотер- мальных скважин	муниципальный район	25,0	
АО «Паужетская ГеоЭС»						12,0	
Паужетская ГеоЭС		Конденсац. агр.		Геотер-	п. Паужетка, Усть-	12,0	

Наименование	оборудования		Год ввода	Вид топлива	Место н расположения	Установленная мощность на конец года	
	та	ооорудования				МВт	Гкал/ч
				мальный пар	Большерецкий муниципальный район		
	1	ГТЗА-6-01	2006			6,0	
	3	MK-6-01	1980			6,0	
ПАО «КамГЭК»		I su				45,4	
ГЭС-1	1	Станция-регулятор приплотинного типа с глубинным регулирующим водосбросом, с напором 17 м: гидрогенераторы — 2 ед.: СВ 215/26-14УХЛ4	1999	Гидроре- сурсы	Усть- Большерецкий муниципальный район, р. Толмачева	2,2	
ГЭС-2	2	СВ 215/26-14УХЛ4 Станция деривационного типа с металлическим напорным водоводом с напором 163 м: гидрогенераторы — 2 ед.:	1999	Гидроре-	Усть- Большерецкий муниципальный район, р. Толмачева	1,1 24,8	
	1	СВ 2-215/119УХЛ4	2011			12,4	

Наименование	Номер агрега-	Тип оборудования	Год ввода	Вид топлива	Место расположения	Установленная мощность на конец года	
	та	ооорудования		Топлива	расположения	МВт	Гкал/ч
	2	СВ 2-215/119УХЛ4	2011			12,4	
ГЭС-3		Станция		Гидроре-	Усть-	18,4	
		деривационного		сурсы	Большерецкий		
		типа с открытым			муниципальный		
		каналом и			район, р.		
		металлическим			Толмачева		
		напорным					
		водоводам на					
		концевых участках,					
		с напором 122 м:	į				
		гидрогенераторы –					
		2 ед.:					
	1	СВ 215/106-8УХЛ4	2001			9,2	
	2	СВ 215/106-8УХЛ4	2001			9,2	
ГДЭС-7 (АО «ЮЭСК»)				Газ,	с. Соболево,	4,67	-
				дизельное	Соболевский		
				топливо	муниципальный		
					район	The state of the s	
		Модульные		Газ		2,29	
		газопоршневые агр.					
	M1, M2	2хГГУ-Cat G3516B	2009			2x1,145	
		Газодизельные агр		Смешанное	-	2,38	
				топливо:			
				ra3 +			
				дизельное			

Наименование	Номер агрега-	Тип оборудования	Год ввода	Вид топлива	Место расположения	Установленная мощность на конец года	
	та	ооорудования		1011111111	patronomenna	МВт	Гкал/ч
				топливо			
	3	1xCat G3516BHD	2013			1,28	
	6	4-26ДГ	1988			1,1	
ДЭС-8 + мДЭС-8					с. Тиличики,	11	
					Олюторский		
					муниципальный		
					район		
ДЭС-8 (АО «ЮЭСК»)		Дизельные		Дизельное		6,0	
		генераторы		топливо			
	1, 4	5хДГ-72	1978			$5 \times 0.8 = 4.0$	
	5,6		1979]		1 [
	2		1991	1		1	
	3	ДГ-99	2003			1,0	· · ·
	7	Perkins 4012	2017			1,0	
мДЭС-8 (АО		Модульная ДЭС		Дизельное		5,0	
«Корякэнерго»)				топливо			
	1-5	3x1,0 DA-C1250	2017			5 x 1,0 =5,0	
		_					
ДЭС-10 (АО «ЮЭСК»)		дизельные		Дизельное	го п. Палана,	6,0	<u> </u>
		двигатели		топливо	Тигильский		
					муниципальный		
					район		
	2	ДГ-72	1992			0,8	
	3	ДГ-72	2011			0,8	-

Наименование	Номер агрега-	Тип оборудования	Год ввода	Вид топлива	Место расположения		я мощность на ц года
	та	ооорудования		Топлива	расположения	МВт	Гкал/ч
	4	ДГ-99	2001			1,0	
	5	ДГ-72	1978			0,8	
	6	LB8250ZLD	2014			1,0	
	7	ДГ-72	1978			0,8	
	8	ДГ-72	1980			0,8	
ДЭС-22 (АО «ЮЭСК»)		дизельные двигатели		Дизельное топливо	п. Ключи, Усть- Камчатский муниципальный район	6,2	
	1	LB8250ZLD	2016			1,0	
	2	LB8250ZLD	2015			1,0	
	3	LB8250ZLD	2014			1,0	
	4	ДГ-72	2001			0,8	
	5	ДГ-72	1977			0,8	
	6	Γ-72M	2012			0,8	
	7	Γ-72M	2010			0,8	
ДЭС-23 (АО «ЮЭСК»)		дизельные двигатели		Дизельное топливо	п. Усть-Камчатск,	8,20	-
ş 	4	ДГ-72М.	1991			0,8	
	5	LB8250ZLD	2014			1,0	
	7, 8, 11	3хДГ-72М.	1992			3x 0,8	
	9 и 13	2хДГ-72	1975			2 x 0,8	
	12	ДГ-72М	1987			0,8	
	14	ДГ-72М	1988			0,8	
ДЭС (АО «Корякэнерго» + АО «ЮЭСК»)		дэс		Дизельное топливо		59,47	

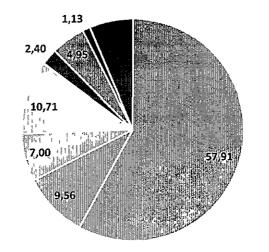
Наименование	Номер агрега-	arpera-		Вид топлива	Место расположения	Установленная мощность на конец года	
	та	оборудования		Юшива	расположения	МВт	Гкал/ч
установленной мощностью до 5 МВт)							
Прочие ДЭС		дэс		Прочие ДЭС		41,126	
Всего по Камчатскому краю						648,8*	

^{*} Итоговая установленная мощность по краю приведена в соответствии с Таблицей 12.

На рисунке 4 приведена структура установленной мощности электрогенерирующего оборудования Камчатского края по наименованию эксплуатирующих организаций.

Рисунок 4

Структура установленной мощности электрогенерирующего оборудования Камчатского края по наименованию эксплуатирующих организаций



- **п ПАО "Камчатскэнерго"**
- АО "Геотерм"
- ™ ПАО "КамГЭК"
- АО "ЮЭСК"
- № АО "Паужетская ГеоЭС"
- АО "Корякэнерго"
- АО "КЭС им. Пискунова"
- **прочие**

Одной из основных проблем энергетики Камчатки на современном этапе становится износ оборудования ДЭС и тепловых электростанций, работающих на основе традиционных технологий и использующих углеводородное топливо.

Часть основного энергетического оборудования Паужетской ГеоЭС и части ДЭС выработало свой технический ресурс и продлена актами обследования на второй срок. Энергетическое оборудование Камчатской ТЭЦ-1 введено в эксплуатацию более 40 лет назад и уже устарело, что влияет на надежность его эксплуатации.

Генерирующее оборудование Камчатской ТЭЦ-1 и часть ДЭС имеют более низкие технико-экономические показатели электростанций (удельные расходы топлива на отпущенную электроэнергию) по сравнению с современным оборудованием.

Парковый ресурс оборудования со сроком эксплуатации более 40 лет, как правило, относится к категории продлённого, что значительно снижает системную надёжность и является фактором роста экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию.

удовлетворительном Высокозатратное поддержание В техническом генерирующего оборудования существующем износе состоянии при ТЭЦ-1 ДЭС обеспечивает безопасности, уровня Камчатской не

установленного действующей нормативной документацией, и не решает задачу снижения себестоимости электроэнергии до уровня среднероссийского.

Состав и состояние парка турбинного оборудования Камчатских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 по состоянию на 31 декабря 2017 года приведены ниже.

Показатели		Камч	Камчатская ТЭЦ-2				
Станционный номер агрегата	3	4	5	6	7	1	2
Тип (марка) турбины	ПТ-25- 90/10М	P-44- 9,0/1,2	K-50- 90 - 4	T-50- 90	K-50- 90-4	ПТ- 80/100- 130-13	11T- 80/100- 130-13
Год ввода	1969	1970	1975	1977	1980	1985	1987
Завод изготовитель (сокращенно)	КТЗ		Ленинград	дский МЗ		_	радский 13
Установленная электрическая мощность, МВт	25	44	55	50	55	80	80
Тепловая мощность, Гкал час	72	90	0	55	0	180	180
Выработка электроэнергии в 2017 году – всего млн. кВт·ч	1,464	65,004	15,888	149,808	0	464,304	284,400
В том числе по теплофикационному циклу, млн. кВт·ч	0,591	65,004	0	54,099	0	228,787	175,100
Отпуск тепла из отборов турбин, тыс. Гкал	2,067	201,165	0	128,781	0	474,152	329,818
Парковый ресурс норма, тыс. ч	270	270	270	270	270	220	220
Наработка с начала эксплуатации на конец 2017 года, тыс. ч	183,927	195,712	147,320	222,209	139,01	201,672	185,846
Год достижения паркового ресурса	2017	2050	2050	2025	2050	2020	2022
Количество пусков с начала эксплуатации	250	264	243	215	194	183	175

Примечание: турбоагрегат ст. № 3, согласно приказу Минэистерства энергетики Российской Федерации от 17.08.2017 года № 765, выведен из эксплуатации с 01.12.2017 года.

Располагаемая мощность электростанций в Центральном энергоузле превышает максимальную нагрузку почти в 2 раза, вследствие чего Камчатская ТЭЦ-1 эксплуатируется с низким коэффициентом использования установленной мощности (турбоагрегат ст. № 7 (К-50-90-4) выведен в консервацию).

Основное турбинное оборудование Камчатских ТЭЦ достигнет паркового ресурса (по данным ПАО «Камчатскэнерго»):

- на ТЭЦ-1 в 2050 году, учитывая существующую малую загрузку оборудования (кроме турбоагрегата ст. № 6 Т-50-90, парковый ресурс которого отрабатывается в 2025 году);
- на ТЭЦ-2 турбоагрегат ст. № 1 и ст. № 2 (ПТ-80/100-130-13) в 2020 и 2022 годах.

По достижению паркового ресурса турбинного оборудования потребуется его обследование и в последствие — продление его индивидуального ресурса (ИД) до 50-100 тыс. ч, либо замена.

Состав и состояние парка турбинного оборудования Паужетской и Мутновских ГеоЭС приведены ниже.

				Год
	Тип (марка)	Год	Установленная	достиже-
Наименование	турбины	изготовления/	мощность на	кин
	туронны	конец года	паркового	
				pecypca
Верхне-Мутновская	Туман 4К	1999	4,0	2029
ГеоЭС	Туман 4К	1999	4,0	2029
16000	Туман 4К	2000	4,0	2029
Marryon areas Food C 1	К-25-0,6 Гео	2002	25,0	2032
Мутновская ГеоЭС-1	К-25-0,6 Гео	2002	25,0	2032
	Ст. № 1 ГТЗА-6-	2005/2006	6,0	2046
Паужетская ГеоЭС	01	2003/2000	0,0	2040
	Ст. № 3 МК-6-0.2	1940/1980	6,0	2020

Состояние парка турбинного оборудования Мутновских ГеоЭС удовлетворительное.

Оборудование Верхне-Мутновской ГеоЭС достигнет паркового ресурса в 2029 году, Мутновской ГеоЭС-1- в 2032 году.

Нормативный срок службы оборудования Паужетской ГеоЭС регламентирован техническими условиями на поставку оборудования и составляет 40 лет.

На сегодняшний день оборудование станции отработало более 40 лет.

Техническое состояние части турбинного парка оборудования Паужетской ГеоЭС приближается к состоянию невосстанавливаемого износа (это оборудование системы регулирования и проточная часть турбины МК-6-1, арматура пристанционного парового коллектора и другое).

В 2016 году экспертными мероприятиями продлён парковый ресурс основных частей турбоагрегата МК-6-0,2 (корпус и проточная часть) на 35 тыс. ч. Вопрос замены турбоагрегата или реконструкции с заменой

проточной части и системы регулирования будет решаться экспертизой в 2020 году.

На Паужетской ГеоЭС за пятидесятилетний период эксплуатации были произведены две реконструкции генерирующего оборудования путём его замены. В обоих случаях были введены адаптированные для работы в условиях сниженных параметров пара бывшие в употреблении турбоагрегаты.

Продление паркового ресурса с выполнением комплекса реставрационновосстановительных работ на основном оборудовании, реконструкция системы подготовки, распределения и регулирования параметров пара, а также автоматики технологического регулирования и реконструкция коммутационного и сетевого оборудования составляют значительную часть ремонтно-инвестиционных программ общества, что значительно «утяжеляет» тариф на электроэнергию.

Эксплуатация геотермального месторождения без развития скважинного фонда сократили реальную добычу пара на уровне 5,6 МВт, вместо возможных 8 МВт.

Немаловажной проблемой в настоящее время является неопределенность в исполнении лицензионных защищенных запасов газа для энергетики и высокая стоимость углеводородного топлива, которая в будущем будет возрастать.

Приоритетной задачей стратегии развития энергетики Камчатского края на ближайшую перспективу является поэтапное замещение на электростанциях устаревшего и выработавшего парковый ресурс генерирующего оборудования на оборудование, работающее на возобновляемых ресурсах (в первую очередь гидроэнергетика и геотермальная энергетика), с низкой себестоимостью продукции, а также работы по восстановлению энергоресурса для ГеоЭС - бурение добычных скважин ПВС.

Генерирующее оборудование 75 % ДЭС считается устаревшим, отработавшим свой срок службы более 25 лет. В связи с этим требуется масштабная модернизация данных установок, либо их замена на новое современное оборудование, в том числе строительство объектов генерации на основе возобновляемых источников энергии, с развитием сетевой инфраструктуры для подключения существующих и новых потребителей.

ДЭС-8 с. Тиличики находится в аварийном состоянии. После сильного землетрясения 2006 года в Олюторском муниципальном районе ДЭС-8 сильно пострадала. Проведенные работы по укреплению здания не позволяют эксплуатировать станцию без ограничений, а также в безопасном режиме для персонала.

В 2017 году АО «Корякэнерго» провела модернизацию Модульной ДЭС в с. Верхние Тиличики установив 5 новых ДГ.

В рамках реализации инвестиционного проекта по строительству МДЭС быстровозводимого типа взамен существующей аварийной ДЭС-8 в с. Тиличики в 2017 году АО «ЮЭСК» установили дополнительный ДГ на ДЭС-8, в 2018 году планируется установить два ДГ модульного исполнения, мощностью 1,0 МВт каждый.

2.11. Структура выработки электроэнергии по типам электростанций и видам собственности

Производство электроэнергии на электростанциях Камчатского края в отчётном году, его структура и изменение по сравнению с предыдущим годом представлены в таблице 14.

Таблица 14 Структура выработки электроэнергии по типам электростанций в Камчатском крае за 2017 год

Наименование объекта	Выработка	Структура,	Изменение
	электроэнергии,	%	выработки к
	млн. кВт ч		предыдущему
			году, %
Электростанции ПАО «Камчатскэнерго», в т.ч.:	981,32	56,0	0,2
Камчатская ТЭЦ-1	216,28	12,3	-3,2
Камчатская ТЭЦ-2	764,59	43,6	1,2
дэс	0,45	0,03	41,2
АО «Геотерм», в т.ч.:	392,056	22,4	-2,0
Мутновская ГеоЭС	329,18	18,8	-0,2
Верхнее-Мутновская ГеоЭС	62,876	3,6	-10,4
ПАО «КамГЭК», каскад Толмачевских ГЭС	67,293	3,8	-2,6
АО «КЭС им. Пискунова», в т.ч.	7,678	0,44	-2,8
ДЭС	0,122	0,01	37,1

Наименование объекта	Выработка электроэнергии, млн. кВт·ч	Структура, %	Изменение выработки к предыдущему году, %
ВЭС	7,556	0,4	-3,3
АО «ЮЭСК» в т.ч.:	116,76	6,7	-4,3
Быстринская МГЭС-4	5,724	0,3	0,3
ВЭС	1,639	0,1	-11,9
ДЭС	109,394	6,2	-4,4
АО «Паужетская ГеоЭС»	42,896	2,4	-0,5
АО «Корякэнерго»	40,397	2,3	-1,6
Прочие ДЭС	103,97	5,9	18,6
ВСЕГО, в т. ч.:	1752,37	100,00	0,1
ТЭС – всего, в т. ч.:	981,32	56,0	0,2
КЭС	0	0,0	0,0
ТЭЦ	981,32	56,0	0,2
дэс	254,33	14,5	4,4
ГЭС	73,017	4,2	-2,4
Нетрадиционные и возобновляемые источники энергии (НВИЭ) – всего, в т.ч.:	517,164	29,5	14,2
Ветровые ЭС	9,195	0,5	-5,0
ГЭС	73,017	4,2	-2,4
ГеоЭС	434,952	24,8	-1,9

Из приведённых данных следует, что основная доля электроэнергии вырабатывается на Камчатских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 ПАО «Камчатскэнерго» — 56,0~% и Мутновских ГеоЭС АО «Геотерм» — 22,4~%.

Структура выработки электроэнергии по типам электростанций и по видам собственности на территории Камчатского края приведена также на рисунках 5 и 6.

Рисунок 5 Структура выработки электроэнергии по типам электростанций на территории Камчатского края в 2017 году

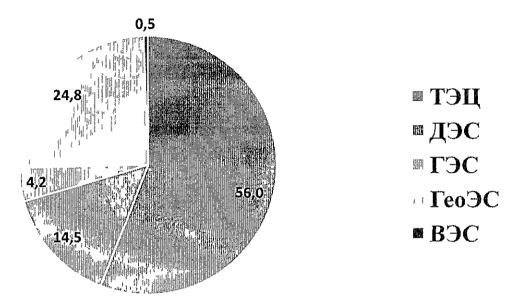
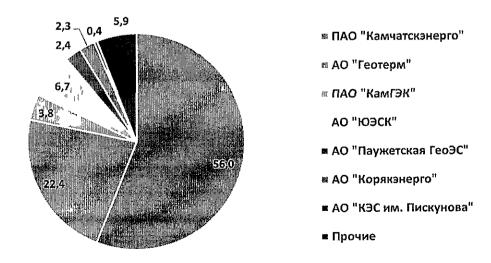


Рисунок 6 Структура выработки электроэнергии по наименованию эксплуатирующих организаций на территории Камчатского края в 2017 году



Основную нагрузку по выработке электроэнергии несут электростанции ПАО «Камчатскэнерго», из них Камчатская ТЭЦ-2, как более экономичная ТЭЦ, и бестопливные энергоисточники АО «Геотерм» - Мутновские ГеоЭС.

Структура установленной электрической мощности электростанций по энергоузлам на территории Камчатского края за 2017 году дана в Приложении 2.

2.12. Характеристика балансов электрической энергии и мощности энергосистемы Камчатского края

Баланс электрической мощности центрального энергоузла Камчатского края за 2017 год представлен в таблице 15.

Таблица 15 Фактический баланс мощности на час прохождения собственного максимума за 2017 г по Камчатскому центральному энергоузлу, МВт

Показатель	2017 год
Максимум потребления	245,0
1. Установленная мощность, всего	508,2
В том числе:	
ТЭС	400,8
ГЭС (ПАО «КамГЭК»)	45,4
ГеоЭС (АО «Геотерм»)	62,0
2. Ограничения, всего	22,0
В том числе:	
ТЭС	0,0
ГЭС (ПАО «КамГЭК»)	7,4
ГеоЭС (АО «Геотерм»)	11,9
3. Располагаемая мощность (фактическая), всего	501,77
В том числе:	
ТЭС	400,8
ГЭС (ПАО «КамГЭК»)	41,8
ГеоЭС (АО «Геотерм»)	50,1
4. Ремонты, всего	0,0
В том числе:	
ТЭС	0,0
ГЭС (ПАО «КамГЭК»)	0,0
ГеоЭС (АО «Геотерм»)	0,0
5. Консервация	55,0
В том числе:	
ТЭС	55,0
ГЭС (ПАО «КамГЭК»)	0,0
ГеоЭС (АО «Геотерм»)	0,0

Показатель	2017 год
6. Прохождение максимума нагрузки, всего	245,0
В том числе:	
ТЭЦ-2 (20.12.2017, 18:00)	158
ТЭЦ-1 (20.08.2017, 18:00)	74
ГЭС (ПАО «КамГЭК»)	39,9
ГеоЭС (АО «Геотерм»)	52,5
7. Резерв , всего	187,6
В том числе:	
ТЭС	168,8
ГЭС (ПАО «КамГЭК»)	18,8
ГеоЭС (АО «Геотерм»)	0,0

В Центральном энергоузле Камчатского края имеются избыточные мощности электрогенерации. Из-за больших избытков мощности менее экономичная и устаревшая Камчатская ТЭЦ-1 (строилась с 1964 по 1980 гг.) эксплуатируются с низким коэффициентом использования установленной мощности, турбоагрегат ст. № 7 выведен в консервацию.

Фактический резерв мощности в центральном энергоузле Камчатского края в 2017 году оставил 188,9 МВт (38,6 % от располагаемой мощности).

Балансы электрической мощности изолированных энергоузлов Камчатского края приведены в Приложении 3.

Баланс электрической энергии центрального энергоузла Камчатского края за 2017 год представлен в таблице 16.

Таблица 16 Баланс электрической энергии центрального энергоузла Камчатского края за 2017 год

Показатель	2017 год
Выработка электроэнергии по ЦЭУ, млн. кВт-ч, в т.ч.:	1440,67
AO «Геотерм»	392,056
ПАО «КамГЭК»	67,293
ПАО «Камчатскэнерго»*, в т.ч.:	981,32
КТЭЦ-1	216,28
КТЭЦ-2	764,59
Резервные ДЭС	0,45
Собственное потребление, млн. кВт*ч, в т.ч.	159,96
собственные нужды станций	113.473
хознужды станции	1.873
потери на станциях	6,028
производственные нужды	38,59

* По данным ПАО «Камчатскэнерго» (форма 10-14 энерго. Отчет о производстве и отпуске электроэнергии)

2.13. Объем и структура топливного баланса электростанций и котельных (с учётом муниципальных котельных) на территории Камчатского края

Топливообеспечение электростанций Камчатского края является проблемным уже многие годы из-за высокой стоимости нефтепродуктов. В Центральном энергоузле в 2010-2012 годы Камчатские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 переведены с мазута на использование более дешёвого местного природного газа. При этом на текущий момент, в условиях ограниченой ресурсной базы (по данным ПАО «Газпром»), вопрос с привозным топливом снова остается открытым.

Структура потребляемого топлива электростанциями и котельными Камчатского края за 2017 год дана в таблице 17 и на рисунке 7.

Таблица 17 Потребление топлива электростанциями и котельными Камчатского края за 2017 год, тыс. т.у.т.

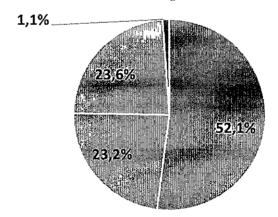
№	Показатель	Всего			в том чи	сле	
п/п			газ	уголь	мазут	дизельное топливо	прочее топливо
	Годовой расход топлива - всего:	888,7	463,0	206,4	138,0	71,4	9,8
	%	100,0	52,1	23,2	15,5	8,0	1,1
	в т.ч.:						
1	Камчатские ТЭЦ ПАО «Камчатскэнерго» - всего, в т.ч.:	450,9	442,9	0,0	8,0	0,0	0,0
1.1	Камчатская ТЭЦ-1	130,2	126,2		4,0		
1.2	Камчатская ТЭЦ-2	320,7	316,7		4,0		
2	ДЭС, 332 ед всего, в т. ч.:	63,4	3,9	0,0	0,0	59,5	0,0
2.1.1	ДЭС ПАО «Камчатскэнерго»	0,2	_			0,2	
2.1.2	ДЭС (в т. ч. ГДЭС) АО «ЮЭСК»	40,3	2,6			37,7	
2.1.3	ДЭС АО «Корякэнерго»	12,5	1,3			11,1	
2.2	Прочие ДЭС,	10,5				10,5	
3	Котельные – всего, в т.ч.:	374,4	16,2	206,4	130,0	11,9	9,8
3.1	Котельные ПАО «Камчатскэнерго»	171,3	16,2	61,4	93,0	0,7	

Nº	Показатель	Bcero	Всего в том числе									
п/п			газ	уголь	мазут	дизельное	прочее					
11/11			143	JI OJIB	Masyı	топливо	топливо					
3.2	Котеьные АО «ЮЭСК»	17,8		13,47		2,2	1,63					
3.3	Котеьные АО	24,9	!	24,9								
] 5.5	«Корякэнерго»	24,9		24,9								
3.4	Котельные АО	82,9		47,6	35,3							
] 3.4	«Камчатэнергосервис»	02,9		77,0	35,5							
	Прочие котельные											
3.5	(муниципальные	77,5		58,6	17	9,0	02					
3.3	(районные) котельные,	17,5		70,0	1,7	3,0	8,2					
	ведомственые и др.)											

Из приведённых данных следует, что потребление топлива электростанций и котельных Камчатского края за 2017 год составила 888,665 тыс. т.у.т.

В целом по энергосистеме Камчатского края в 2017 году в структуре топлива, потребляемого электростанциями, котельными и бойлерными, преобладает газ -52,1 %, доля нефтепродуктов -23,56 %, угля -23,23 %, прочего топлива -1,11 %.

Рисунок 7 Структура топливного баланса электростанций и котельных на территории Камчатского края в 2017 году



🛚 газ 🔻 уголь 🖾 нефтетопливо 🔻 прочее топливо

Для производства электрической и тепловой энергии на Камчатских ТЭЦ и котельной № 1 (ПКГО) используется природный газ Кшукского и Нижне-Квакчикского месторождений. В качестве резервного топлива сохраняется топочный мазут марки М-100.

Для производства тепловой энергии на котельных филиала «Коммунальная энергетика» ПАО «Камчатскэнерго» используется мазут марки

М-100, уголь марок Д – ДГ сибирских месторождений, дизельное топливо и дрова.

Для производства электрической и тепловой энергии на ДЭС и котельных АО «ЮЭСК» используется природный газ Соболевского месторождения, топливо дизельное «Зимнее», уголь.

Расход топлива на электростанциях ПАО «Камчатскэнерго» и АО «ЮЭСК» за 2014-2017 годы приведён в таблице.

Расход топлива на электростанциях ПАО «Камчатскэнерго» и АО «ЮЭСК» за 2014-2017 годы, тыс. т.у.т.

Показатели	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Годовой расход топлива:				
ПАО «Камчатскэнерго»	640,53	634,05	671,065	622,338
в т.ч. на отпущенную:				
электроэнергию	280,62	292,07	298,408	304,602
теплоэнергию	359,91	341,98	372,657	317,736
АО «ЮЭСК»	59,77	61,4	60,417	68,10
в т.ч. на отпущенную:				
электроэнергию	42,67	43,41	42,28	40,26
теплоэнергию	17,10	17,99	18,137	17,82

В 2017 году наблюдалось снижение расхода топлива на электростанциях ПАО «Камчатскэнерго» (- 7,26 %), что связано с проведением мероприятий по энергосбережению и снижению отпуска тепла от ТЭЦ и котельных. При этом расход на выработку электроэнергии увеличился на 2,1 %. В 2016 году расход топлива повысился на 5,8 % (относительно 2015 года), что обусловлено увеличением выработки электроэнергии и отпуска тепла, как по ТЭЦ, так и по котельным.

Удельные расходы условного топлива на электростанциях ПАО «Камчатскэнерго» и АО «ЮЭСК» за 2014-2017 годы

	2014	2015	2016	2017
Удельный расход топлива на ТЭС ПАО «Камчатскэнерго»:	7.11-1			
- на электроэнергию, г/кВт·ч	337,6	337,6	344,7	351,0
- на тепло, кг/Гкал	171,6	171,6	172,4	134,4
1. Камчатская ТЭЦ-1				
- на электроэнергию, г/кВт·ч	402,3	411,5	415,7	426,4
- на тепло, кг/Гкал	133,4	131,2	130,1	133,3
2. Камчатская ТЭЦ-2				
- на электроэнергию, г/кВт·ч	317,3	323,3	324,3	328,2
- на тепло, кг/Гкал	134,2	133,4	136,3	134,9
Удельный расход топлива АО «ЮЭСК»				
- на электроэнергию, г/кВт∙ч	373,6	371,6	344,5	375,0
- на тепло, кг/Гкал	219,2	235,4	227,9	231,3
	1	ı		1

По данным таблицы следует, что наиболее экономичной электростанцией является Камчатская ТЭЦ-2, имеющая более низкий удельный расход топлива на отпуск электроэнергии. Удельный расход топлива на отпуск теплоэнергии на Камчатских ТЭЦ отличается несущественно.

2.14 Единый топливно-энергетический баланс Камчатского края

Единый топливно-энергетический баланс (далее — ЕТЭБ) Камчатского края за 2013-2015 годы, с отражением всех видов ресурсов и групп потребителей, выделенных на основании ОКВЭД, представлен в таблице 18.

Таблица 18 Единый топливно-энергетический баланс Камчатского края за 2013-2015 годы

2013год

тыс. т.у.т./тыс. Гкал/ млн.кВт-ч Прочее твердое топливо Электрическая энергия Гидроэнергия и ВИЭ Тепловая энергия Атомная энергия Нефтепродукты Природный газ Сырая нефть **Yroms** 3 4 7 1 5 8 2 10 Производство 0 0 430,9 498,1 0 0 1 11,6 10,1 950,7 энергетических ресурсов 161,3 0 671.0 0 832.3 Ввоз 0 0 0 0 0 O 0 0 3 Вывоз Изменение запасов 4 0 0 0 0 0 0 Потребление первичной 172,9 0 671 430,9 498,1 0 0 1783 5 10,1 энергии Статистическое 0 6 расхождение Производство 1631, 7 0 0 -90,6 -275,1 0 -498,1 768 электрической энергии Производство тепловой 174,9 2889,1 2570,5 -174,6 0 -157,8 -155,8 -5,4 0 0 8 энергии

Теплоэлектростанци и	8.1			-1,37	-149,4				52,0	1184,5	1085,7
Котельные	8.2	-174,6		-156,4	-8,4	-5,4			122,7	1704,6	1482,5
Электрокотельные и теплоугилизационн ые установки	8.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Преобразование топлива	9	0	0	0	0		0	0	0	0	0
Переработка нефти	9.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Переработка газа	9.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Обогащение угля	9.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	10	-1,1		-9,3	-21,5	-0,1	-36,9		-165,2	-25,1	-259,2
Потери при передаче	11	-26,2		-51,4	-52,6	-0,9	-5,6		-195,2	-652,5	-984,4
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	146,7	0	610,3	356,8	9,1	455,6	0. 0	127,.3	2230,0	5079,8
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0	0	72,7	5	0,3	14,8	0	25,3		118,1
Промышленность	14	25,3	0	163,6	126,1	0,6	151,8	0	720,3	370	1557,7
Добыча полезных ископаемых	14.1	0	0	23,1	63,7	0	151,8	0	380,0	0	618,6
Обрабатывающее производства	14.2	0	0	44,1	43,3	0	0	0			87,4
жкх	14.3	20,5	0	57,5	15,3	0,6	0	0	145,3	303,0	542,2
Прочая промышленность	14.4	4,8	0	38,9	3,8	0	0	0	195,0	67,0	309,5
Строительство	15	0	0	1,2	2,2	0	4,9	0	20,0	0	28,3
Транспорт и связь	16	0	0	58,7	6,8	0,2	14,8	0	38,0	0	118,5
Железнодорожный	16.1			<u> </u>			 		<u> </u>		
Трубопроводный	16.2							-			
Автомобильный	16.3	0	0	50,8	0	0	0	0		0	50,8
Прочий	16.4	0	0	7,9	6,8	0,2	14,8		38,0		67,7
Сфера услуг	17	20,1		9,8	16,6	0,6				147,2	194,3
Население	18	101,3	0	304,3	200,1	7,4	269,3	0	468,0	1713,2	3063,6
Использование топливно- энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

тыс. т.у.т./тыс. Гкал/млн. кВт-ч

								_														
Сельское хозяйство, рыболовство и	Конечное потребление энергетических ресурсов	Потери при передаче	Собственные нужды	Обогащение угля	Переработка газа	Переработка нефти	Преобразование топлива	и теплоугилизационные установки	Электрокотельные	Котельные	Теплоэлектростанции	Производство тепловой энергии	Производство электрической энергии	Статистическое расхождение	энергии	Потребление первичной	Изменение запасов	Вывоз	Ввоз	Производство энергетических ресурсов		
13	12	11	10	9.3	9.2	9.1	9	8.3		8.2	8.1	8	7	6	,	. л	4	ω	2	1		
0	138,4	-28	-1,1	0	0	0	0	0		-146		-146	0		,	168	22	0	134	12	_	Уголь
0	0			0	0	0	0	0				0	0		,	>	0	0	0	0	2	Сырая нефть
72,7	635,0	-30	-6	0	0	0	0	0		-156	-1	-158	-65,1		-	671	0	0	671	0	3	Нефтепродукты
5	385,8	-33,1	-13	0	0	0	0	0		-20	-155	-175	-255		į	430	0	0	0	430	4	Природный газ
0,3	10,0	ن-	-0,1	0	0	0		0		-13		-13	0		;	<u></u>	0	0	0	13	5	Прочее твердое топливо
28,5	456,0	-33	-48	0	0	0	0	0				0	-537			537	0	0	0	537	6	Гидроэнергия и ВИЭ
0	0			0	0	0	0	0				0	0		,	<u> </u>	0	0	0	0	7	Атомная энергия
31	1635, 0	-192	-146	0	0	0	0	0		123	52	175	1641		,	o	0	0	0	0	8	Атомная энергия Электрическая энергия Тепловая энергия
	2923,0	-577	-58	0	0	0	0	0		1898	1159	3057	0			0	0	0	0	0	9	Тепловая энергия
137,5	6183, 2	-895,2	271,5 3	0	0	0	0	0		1685	1055	2740	784	0		1819	22	0	805	993	10	Bcero

Производство												ресурсов
 Уголь Сырая нефть Нефтепродукты Природный газ Прочее твердое топливо Гидроэнергия и ВИЭ Атомная энергия Электрическая энергия Тепловая энергия 	15	0	0	0	1048	14	451	0	0	12	,	энергетических
 Сырая нефть Нефтепродукты Природный газ Прочее твердое топливо Гидроэнергия и ВИЭ Атомная энергия Электрическая энергия Тепловая энергия 										i I		Производство
Сырая нефть Нефтепродукты Природный газ Прочее твердое топливо Гидроэнергия и ВИЭ Атомная энергия Электрическая энергия Тепловая энергия		9	8	7	6	2	4	ω	2	ы		
	Всего	Тепловая энергия	Электрическая энергия	Атомная энергия	Гидроэнергия и ВИЭ	Прочее твердое топливо	Природный газ	Нефтепродукты	Сырая нефть	Уголь		

2015 год

кВт-ч

нетопливные нужды	в качестве сырья и на	энергетических ресурсов	Использование топливно-	Население	Сфера услуг	Прочий	Автомобильный	Трубопроводный	Железнодорожный	Транспорт и связь	Строительство	Прочая промышленность	жкх	Обрабатывающее производства	Добыча полезных ископаемых	Промышленность	рыбоводство
		19		18	17	16.4	16,3	16.2	16.1	16	15	14.4	14.3	14.2	14.1	14	
		0		81,3	13,3	0	0			0	0	4,8	39	0	0	43,8	Уголь
		0		0		0	0			0	0	0	0	0	0	0	Сырая нефть
		0		319,0	9,8	7,9	60,8			68,7	1,2	38,9	57,5	44,1	23,1	163,6	Нефтепродукты
		0		200	16,6	20,8	0		-	20,8	2,2	3,8	30,3	43,3	63,7	141	Природный газ
		0		7,4	0,6	0,2	0			0,2	0	0	1,5	0	0	1,5	Прочее твердое топливо
		0		259		10,8	0			10,8	4,9	0	0	0	153	153	Гидроэнергия и ВИЭ
		0		0			0			0	0	0	0	0	0	0	Атомная энергия
		0		484,0	90	38,0	8	25		71,0	25,0	357,0	192	35	350,0	934,0	Электрическая энергия
		0		1843	180		0			0	0	391,0	509,0		0	900,0	Тепловая энергия
		0		3193, 8	310,3	77,7	68,8			171,5	33,3	795,5	829,3	122,4	589,6	2336, 8	Всего

																		,			T . I												
Прочая	ЖКХ	Обрабатывающее производства	Добыча полезных ископаемых	Промышленность	рыбоводство	рыболовство и	Сельское хозяйство,	ресурсов	энергетических	Конечное потребление	Потери при передаче	Собственные нужды	Обогащение угля	Переработка газа	Переработка нефти	Преобразование топлива	установки	и теплоутилизационные	Электрокотельныс	Котельные	Теплоэлектростанции	энергии	Производство тепловой	энергии	Производство	расхождение	Статистическое	энергии	Потребление первичной	Изменение запасов	Выноз	Ввоз	
14,4	14,3	14,2	14,1	14		13			12		11	10	9,3	9,2	9,1	9		8,3		8,2	8,1		∞		7		٧ .		5	4	ω	2	
0,3	0	0,2	0	0,5		0			10,8		0	-	0	0	0	0		0		-151			-151	,	o				166	-10	0	164	Уголь
0	0	0	0	0		0			0				0	0	0	0		0					0		-			:	0	0	0	0	Сырая нефть
18,9	38	24,1	23,5	104,5		72,8			425,0		-3	-6	0	0	0	0		0	-	-156	-1		-158	30,3	-65.1		,		568	-54	0	622	Нефтепродукты
0	0	0	0	0	ţ	0			0,0		-8,0	-7	0	0	0	0		0		-23	-157		-180		-255				451	0	0	0	Природный газ
0	0	0	0	0		0,3		ļ 	2,8		0	-0,1	0	0	0			0		-11			-11		0				12	-2	0	0	Прочее твердое топливо
0	0	0	0	0		0			0,0		0	-48	0	0	0	0		0		-511			-511		-526				1048	0	0	0	Гидроэнергия и ВИЭ
0	0	0	0	0		0			0				0	0	0	0		0					0		0				0	0	0	0	Атомная энергия
107,0	225,7	35	92,0	459,7	j	148			1303,7		-192	-146,3	0	0	0	0		0		126	52		178	i	1642				0	0	0	0	Электрическая энергия
58,0	658,4		0	716,4		80			2914,4		-589,5	-29,1	0	0	0	0		0		1834	1699		3533		0				0	0	0	0	Тепловая энергия
184,2	922,1	59,3	115,5	1281,1		301,1			4656,7		-792,3	-237,08	0	0	0	0		0		1108	1593		2701		796		>		2245	-66	0	786	Всего

		Уголь	Сырая нефть	Нефтепродукты	Природный газ	Прочее твердое топииво	Гидроэнергия и ВИЭ	Атомная энергия	Электрическая энергия	Тепловая энергия	Всего
промышленность											
Строительство	15	0,1	0	1,2	0	0	0	0	25,0	10	36,3
Транспорт и связь	16	0	0	20,7	0	0	0	0	71,0	10,0	101,7
Железнодорожный	16,1										
Трубопроводный	16,2	~ _							25		
Автомобильный	16,3	0	0	60,8	0	0	0	0	8	10	78,8
Прочий	16,4	0	0	7,9	0	0	0		38,0	0	45,9
Сфера услуг	17	0,2		9,8	0	0,5			90	255	355,5
Население	18	10,0	0	216,0	0	2	0	0	510,0	1843	2581
Использование топливно- энергетических ресурсов	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в качестве сырья и на											
нетопливные нужды											

2.15. Динамика основных показателей энерго- и электроэффективности Камчатского края

Потребление электроэнергии на душу населения в Камчатском крае за период 2013-2017 годов выросло на 4,3 %. Численность постоянно проживающего населения Камчатского края по данным Федеральной службы государственной статистики по Камчатскому краю за указанный пятилетний снизилась на 5,9 тыс. человек. Анализ динамики потребления период электрической энергии показал прирост значения данного показателя на 41,9 млн. кВт ч за аналогичный период времени. Вероятной причиной увеличения потребления электроэнергии на душу населения является рост жилищного строительства в 2011-2015 годах. В этой связи очевидна необходимость внедрения В повседневную жизнь населения энергосберегающих технологий в домашнем хозяйстве.

Электровооруженность труда в Камчатском крае ежегодно увеличивалась. Абсолютный прирост электровооруженности труда в 2017 году составил 689,1 кВт-ч на одного занятого в экономике (в сравненении с 2013 годом).

Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории Камчатского края, носит ровный характер. Это связано с устоявшимся балансом выработки между традиционными источниками и возобнавляемыми.

Таблица 19 Основные показателей энерго- и электроэффективности Камчатского края в 2013-2017 годы

Наименование показателей			Годы		
Паименование показателей	2013	2014	2015	2016	2017
Потребление электроэнергии на душу населения, кВт·ч/чел.	5336,8	5470,4	5463,3	5539,1	5570,6
Электровооруженность труда в экономике, кВт·ч на одного занятого в экономике	13594,5	13624,3	14008,5	14202,8	14283,6
Объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов), млн. кВт-ч	511,4	510,4	536,5	525,7	517,164
Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории края, %	31,1	30,1	30,0	30,0	29,5

Примечание: 2013-2016 год – расчетные данные.

Оценка тарифа на электро- и теплоэнергию ПАО «Камчатскэнерго» без учета скрытых субсидий ПАО «Газпром» в 2016 году приведена в Приложении 4.

В Камчатском крае проводится политика сдерживания тарифов. Тарифы на электрическую и тепловую энергию по Центральному энергоузлу на 2017-2018 годы для населения приведены в таблице ниже:

T1	Факт	Ожидаемый
Тариф	2017 года	2018 год
Тариф на электрическую энергию в Центральном	4,68	4,68
энергоузле руб./кВт·час для населения (с НДС)	(2 полугодие)	(2 полугодие)
Тариф на тепловую энергию ПАО «Камчатскэнерго» в		
Петропавловск-Камчатском городском округе, руб./Гкал	4570,0	4400,0
для населения (с НДС)		

Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию на 2018 год составляют: для населениея — 10,177 руб./кВт·ч (без НДС), для прочих потребителей — 8,625 руб./кВт·ч (без НДС). Перевод генерации Камчатских ТЭЦ на природный газ не привел к достижению целей «Стратегии развития энергетики Камчатского края на период до 2025 года», утвержденной распоряжением Правительства Камчатского края от 17.11.2010 № 561-РП. Тариф на электроэнергию от уже переведенных на газ Камчатских ТЭЦ (тариф генерации) составляет — 5,3 руб./кВт·ч, без сетевой составляющей тариф генерации Камчатских ТЭЦ на природном газе превышает общероссийский тариф в 2 раза. Одними из самых дешевых тарифов на электроэнергию по Центральному энергоузлу являются тарифы от возобновляемых источников энергии: от Мутновских геотермальных электростанций АО «Геотерм» — 3,05 руб./кВт·ч, от гидрогенерации Толмачевских ГЭС — 4,956 руб./кВт·ч.

Динамика перспективных тарифов на электрическую Центральном энергоузле показывает, что происходит его постоянный рост в соответствии с уровнем инфляции (и даже выше). Снижение экономически обоснованного тарифа до 2025 года до уровня среднероссийского в данной ситуации за указанный период невозможно: нет коренных изменений в генерации организационной электроэнергии структуре И В структуре. Для достижения среднероссийских показателей (2,6 руб./кВт·ч в 2017 году) необходимо внедрение таких источников энергии, которые «физически» не могут иметь тенденцию к росту тарифа (отсутствует топливная составляющая) и имеют в долгосрочной перспективе самый низкий тариф.

При существующем тарифе на транспорт и сбыт электроэнергии в размере 1,846 руб./кВт·ч необходимо иметь источник электроэнергии с тарифом не более - 0,75 руб./кВт·ч. Таким источником может стать крупная гидроэлектростанция — например Жупановская ГЭС-1, у которой затраты на эксплуатацию составят порядка 2,0 рублей (согласно Декларации о намереньях строительства Каскада ГЭС на р. Жупанова, ОАО Ленгидропроект 2013 год), без учета амортизационных отчислений, эксплуатационные затраты не превысят 0,4 руб/кВт·ч.

Анализ тарифов на отпускаемую электро- и теплоэнергию в Центральном энергоузле на основе экспертных заключений Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края на 2016 год и оценка прогнозных тарифов приведены в Приложении 5.

2.16. Основные характеристики электросетевого хозяйства Камчатского края

Электрические сети Камчатского края получили незначительное развитие по сравнению с регионами центральной части России, что обусловлено большими расстояниями между населёнными пунктами при низкой плотности населения, сложным рельефом и климатическими условиями.

В Камчатском крае отсутствует единая энергосистема и транзитные межрегиональные магистральные сети высокого напряжения.

Энергосистема Камчатского края состоит из изолированных энергоузлов, самым крупным, из которых является Центральный энергоузел.

Центральный энергоузел сформирован в южной части Камчатского края, где проживает основная часть населения, и имеет достаточную электрическую сеть для передачи электроэнергии от самых мощных в Камчатском крае источников генерирующей мощности к потребителям крупных населенных пунктов.

В Камчатском крае функционирует также ряд мелких изолированных энергоузлов, которые не связаны между собой и с Центральным энергоузлом линиями электропередач.

Электрические сети напряжением 220 и 110 кВ получили развитие только в Центральном энергоузле, в котором также действует самая протяжённая сеть 35 кВ.

В изолированных энергоузлах электрические сети 35 кВ получили незначительное развитие, что обусловлено низкой численностью населения и отсутствием крупных промышленных потребителей.

Сети 220/110/35 кВ Центрального энергоузла находятся в ведении ПАО «Камчатскэнерго».

Сети 35 кВ изолированных энергоузлов находятся в ведении АО «Южные электрические сети Камчатки», АО «Паужетская ГеоЭС».

Центральный энергоузел

В настоящее время на напряжении 220 кВ в Центральном энергоузле работает одна ВЛ 220 кВ «Мутновская ГеоЭС – Авача» протяжённостью 80 км, по которой выдаётся мощность Мутновской и Верхне-Мутновской ГеоЭС в Центральный энергоузел, и одна ПС 220 кВ Авача (АТ 220/110 кВ, 63 МВА).

Четыре ВЛ выполнены в габаритах 220 кВ, но работают на напряжении 110 кВ:

- ВЛ «Камчатская ТЭЦ-2 Елизово» (39,3 км) и «Елизово Мильково» (303,39 км), по которым мощность Камчатских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 выдаётся в Центральный энергоузел;
- ВЛ «Развилка Апача» (49,7 км), по которой обеспечивается выдача мощности Толмачёвских ГЭС-1, ГЭС-2, ГЭС-3 в Центральный энергоузел.
- ВЛ «Апача Кавалерская» (35 км), по которой мощность Толмачёвских ГЭС-1, ГЭС-2 и ГЭС-3 выдаётся в Усть-Большерецкий энергоузел, расположенный на юго-западном побережье полуострова.

Суммарная протяжённость ВЛ 220 кВ (в том числе в габаритах) энергосистемы составляет 506,99 км, трансформаторная мощность ПС 220 кВ составляет 63 МВА.

Сети 110 кВ получили развитие в основном в Петропавловске-Камчатском и представлены:

- в виде кольца, выполненного двумя одноцепными ВЛ 110 кВ на участке «КСИ Камчатская ТЭЦ-2 Камчатская ТЭЦ-1 Зеркальная» (55+37,6км) и одноцепной ВЛ 110 на участке «Зеркальная Дачная КСИ» (12 км);
 - протяжёнными радиальными ВЛ 110 кВ:
- двумя ВЛ (53,3+51,5 км) в направлении от ПС Елизово до ПС Крашенинникова (район ЗАТО г. Вилючинск);
- одной ВЛ в направлении от ПС Елизово до ПС Мильково (с. Мильково), которая является самой протяженной в Центральном энергоузле (303,39 км).

Крупнейшими центрами питания Петропавловска-Камчатского являются ПС 110 кВ: Зеркальная (2х40 МВА), Дачная (2х16+25 МВА) и КСИ (2х25 и 1х40 МВА).

Всего в Центральном энергоузле одна подстанция напряжением 220 кВ, 18 подстанций 110 кВ и 17 подстанций 35 кВ.

Кабельные линии 35 кВ и выше в электросетевом хозяйстве Центрального энергоузла отсутствуют.

Суммарная протяжённость линий электропередачи и трансформаторная мощность ПС (включая потребительские) Центрального узла по классам напряжения на 01 января 2016 года приведены ниже в таблице 20.

Таблица 20 Протяжённость ВЛ и трансформаторная мощность ПС Центрального энергоузла по классам напряжения по состоянию на 01 января 2018 года

Класс напряжения	Протяжённость ВЛ и КЛ, км	Трансформаторная мощность
	(в одноцепном исполнении)	ПС, МВА
220 кВ	80	63
110 кВ (габариты 220 кВ)	426,99	-

110 кВ	326,955	590,2
35 кВ	369,16	145
0,4-6-10 кВ	896	469,77

Из приведённых в таблице 20 данных следует, что основная часть электрических сетей Центрального энергоузла (порядка 70 %) работает на напряжении 110 кВ.

В 2017 году ПАО «Камчатскэнерго» не осуществляло вводы и выводы из эксплуатации линий электропередачи и подстанций классов напряжения 110/220 кВ.

В 2016 году разработана проектная документация на строительство ВЛ-110 кВ от ПС Елизово до ПС 110/6 «Чайка», ПС 110/6 «Богатыревка», ПС 110/6 «Стеллера».

Строительство ПС 110/6 «Чайка», ПС 110/6 «Богатыревка», ПС 110/6 «Стеллера» запланировано на 2018-2020 годы.

Планируется в 2018 — 2020 годах 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 кабельных линий 10 кВ.

В 2014-2015 годах осуществлены вводы трансформаторной мощности на следующих существующих ПС 110 кВ:

- в 2014 году выполнена заменена трансформаторов на большую мощность на ПС Северная (10 на 16 MBA) и Зеркальная (25 на 40 MBA);
 - в 2015 году установлен 3-ий трансформатор (40 МВА) на ПС КСИ.

Перечень ПС 110 кВ, на которых была осуществлена замена трансформаторов за 2014-2015 годы, приведён ниже в таблице 21.

Таблица 21 Вводы трансформаторной мощности на ПС 110 кВ

No	Класс	Наименование	Принадлежность к	Год	Протяжённость
п/п	напряжения,	объекта	компании	ввода	/мощность,
	кВ				км/МВА
1.	110	ПС Крашенинникова	ПАО «Камчатскэнерго»	2014	50
2.	110	ПС Северная	ПАО «Камчатскэнерго»	2014	16
3.	110	ПС Зеркальная	ПАО «Камчатскэнерго»	2014	40
4.	110	ПС КСИ	ПАО «Камчатскэнерго»	2015	40

В соответствии с годовым отчетом ПАО «Камчатскэнерго» за 2016 год замены трансформаторов и ввода трансформаторной мощности не производилось. В 2017 выполнена разработка проектной документации и части работ по СМР по реконструкции ПС 110/10 «КСИ». В 2018 году планируется реконструкция подстанции 110/10 кВ Новая. Строительство ПС 35/10 кВ,

ВЛ-35 кВ для обеспечения электроснабжением площадки строительства «Верхнепаратунское месторождение термальных вод». Строительство трех 2КТП, ЛЭП 10 кВ и ЛЭП 0,4 кВ для питания электроэнергией насосных установок на скважинах ГК-22, Э-1 и Э-2.

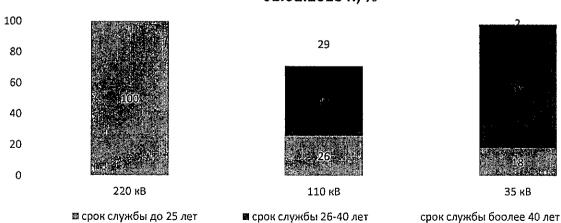
Физическое состояние электрических сетей 35-220 кВ Центрального энергоузла можно охарактеризовать как «удовлетворительное», возрастная структура ВЛ и трансформаторной мощности ПС Центрального энергоузла приведена на рисунках 8 и 9.

Рисунок 8 Возрастная структура ВЛ 35-220 кВ Центрального энергоузла



Рисунок 9 Возрастная структура трансформаторной мощности ПС 35-220 кВ ЦЭУ

Возрастная структура трансформаторной мощности ПС на 01.01.2018 г., %



Анализ возрастной структуры электросетевых объектов показывает следующее:

- исчерпан нормативный срок службы (40 лет) 34 % ВЛ 110 кВ и 27 % ВЛ 35 кВ;
- превышают 25 лет службы 74 % трансформаторов, установленных на ПС 110 кВ и 82 % трансформаторов, установленных на ПС 35 кВ, из которых более 40 лет эксплуатируются 29 % трансформаторов 110 кВ и 2 % трансформаторов 35 кВ.

Схема электрических сетей 220-110 кВ Центрального энергоузла относительно надёжна.

Наличие одиночных линий за пределами Петропавловска-Камчатского на направлениях связей между энергоузлами требует резерва в узлах нагрузок.

Резервные ДЭС установлены в центрах питания, которые присоединены к сетям Центрального энергоузла одноцепными, протяжёнными ВЛ:

- ДЭС-5 (4 МВт) на ПС 35 кВ КТПБ, связанной с ПС 110/35/6 кВ Мильково двумя ВЛ 35 кВ (7 + 7 км);
 - ДЭС-6 (2х1,8 MBт) на ПС 35 кВ Усть-Большерецк.

Низкая надежность ВЛ-201 «ПС Елизово — Мутновская ГеоЭС» обусловлена следующими причинами: протяженность линии составляет 80,450 км, линия проходит в экстремальных климатических условиях (гололед, налипание мокрого снега на провода и конструкции, ветры 40-50 м/сек), сход снежных лавин на опоры ЛЭП-220 кВ.

Необходимо повышение надежности путем усовершенствования конструкции опор, установки опор на лавинобезопасные фундаменты, также необходима модернизация схемы плавки гололеда. Данную проблему также рационально решать в процессе строительства ВЛ-220 «Мутновка — Толмачёвка — Развилка». Проведенные расчеты показывают надёжность и экономичность второй ВЛ-220 до ПС «Авача».

Низкая надежность ПС «Развилка», ПС «Авача». Необходима достройка ПС «Развилка» и ПС «Авача» согласно проектным схемам; для повышения надежности получения электроснабжения от Мутновской ГеоЭС - установка на ПС «Авача» второго автотрансформатора мощностью 63000 кВА.

Физический износ распределительных сетей 35 кВ Мильковского, Усть-Большерецкого, Елизовского районов составляет более 60 %. Необходимо увеличение средств на ремонтную программу: строительство линии электропередачи 35 кВ от ПС «Начики» до ПС «Коряки».

Загрузка электрических сетей 110 - 220 кВ Центрального энергоузла и уровни напряжения в зимний вечерний максимум нагрузки контрольного дня замеров 2014 года при полной схеме сети находились в допустимых пределах:

- загрузка ВЛ 110–220 кВ не превышала экономическую (при нормированной плотности тока), кроме ВЛ 110 кВ «Камчатская ТЭЦ-1 Океан» и «Камчатских ТЭЦ-1 ТЭЦ-2», загрузка которых превысила экономическую, но была значительно ниже длительно допустимой по нагреву;
- загрузка трансформаторов на ПС 110-220 кВ не превышала нормируемую Правилами технической эксплуатации кратковременную перегрузку в аварийных режимах (30 % в течение 2-х часов), кроме ПС 110 кВ КСИ, на которой перегрузка одного трансформатора при отключении второго (до установки третьего) превышает 30 % (без учёта мощности по выданным техническим условиям);
- потоки мощности в отдалённые от источников генерирующей мощности районы незначительны и составляют 6,4 МВт в район ПС Мильково и 1,9 МВт в район ПС Кавалерская Усть-Большерецк.

Для компенсации реактивной мощности и поддержания напряжения у потребителей в нормируемых пределах в сетях Центрального энергоузла установлены компенсирующие устройства напряжением 6-10 кВ: БСК суммарной мощностью 20,25 Мвар (на ПС 110 кВ Елизово, Авача, Приморская, Крашенинникова, Кавалерская и др.) и шунтирующий реактор 3,3 Мвар на ПС 110 кВ Крашенинникова. Имеющихся средств компенсации реактивной мощности достаточно для поддержания нормируемых уровней напряжения у потребителей.

Изолированные энергоузлы

Электрические сети 35 кВ получили развитие в следующих изолированных энергоузлах:

- Усть-Камчатский, Средне-Камчатский, Козыревский, Соболевский, Тигильский, Олюторский, Манильский и Пенжинский энергоузел (эксплуатирующая организация АО «ЮЭСК»);
 - Озерновский энергоузел (АО «Паужетская ГеоЭС»).

АО «ЮЭСК»

Усть-Камчатский энергоузел (мощность одновременно включаемого оборудования Рмакс.=5,9 МВт) является крупнейшим по количеству и мощности ПС 35 кВ.

Электроснабжение энергоузла, в зону влияния которого входят населённые пункты: Усть-Камчатск и Крутоберегово, осуществляется

децентрализовано от установленной в с. Усть-Камчатск ДЭС-23 (мощность установленного оборудования Руст.=8,2 МВт) по сетям 35 кВ.

Протяжённость ВЛ 35 кВ и трансформаторная мощность ПС 35 кВ Усть-Камчатского энергоузла составляют:

Наименование	Год ввода	Длина	Мощность ПС
		ВЛ 35 кВ, км	35 кВ, шт.хМВА
ВЛ 35 кВ ДЭС-23 – Демби – Погодная	1973	36,08	-
- Крутоберегово			
ДЭС-23 (Усть-Камчатск)	1976	-	1x6,3
	1977		1x6,3
ПС 35 кВ Демби	1976	-	1x1;
	2015		1x4
ПС 35 кВ Погодная	1989	-	1x4
			1x1
ПС 35 кВ Крутоберегово	1976	-	1x4
	1980		1x1
Всего		36,08	8x27,6

Срок эксплуатации электросетевых объектов 35 кВ Усть-Камчатского энергоузла превышает нормируемый и составляет:

- ВЛ 35 ДЭС-23 Демби Погодная Крутоберегово 42 года (загнивание древесины превышает нормы, требуется реконструкция ВЛ);
- трансформаторов от 26 лет на ПС Погодная до 39 лет на остальных ПС.

При этом потребуется реконструкция с заменой ВЛ 35 кВ и трансформаторов на ПС 35 кВ энергоузла в рассматриваемый период.

Средне-Камчатский энергоузел (Рмакс. =1,82 МВт) сформирован на базе Быстринской мГЭС-4 (Руст.=1,71 МВт) в зону влияния которого входят населённые пункты: Эссо, Анавгай, Атласово, Лазо.

В энергоузле имеется резервный энергоисточник – ДЭС-14 в п. Атласово (Руст.=3,68 МВт), который обеспечивает электроснабжение сёл в зимний период при нехватке воды на мГЭС-4 и в послеаварийных режимах отключения ВЛ 35 кВ.

Протяжённость ВЛ 35 кВ и трансформаторная мощность ПС 35 кВ Средне-Камчатского энергоузла составляет:

Наименование	Год ввода	Длина ВЛ 35 кВ, км	Мощность ПС 35 кВ, шт.хМВА
ВЛ 35 кВ Атласово – Быстринская мГЭС-4	1977	64,35	_
ВЛ 35 кВ Быстринская мГЭС-4 — Анавгай — Эссо	1977	39,55	-
ПС 35 кВ Атласово	1993 1996	-	1x1; 1x1,6

ПС 35 кВ Анавгай	1978 1987	-	2x1
ПС 35 кВ Эссо	1987	-	2x1
Быстринская мГЭС-4	1987	-	1x1,6
ДЭС-14 (Атласово)	1982	-	2x1,6
Всего		103,9	9x10,8

Срок эксплуатации электросетевых объектов 35 кВ Средне-Камчатского энергоузла не превышает нормируемого. Состояние ПС 35 кВ энергоузла можно охарактеризовать как «удовлетворительное», ВЛ 35 кВ требуется реконструкция участка ВЛ «Полевой стан-Анавгай», а также строительство участка ВЛ, протяженностью 14 км, с целью технологического присоединения потребителей.

В состав Средне-Камчатского энергоузла входит также изолированный Долиновский энергоузел (Рмакс.=0,141 МВт), который удалён от Средне-Камчатского энергоузла (от ПС 35 кВ Лазо) на расстояние 75 км, от Центрального энергоузла (от ПС Мильково) - на расстояние 65 км. Питание потребителей Долиновского энергоузла осуществляется от ДЭС-19 (Руст.=0,619 МВт).

Отсутствуют сети 35 кВ в энергоузле Ключи (Рмакс.=3,05 МВт), который удалён от ближайшего Средне-Камчатского энергоузла на расстояние 130 км. Питание энергоузла Ключи осуществляется от ДЭС-22 (Руст.=5,2 МВт).

Козыревский энергоузел (Рмакс.=0,6 МВт), в зону влияния которого входят сёла Козыревск и Майское, удалён от ближайшего Средне-Камчатского энергоузла на расстояние 50 км.

Электроснабжение Козыревского энергоузла осуществляется от ДЭС-16 (Руст.=2,23 МВт), установленной в с. Козыревск. Потребители с. Майского питаются от ДЭС-16 (Козыревск) по ВЛ 35 кВ Козыревск - Майская.

Протяжённость ВЛ 35 кВ и трансформаторная мощность ПС 35 кВ Козыревского энергоузла составляют:

Uavr.covanavv.	Год	Длина ВЛ	Мощность ПС 35
Наименование	ввода	35 кВ, км	кВ, шт.хМВА
ВЛ 35 кВ ДЭС-16 (Козыревск) – Майская	1998	27,9	-
ДЭС-16 (Козыревск)	1998	-	1x1,0
ПС 35 кВ Майская	1998	-	1x1
Bcero		27,9	2x2,0

Состояние электросетевых объектов 35 кВ Козыревского энергоузла можно охарактеризовать как «удовлетворительное», срок эксплуатации не превышает нормируемого.

Соболевский энергоузел (Рмакс.=2,11 МВт), в зону влияния которого входят сёла Соболево и Устьевое, питается децентрализовано от расположенной в с. Соболево ГДЭС-7 (Руст.=4,67 МВт).

ГДЭС-7 обеспечивает электроснабжение сёл Соболево и Устьевое по ВЛ 35 кВ «Соболево – Устьевое».

Протяжённость ВЛ 35 кВ и трансформаторная мощность ПС 35 кВ Соболевского энергоузла составляют:

Наименование	Год ввода	Длина ВЛ 35 кВ, км	Мощность ПС 35 кВ, шт.хМВА
ВЛ 35 кВ Соболево – Устьевое	1979	17,3	-
ПС 35 кВ Соболево	1979	_	1x1 1x1,6
ПС 35 кВ Устьевое	1979 1979	-	2x1
Всего		17,3	4x4,6

Состояние электросетевых объектов 35 кВ Соболевского энергоузла можно охарактеризовать как «удовлетворительное», срок эксплуатации ниже нормируемого. По данным АО «ЮЭСК» необходима реконструкция ВЛ 35 кВ с заменой алюминистрального провода на самонесущий изолированный провод в связи с большими ветровыми нагрузками и прохождением ВЛ вблизи Охотского моря.

Тигильский энергоузел (Рмакс.=1,43МВт) - электроснабжение осуществляется от расположенной в с. Тигиль ДЭС-11 (Руст.=3,8 МВт), от которой также питается с. Седанка по ВЛ 35 кВ «Тигиль –Седанка».

Протяжённость ВЛ 35 кВ и трансформаторная мощность ПС 35 кВ Тигильского энергоузла составляют:

Наименование	Год ввода	Длина ВЛ	Мощность ПС 35	
		35 кВ, км	кВ, шт.хМВА	
ВЛ 35 кВ ДЭС-11 (Тигиль) - Седанка	1978	35,8	-	
ДЭС-11 (Тигиль)	1990	-	2x1,6	
ПС 35 кВ Седанка	1990	-	1x1	
ПС Яры-ОРУ 35 кВ			1x1;	
			1x0,16;	
			1x0,25	
Всего		35,8	6x4,61	

Состояние электросетевых объектов 35 кВ Тигильского энергоузла можно охарактеризовать как «удовлетворительное», срок эксплуатации ниже нормируемого.

Олюторский энергоузел (Рмакс.=4,14МВт) – электроснабжение осуществляется от расположенной в с. Тиличики ДЭС-8 (Руст.=5 МВт), от которой также питается с. Корф по ВЛ 35 кВ «Тиличики – Корф».

С вводом ВЛ 35 кВ «Тиличики – Корф» ДЭС-3 в с. Корф выведена из эксплуатации и демонтирована.

ВЛ 35 кВ «Тиличики – Корф» эксплуатируется АО «ЮЭСК», но не имеет собственника (безхозяйная).

Протяжённость ВЛ 35 кВ и трансформаторная мощность ПС 35 кВ Олюторского энергоузла составляют:

Поличенование	Год прода	Длина ВЛ	Мощность ПС 35	
Наименование	Год ввода	35 кВ, км	кВ, шт.хМВА	
ВЛ 35 кВ ДЭС-8 (Тиличики) - Корф	2005	24,21	-	
ДЭС-8 (Тиличики)	2005	=	1x1	
ПС 35 кВ Корф	2005	-	1x1	
Bcero		24,21	2x2	

Срок эксплуатации электросетевых объектов 35 кВ Олюторского энергоузла достиг нормируемого значения. Состояние ВЛ 35 кВ, проходящей по тундровой части от открытого распределительного устройства (ОРУ) 35 кВ Тиличики, в целом можно охарактеризовать как «удовлетворительное». По данным АО «ЮЭСК» часть опор ВЛ на морской стороне от устья реки нуждается в срочном укреплении или замене, а часть - в переносе из перемываемых участков. Кроме того, возле комплексного распределительного устройства ПС Корф требуется выравнивание опор, которые имеют наклон более 30 %.

ВЛ 35 кВ «Тиличики – Корф» необходимо передать на баланс эксплуатирующей организации - АО «ЮЭСК» для создания возможности осуществления своевременных плановых ремонтных работ и реконструкции данной ВЛ. По состоянию на 01.01.2018 г. вопрос о передаче в аренду эксплуатирующей организаци не решен.

Манильский энергоузел (Рмакс.=1,66 МВт) - электроснабжение осуществляется децентрализовано от расположенной в с. Манилы ДЭС-4 (Руст.=3,52 МВт), от которой питается также с. Каменское по ВЛ 35 кВ «Манилы – Каменское».

Протяжённость ВЛ 35 кВ и трансформаторная мощность ПС 35 кВ Манильского энергоузла составляют:

Наименование	Год ввода	Длина ВЛ 35 кВ, км	Мощность ПС 35 кВ, шт.хМВА
ВЛ 35 кВ ДЭС-4 – ДЭС-9 (Манилы – Каменское)	1986	46	-
ПС 35 кВ ДЭС-4 (Манилы)	1986	-	1x1,6 1x0,63

ДЭС-9 (Каменское)	1986	-	2x1,6
Bcero		46	4x5,43

Состояние ПС 35 кВ Манильского энергоузла удовлетворительное, срок эксплуатации не достиг 30 лет.

Состояние ВЛ 35 кВ «Манилы – Каменское», которая эксплуатируется 41 год, по данным АО «ЮЭСК», не отвечает требованиям надёжности. Необходима реконструкция ВЛ 35 кВ с изменением трассы прохождения (с привязкой к автомобильной дороге, так как существуют трудно доступные участки) и установкой дополнительных опор, о чём подробнее изложено ниже в подразделе «узкие места». В 2016 году разработана проектная документация по реконструкции ВЛ 35 кВ «Манилы – Каменское». В настоящий момент, в связи с отсутсвием собственых финансовых средств у АО «ЮЭСК» в необходимом объеме, реконструкция ВЛ 35кВ Манилы – Каменское на период 2018-2023 гг. Поддержание включена В инвестиционую прграмму Общества. работоспособного состояния решается проведением ремонтов.

В 2016 году АО «ЮЭСК» не осуществляло вводы и выводы из эксплуатации линий электропередачи и трансформаторной мощности на ПС 35 кВ.

АО «Паужетская ГеоЭС»

Озерновский энергоузел (Рмакс. = 7 МВт) сформирован на базе первой в России и на Камчатке геотермальной Паужетской электростанции (Руст./Ррасп. = 12/5,5 МВт).

Электроснабжение потребителей энергоузла, в зону влияния которого входят: поселки Озерновский, Шумный, Паужетка и с. Запорожье, осуществляется от Паужетской ГеоЭС на напряжении 35 кВ по ВЛ 35 кВ Паужетская ГеоЭС — Озерновская (выполнена в габаритах 110 кВ), к которой присоединены ответвлениями ПС 35 кВ Ферма и Ключи.

В энергоузле имеется резервный энергоисточник - ДЭС (Руст. =1,57 МВт) в п. Озерновский, мощности которой недостаточно для обеспечения потребности сёл в электроэнергии в осенне-зимний период в послеаварийных режимах отключения ВЛ 35 кВ.

Протяжённость ВЛ 35 кВ и трансформаторная мощность ПС 35 кВ Озерновского энергоузла составляют:

Наименование	Год ввода	Длина ВЛ 35 кВ, км	Мощность ПС 35 кВ, шт.хМВА	
ВЛ 35 кВ Паужетская ГеоЭС – Озерновская с отп.	1965	27	-	
ПС 35 кВ Ферма	1967		2x6,3	
ПС 35 кВ Ключи	1967	-	1x1	

ПС 35 кВ Озерновская	1967	-	1x0,16
Bcero		27	4x13,76

Состояние электросетевых объектов 35 кВ Озерновского энергоузла — неудовлетворительное, срок эксплуатации превышает нормируемый и составляет порядка 50 лет. Требуется полная реконструкция сети с капитальным ремонтом опор и подвесной системы ВЛ 35 кВ и заменой трансформаторов на ПС 35 кВ энергоузла.

АО «Корякэнерго»

В эксплуатации АО «Корякэнерго» нет электросетевых объектов напряжением 35 кВ и выше. При этом в эксплуатации находятся сети напряжением 10/6/0,4 кВ в населенных пунктах: Усть-Хайрюзово, Ковран, Хайрюзово, Ачайваям, Таежный, Крутогоровский, Средние Пахачи, Пахачи, Вывенка, Тымлат, Тиличики общей протяженностью 161,26 км (в том числе 10 км сетей в п. Тиличики, принятых на эксплуатацию в 2016 году).

Сводные данные по протяжённости ВЛ и трансформаторной мощности ПС по классам напряжения энергетических компаний, функционирующих на территории Камчатского края, на 31 декабря 2017 года:

Компания	Протяженность ЛЭП, км			Трансформаторная мощность ПС, МВА		-
	35 кВ	110 кВ	220 кВ	35 кВ	110 кВ	220 кВ
ПАО «Камчатскэнерго»	369,16	699,04	80,00	145	590,2	63
АО «Южные электрические сети Камчатки»	274,89	-	-	59,7	- I	-
ПАО «КамГЭК»	-	54,90	-	-	-	-
АО «Паужетская ГеоЭС»	27,00	-	-	13,76	-	-
AO «Корякэнерго»	-	-	-	-		-
Всего по Камчатскому краю	671,05	753,92	80,00	218,46	590,2	63

3. Особенности и проблемы функционирования энергосистемы на территории Камчатского края

Камчатский край относится к субъектам Российской Федерации, энергосистема которых изолирована, на территории края отсутствует оптовый рынок электроэнергии и мощности.

Основными особенностями функционирования энергосистемы Камчатского края являются:

- её изолированность и децентрализация, выраженная в наличии в южной части полуострова относительно крупной для Камчатского края центральной

энергосистемы и большого количества энергоузлов, изолированных друг от друга и от Центрального энергоузла;

- высокая себестоимость производства и поставки электрической и тепловой энергии;
- наличие в энергосистеме существенной доли возобновляемых источников энергии Γ еоЭС, малых ГЭС, ветряных электростанций;
- функционирование всех элементов энергетической системы в активной сейсмической зоне, со сложными климатическими условиями (циклоны, ветровые нагрузки, гололёдообразование);
- возможность развития генерации электроэнергии и тепла на основе высокого потенциала возобновляемых источников энергии (ВИЭ) гидро-, геотермальной и ветроэнергии, а также наличие традиционных топливно-энергетических ресурсов природного газа, каменного и бурого угля, торфа;
- высокая доля бытовой нагрузки в балансе потребления электрической и тепловой энергии, отсутствие промышленного производства на территории края;
- отсутствие возможности максимального использования выгодных режимов когенерации Камчатских ТЭЦ из-за дисбаланса электрической и тепловой нагрузок потребителей.

Несмотря на высокий потенциал местных ВИЭ, в Камчатском крае используется привозное топливо (мазут, дизельное топливо, уголь) для производства электроэнергии и тепла. Значительные затраты на закупку и доставку привозного топлива приводят к тому, что экономически обоснованный тариф в регионе превышает предельные уровни тарифов, ежегодно устанавливаемые ФСТ России. Разница между сложившимся уровнем экономически обоснованного и устанавливаемого для конечного потребителя тарифа компенсируется энергокомпаниям за счет бюджетных субсидий.

В настоящее время по мере реализации Программы Газификации Камчатского края по переводу объектов энергетики на потребление природного газа, доля привозного топлива в топливном балансе снизилась, что существенно снизило экономически обоснованный тариф 2012-2013 годов, однако не сократило в последующем темпов их роста. В настоящее время снижение потребительских тарифов на природный газ обеспечивается перекрестным внутренним субсидированием в структуре ПАО «Газпром».

Убытки ПАО «Газпром» от деятельности на территории Камчатского края в 2014 г. составили 3,5 млрд. руб. от продажи газа ПАО «Камчатскэнерго», в 2016 и 2017 годах показатели остались в тех же пределах, так как рост тарифа за указанный период был незначительным (п. 7 Протокола совещания от 26 января 2015 г. по исполнению поручений Президента Российской федерации

от 22 сентября 2007 г. № Пр-1680 и решений совещания у Председателя Правительства Российской Федерации В.А. Зубкова от 21 сентября 2007 г. № ВЗ-П11-2Пр. в г. Петропавловске-Камчатском).

На текущий момент ПАО «Газпром» сообщило о снижении объемов добычи с 420 млн. ${\rm M}^3$ в год до 143 млн. ${\rm M}^3$ в год к 2030 году, что обусловлено низкими показателями работы месторождений.

В связи с чем, в ближайшей перспективе вопрос привозного топлива снова становится актуальным для Камчатского края и требует принятия определенных решений. Частично вопрос возможно решить реализацией на территории Камчатског края инвестиционного проекта ПАО «НОВАТЭК» по сторительству завода по перевалке сжиженного природного газа (СПГ) и подачи отпарного газа в существующую газотранспортную систему. При этом требуются более кардинальные решения по строительству в долгосрочной перспективе объектов генерации на возобнавляемых ресурсах (ГЭС, ГеоЭС).

Оценка стоимости электроэнергии и тепловой энергии без учета «скрытой субсидии» ПАО «Газпром» приведена в Приложении 4.

Основные проблемы энергосистемы Камчатского края обусловлены особенностями её функционирования и даны ниже:

- изолированность и удалённость Камчатской энергосистемы от объединеной энергетической системы Дальнего Востока, что определяет отсутствие возможности расширения сбыта электроэнергии за её границами, а также необходимость содержания значительного резерва;
 - избыточность генерирующих мощностей в энергоузлах (до 50 %);
- высокая степень физического износа основного энергооборудования (до 70 % основного энергооборудования) и его низкий технический уровень;
- нерациональная структура генерирующих мощностей, в которой преобладают неэффективные энергетические мощности для работы в базовой части графика нагрузки, недостаточно маневренной мощности;
- высокая доля населения, бюджетных организаций (61 %) и незначительная доля (7 %) промышленных потребителей в общей структуре энергопотребления;
- несмотря на газификацию основных генерирующих мощностей зависимость ряда объектов региональной энергетики от дальнепривозных дорогостоящих углеводородов мазута, дизельного топлива и угля, а также высокие транспортные тарифы по их доставке в регион продолжают существенно влиять на тариф;

- рост экологического пресса на природу изолированных энергоузлов Камчатского края от сжигания органического топлива и выделения СО2 в атмосферу земли. В центральном энергоузле на Камчатских ТЭЦ используется газ, который считается экологически чистым топливом по сравнению с другими видами сжигаемого органического топлива (уголь, мазут, дизельное топливо). В Приложении 6 приведена информация о необходимости выполнения Российской Федерацией ее международных обязательств в области экологии (информация приведена по данным Краевого Государственного бюджетного учреждения «Региональный центр развития энергетики и энергосбережения»);
- незначительные объемы инвестиций в Камчатских энергокомпаниях, а также в краевом и муниципальных бюджетах для финансирования объектов энергетики;
- незначительные объемы выделяемых средств для продолжения работ по разработке месторождений природного газа, угля и объектов возобновляемой энергетики.

Топливообеспечение электростанций

Для снижения топливной составляющей в тарифах на электрическую и тепловую энергию в Камчатском крае реализованы проекты, предусмотренные Программой газификации Камчатского края, которая разрабатывалась в 2009-2013 годах, по использованию природного газа местных месторождений в качестве топлива для электростанций и котельных. Положительным эффектом завершения первой части программы И реализация природного производителям электрической и тепловой энергии по цене, значительно ниже цены привозного мазута, явилось ощутимое снижение нагрузки на краевой бюджет статьям субсидирования разницы между экономически обоснованными тарифами и отпускными сниженными тарифами потребителей.

Цена природного газа для потребителей ПАО «Камчатскэнерго» ниже себестоимости за счет внутреннего субсидирования в структуре ПАО «Газпром».

В перспективе до конца 2016 года планировалась газификация основных котельных Центрального энергоузла, котельных Елизовского района и г. Вилючинск. Однако в связи со снижением объемов годовой добычи газа порядка на 40 % от ранее запланированного, фактически переведены на газ несколько котельных в г. Елизово и Елизовском муниципальном районе. Для продолжения газификации объектов, предусмотренных Программой, требуется увеличение объемов добычи.

В 2015 г. АО «Газпром промгаз» выполнило работу по актуализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Камчатского края (Генеральная схема) с учетом годовой добычи газа на уровне 420 млн. м³ в год. В этой схеме уточнён и снижен перечень перспективных объектов, переводимых на газовое топливо.

Согласно уточненных планов ПАО «Газпром» планируемая поставка газа на 2018-2020 гг. конечным потребителям Камчатского края составляет: 390 млн. $\rm m^3$ в год — 2018 г., 360 млн. $\rm m^3$ в год — 2020 г., 143 млн. $\rm m^3$ к 2030 году.

В схеме уточнён и снижен перечень перспективных объектов, переводимых на газовое топливо под 420 млн. м³ (Приложение 7).

Недопоставка газа в последующие периоды после ввода объектов будет компенсироваться резервным топливом Камчатских ТЭЦ, или будет принято решение о корректировке Генеральной схемы.

Фактическое потребление газа за 2017 год составило 387,695 млн. м^3 . высокую стоимость дальнепривозных углеводородов (мазута, дизельного топлива и угля), разработка местных месторождений угля, расположенных в Корякском округе (Паланское, Гореловское, Корфское и др.) и находящихся в непосредственной близости к местам их использования, является более экономически обоснованной, так как снижает финансовые затраты на доставку топлива, зависимость от сезонности поставок угля к потребителю и имеет мультипликативный эффект для развития северных территорий Камчатского края, принося дополнительные налоговые поступления в краевой бюджет и частично решая проблему занятости местного населения. Важно отметить, что эффективность использования местных углей зависит от применяемых технологий по сжиганию низкокаллорийных углей.

Малоэкономична работа Камчатской ТЭЦ-1, связанная с недогрузкой по электроэнергии из-за избыточности энергосистемы.

Кроме того, отпуск тепла от отборов турбин Камчатских ТЭЦ ограничен уровнем выработки электроэнергии. При увеличении выработки станций, улучшились бы показатели удельного расхода условного топлива на производство электроэнергии и тепла, а также снизились бы затраты на содержание оборудования в расчёте на единицу отпускаемой энергии. Одним из возможных вариантов увеличения выработки электроэнергии Камчатских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 является присоединение к центральному энергоузлу новых потребителей и изолированных энергоузлов, что в свою очередь потребует значительных затрат в развитие электросетевого хозяйства.

Состояние энергетического оборудования.

Одна из проблем энергосистемы — старение и высокая степень физического износа основного энергетического оборудования. Часть энергетического оборудования введена в эксплуатацию более 40 лет назад, в настоящее время устарела и выведена в консервацию, что снижает надежность энергосистемы.

Основное турбинное оборудование на Камчатской ТЭЦ - 2 достигнет паркового ресурса в 2020-2022 годы.

На сегодняшний день оборудование Паужетской ГеоЭС отработало более 40 лет. Техническое состояние части турбинного парка оборудования Паужетской ГеоЭС приближается к состоянию невосстанавливаемого физического износа и достигнет паркового ресурса в 2020 году.

В настоящее время кроме проводимых плановых мероприятий по продлению паркового ресурса основного оборудования станции, АО «Геотерм» планируется осуществление ряда мероприятий по реконструкции, в рамках разработанной программы реконструкции и развития Озерновского энергетического узла.

Высокий тариф на электрическую и тепловую энергию — одна из основных социально-экономических проблем Камчатского края, что не позволяет предприятиям (организациям) снижать затраты на производство продукции и оказывает негативное влияние на конкурентоспособность камчатских товаров и благосостояние населения.

Выделяются следующие факторы, негативно влияющие на стоимость электрической и тепловой энергии:

- высокая стоимость топлива из-за удалённости и ограниченной транспортной доступности Камчатского края, как для доставки грузов из других регионов России или из-за рубежа, так и при их транспортировке по территории самого края. Отсутствует железнодорожное, автомобильное и трубопроводное сообщение Камчатского края с районами производства топлива;
 - энергопотребление ограничено потреблением внутреннего рынка;
- наличие избыточности генерирующих мощностей (50 %) в Центральном энергоузле и изолированных энергоузлах требует дополнительных издержек;
- высокая степень физического износа основного энергооборудования Камчатских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2;
- недостаточное использование потенциала возобновляемых источников энергии, гидро- и геотермальной энергии, с самыми низкими

показателями себестоимости при отсутствии топливной составляющей в производстве электро- и теплоэнергии.

Приоритетными задачами на перспективу, позволяющими снизить себестоимость производимой электроэнергии, являются:

- реализация проектов перевода производства электрической энергии на дешёвый в себестоимости кВт·ч электроэнергии от ГЭС, производства тепла от геотермальных источников Земли;
- поэтапное замещение на электростанциях генерирующего оборудования, выработавшего парковый ресурс, с последующим техническим перевооружением на современное оборудование с высоким коэффициентом преобразования первичной энергии.

В декабре 2016 г. утверждены поправки в закон «Об электроэнергетике» (ФЗ от 28.12.2016 № 508-ФЗ), в соответствии с которым тарифы для промышленных потребителей на Дальнем Востоке будут снижены с 01 июля 2017 года до среднероссийского уровня, за счет надбавки к цене на мощность в I и II ценовых зонах.

В Камчатском крае установлен тариф на I полугодие 2018 года – 4,0 руб./кВт, II полугодие 2018 года – 4,629 руб./кВт.

Вследствие неплатежей за поставленную потребителям электроэнергию энергетические компании региона испытывают серьезные трудности.

Введение в законодательство изменений, обязывающих потребителей платить за поставленные энергоресурсы непосредственно поставщику в обход ТСЖ и управляющих компаний, позволило снизить объем неплатежей в период 2014-2016 г.

Отсутствие подтвержденных источников финансирования для ПАО «Камчатскэнерго» является острым вопросом для планов развития районов Центрального энергоузла Камчатского края, что делает невозможным корректное планирование инвестиций, направленных на строительство инфраструктуры для перспективных площадок.

Высокий экономически обоснованный тариф производства энергии определяет необходимость направления большого объёма бюджетных средств на компенсацию оплаты электро- и теплоэнергии населения и бюджетных организаций, составляющих значительную долю потребления, что приводит к значительному снижению участия краевого бюджета в инвестиционной деятельности топливно-энергетического комплекса Камчатского края.

Отсутствие источников финансирования развития энергетики Камчатского края со стороны федеральных инвестиционных программ определяет перенос бремени этого финансового на экономически обоснованный тариф, что в свою очередь, в условиях государственного

регулирования отпускных цен, приводит к их компенсации средствами дотаций из федерального в краевой бюджет. Таким образом, обе схемы обеспечиваются одним и тем же источником, однако в применяемом варианте отсутствует возможность привлечения значительных средств для выполнения целенаправленного субсидирования требуемых в настоящее время мероприятий по развитию энергетики.

Отсутствие инвестиций в развитие топливно-энергетической базы Камчатского края становится тормозом в дальнейшем развитии региональной энергетики (финансирование проектов гидроэнергетики, геотермальных месторождений, природного газа и угля).

Необходимо разрабатывать схемы И варианты финансирования проектирования И строительства c использованием государственного, банковского, частного капитала, венчурные и акционерные варианты в направленных на производство дешевой себестоимости по электроэнергии от ГЭС, использование тепла Земли для теплоснабжения, использование потенциала малых рек, ветра, других возобновляемые источники энергии и местных ресурсов в изолированных энергоузлах для снижения влияния стоимости топлива на тарифы.

Особенности и проблемы в электрических сетях 35 кВ и выше энергоузлов Камчатского края:

Центральный энергоузел

- 1. Не отвечают в полной мере требованиям надёжности схемы выдачи мощности:
- 1) Мутновской ГеоЭС по одноцепной ВЛ 220 кВ «МГеоЭС Авача», трасса которой проходит в экстремальных климатических условиях. Частые отключения данной ВЛ, а также отключения единственного автотрансфрматора 220/110 кВ 63 МВА на ПС Авача, приводят к «запиранию» мощности МГеоЭС, себестоимость производства электроэнергии на которой самая низкая в центральном энергоузле.
- 2) Толмачёвских ГЭС-1,2,3 по одноцепной ВЛ 110 кВ «Толмачёвские ГЭС Апача Развилка Елизово», отключение одного из участков которой приводит к «запиранию» мощности Толмачёвских ГЭС-1,2,3.
- 2. Наличие одиночных ВЛ за пределами Петропавловска-Камчатского на направлениях связей между энергоузлами требует резерва в узлах нагрузок. Резервные ДЭС установлены в центрах питания, которые присоединены к сетям Центрального энергоузла одноцепными, протяжёнными ВЛ:

- 1) ДЭС-5 (4 МВт) на ПС 35 кВ КТПБ, связанной с ПС 110/35/6 кВ Мильково двумя ВЛ 35 кВ (7 + 7 км);
 - 2) ДЭС-6 (2х1,8 МВт) на ПС 35 кВ Усть-Большерецк.
- 3. Загрузка трансформаторов на ПС 110 кВ КСИ в зимний максимум 2014 года превысила нормируемую Правилами технической эксплуатации кратковременную перегрузку (30 % в течение 2-х часов в аварийных режимах отключения одного из трансформаторов). Для обеспечения электроснабжения потребителей, питающихся от ПС КСИ, без ограничений в послеаварийных режимах отключения одного из трансформаторов ПАО «Камчатскэнерго» увеличило трансформаторную мощность ПС КСИ в 2015 году путем установки третьего трансформатора мощностью 40 МВА.
- 4. Не отвечает требованиям надёжности схема подключения ПС 35 кВ Шапочка и Начики к сетям центрального энергоузла по одноцепной ВЛ 35 кВ «Коряки Начики» с отпайкой на ПС Шапочка. Для обеспечения требуемой степени надёжности электроснабжения потребителей 2-ой категории, питающихся от ПС Шапочка и Начики, необходимо сооружение второй ВЛ 35 кВ на указанном направлении.
- 5. Ненадёжно в условиях региона работают отделители и короткозамыкатели 110 кВ, установленные на ПС 110 кВ Океан, Сосновка, Приморская, Завойко, Стройка, которые требуется заменить на выключатели.
- 6. Особенностью функционирования электрических сетей ЦЭУ является необходимость борьбы с гололёдом на ВЛ электропередачи зимой, а иногда осенью и весной для предотвращения тяжёлых аварийных ситуаций. В ЦЭУ основным методом защиты ВЛ от гололёда является профилактический прогрев проводов токами нагрузки, а резервным плавка гололёда переменным и постоянным током, для обеспечения которых в сетях Центрального энергоузла установлено специальное оборудование.

Изолированные энергоузлы

- 1. Не отвечает требованиям надёжности схема внешнего электроснабжения Озерновского энергоузла по следующим причинам:
- 1) неудовлетворительное состояние исчерпавших нормативный срок эксплуатации и не отвечающих условиям безопасности и надёжности электросетевых объектов потребителей 10/0,4кВ, присоединённых к ПС 35 кВ Ферма, Ключи, Озерновская;
- 2) производство плановых и аварийных ремонтов на ВЛ 35 кВ «Паужетская ГеоЭС Озерновская» в условиях дефицита генерирующей мощности резервной ДЭС в п. Озерновский, которые приводят к существенным

ограничениям. В таких случаях, особенно в осенне-зимний период, существующая система электрического теплоснабжения посёлков с максимумом потребления 3,5 МВт определяет критическую ситуацию электроснабжения в бытовой и социальной сферах.

- 2. Недостаточно надёжно электроснабжение следующих энергоузлов:
- 1) Пенжинского энергоузла, так как неудовлетворительное состояние ВЛ 35 кВ «Манилы Каменское», по которой питаются потребители с. Каменское от ДЭС-4 (с. Манилы), приводит к периодическому отключению ВЛ и потребителей с. Каменское от электроснабжения. Необходима реконструкция линии с изменением прохождения трассы ВЛ 35, с привязкой к автомобильной дороги, т.к. есть труднодоступные участки, к которым подъехать практически невозможно. Также имеются большие пролеты между опорами до 300 м.
- 2) Олюторского энергоузла: (линия 35 кВ «Тиличики-Корф» безхозная): в целом линия 35 кВ, проходящая по тундровой части от ОРУ-35 кВ Тиличики, находится в удовлетворительном состоянии: данная часть опор стоит устойчиво. Морская сторона от устья реки: часть опор ВЛ нуждается в срочном укреплении или замене, другая часть в переносе из перемываемых участков.
- 3) Соболевского энергоузла, так как в связи с большими ветровыми нагрузками на ВЛ 35 кВ «Соболево Устьевое», проходящей вблизи Охотского моря, необходима её реконструкция с заменой алюминистрального провода на самонесущий изолированный провод.
- 4) Тигильский энергоузла (линия 35 кВ в собственности АО «ЮЭСК»):

На сегодняшний день подрядной организацией «КМК-87» отремонтирован участок 18 км от ДЭС-11 с Тигиль, оставшаяся часть линии (до с. Седанка) запланирована на 2018-2022 гг.

- 5) Средне-Камчатского энергоузла (линия 35 кВ в собственности АО «ЮЭСК»), требуется частичный ремонт линии. Требуется реконструкция участка ВЛ «Полевой стан-Анавгай», а так же строительство участка, протяженностью 14 км, с целью технологического присоединения потребителей.
- 6) Усть-Камчатского энергоузла (линия 35 кВ в собственности АО «ЮЭСК»):

Л-352 наблюдается загнивание древесины выше нормы, требуется реконструкция ВЛ.

- 4. Основные направления развития электроэнергетики Камчатского края на 2018-2022 годы
 - 4.1. Цели и задачи развития электроэнергетики Камчатского края

Стратегией развития энергетики Камчатского края на период до 2025 года, утвержденной распоряжением Правительства Камчатского края от 17.11.2010 № 561-РП, определены следующие основные цели развития электроэнергетики Камчатского края:

- 1) Обеспечение надежности энергоснабжения региона.
- 2) Перспективное снижение экономически обоснованных энерготарифов и реализация потенциала развития экономики края.
- 3) Снижение зависимости от ископаемых углеводородных энергоресурсов, максимальное использование существующего потенциала возобновляемой местной энергетики.

Исходя из вышеназванных целей генеральной линией развития энергетики Камчатского края необходимо считать сбалансированное развитие производства электрической и тепловой энергии на основе возобновляемых источников энергии с поэтапным выводом генерирующего оборудования, работающего на органическом топливе. В связи с чем, в период до 2025 года посредством использования возможностей краевого и федерального бюджетов необходимо выполнить следующие мероприятия:

- комплекс проектных работ по строительству каскада Жупановских ГЭС и схемы выдачи электрической мощности (основные решения из работы «Схема энергоснабжения строительства и схема выдачи мощности каскада ГЭС на р. Жупанова Камчатского края», выполненной ОАО «Дальэнергосетьпроект» в 2013 году приведены в Приложении 8). В 2013 году АО «Ленгидропроект» по заданию Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края выполнило «Декларацию о намерениях строительства каскада ГЭС на р. Жупанова»;
- разработка проекта строительства второй очереди Мутновской ГеоЭС установленной мощностью 50 МВт (25+25);
- проведение сравнительной оценки возможности использования теплового потенциала сбросного сепарата Мутновских ГеоЭС для нужд теплоснабжения Петропавловска-Камчатского, Елизово и Вилючинска с целесообразностью строительства энергоустановки на вторичном паре мощностью 13 МВт;
- восстановление энергетического потенциала Паужетского месторождения паро-гидротерм до 8 МВт за счёт бурения двух промысловых скважин;

- реконструкция системы сбора, подготовки и транспортировки пара Паужетского месторождения парогидротерм;
- продолжение работы по возможности перевода теплоснабжения и горячего водоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа на теплоснабжение от геотермального тепла Авачинской группы вулканов. Данный проект вошел в федеральную программу геологоразведочных работ на 2015-2016 годы как: «Оценка теплоэнергетического потенциала Авачинской геотермальной площади (Камчатский край)», Заказчик Дальнедра, подрядчик АО «Росгеология», Государственный контракт от 04 августа 2016 г. № 4/2016. Начало работ III квартал 2016 г., окончание IV квартал 2018 г. Так, в 2016 году выполнены следующие работы: составлена проектно-сметная документация; полевые работы проведены согласно геологическому заданию и календарному плану на 2016 год.
- выполнение предпроектных, проектных работ и поиск инвестиций для реализации перевода генерации электрической и тепловой энергии в локальных энергоузлах на возобновляемые (гидро, геотермальные и ветро) источники энергии для замещения генерации на органическом топливе. В том числе строительство мГЭС на р. Кававля (в 2016 году выполнена предпроектная работа «Декларация о намерениях строительства Малой ГЭС на р. Кававля, приток р. Быстрая. Быстринского района Камчатского края»), мГЭС на р. Кинкиль (с 2014 года АО «ЮЭСК» ведется работа по обоснованию инвестиций применения объектов ВИЭ для реконструкции системы электроснабжения объектов го «п. Палана» и с. Лесная). Необходимо провести предпроектную проработку возможности строительства мГЭС на р. Белая и мГЭС на р. Рассошина.

Основной задачей развития электроэнергетики является обеспечение надёжного, устойчивого и эффективного функционирования энергосистемы Камчатского края на рассматриваемую перспективу.

К ключевым вопросам развития электроэнергетики края в период до 2022 года относятся:

1. Развитие сетевой инфраструктуры с целью увеличения системной надёжности и обеспечения спроса на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию развивающихся в крае потребителей, в том числе: объектов Министерства обороны Российской Федерации, предприятий горнорудной и пищевой промышленности, строительных материалов, строительной и рыбоперерабатывающей промышленности, объектов сельского хозяйства, а также территорий опережающего социально-экономического развития «Камчатка» (далее - ТОСЭР).

Для обеспечения намечаемого спроса на электрическую энергию и мощность в крае необходимо в Центральном энергоузле ввести новые центры питания, в том числе:

- 1) строительство ПС 110/6 кВ «Чайка», ПС 110/6 кВ «Богатыревка», ПС 110/6 «Стеллера» со стороны АО «Оборонэнерго» для нужд Министерства обороны Российской Федерации. В 2016 году ПАО «Камчатскэнерго» начаты данные работы;
- 2) строительство ВЛ-110 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Елизово» до ПС 110/6 кВ «Чайка», ПС 110/6 кВ «Богатыревка», ПС 110/6 «Стеллера» (121,4 км) В 2016 году ПАО «Камчатскэнерго» начаты данные работы;
- 3) строительство ПС 110/10 кВ «Зеленовские Озерки» В 2016 году ПАО «Камчатскэнерго» началты работы;
- 4) строительство ВЛ-110 кВ от ПС 220/110/35 кВ «Авача» до ПС 110/10 кВ «Зеленовские Озерки» (19 км) В 2016 году ПАО «Камчатскэнерго» начаты работы;
- 5) строительство ПС 35/10 «Туристический кластер» с заходами на существующие ВЛ-35 кВ;
- 6) строительство ПС 35/10 «Арсенал» со стороны АО «Оборонэнерго». Ввод ВЛ 35 кВ от ПС 35/10 кВ «Коряки» до ПС 35/10 «Арсенал» осуществлен ПАО «Камчатскэнерго» в 2015 году (5,7 км);
- 7) строительство ПС 35/10 «Морозная» с КЛ 10 кВ. В 2016 году ПАО «Камчатскэнерго» приступило к основным работам;
- 8) строительство ПС 35 кВ «64 км» и ПС 35 кВ «28 км» для питания объектов ЗАО «Агротек-холдинг» (свинокомплекс) и ООО «Мильковское» (молочно-товарная ферма) соответственно.
- 9) строительство ПС 110/35/10 кВ «Молодежная» и ПС 110/10 кВ «Тундровая», обеспечивающих электроснабжение перспективных потребителей на территории Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района и Петропавловск-Камчатского городского округа, источник финансирования которых в настоящее время не определен.
- 10) реконструкция ПС 110/10 кВ «Новая» в 2018-2020 годах с увеличением трансформаторной мощности подстанции для обеспечения возможности подключения перспективных потребителей Новоавачинского сельского поселения Елизовского муниципального района, а также резидентов ТОР «Камчатка».
- 2. Развитие и повышение эффективности функционирования изолированных энергоузлов Камчатского края предусматривает:

- 1) замену устаревшего оборудования дизельных электростанций на оборудование нового поколения с автоматизированным управлением, высоким коэффициентом полезного действия и низким удельным расходом топлива;
- 2) выполнение проектных работ и реализацию проектов по перспективным малым ГЭС в энергоузлах с гарантированным потреблением для замены ДЭС и котельных на привозном топливе энергией малых ГЭС с низкой себестоимостью;
- 3) модернизация систем тепло- и электроснабжения путём установки современных ветродизельных электростанций с когенерационым комплексом и угольных котельных;
- 4) с учетом аварийного состояния ДЭС-8 с. Тиличики (сильно пострадало здание ДЭС-8 после землетрясения в 2006 году) на территории существующей ДЭС-8 в 2018 году планируется установить два модульных дизель-генератора мощностью 1,0 МВт каждый (при этом выводятся два дизель-генератора марки Г-72 и Г-99 общей мощностью 1,8 МВт каждый), модульное ЗРУ и модульное АБК;
- 3. Реконструкция исчерпавших нормативный срок службы и пропускную способность электрических сетей 35-110 кВ в Центральном и изолированных энергоузлах.

В актуализированной стратегии развития энергетики Камчатского края на период до 2025 года, которая разработана АО «Научно-технический центр Федеральной сетевой компанией Единой энергетической системы» г. Владивосток в 2016 году, определены приоритеты в энергетической политике региона и выбран наиболее эффективный вариант развития энергоисточников Камчатского края с учётом возможной реализации перечисленных выше проектов.

Основной целью развития энергетики центрального энергоузла в Стратегии развития энергетики Камчатского края на период до 2025 года определено снижение тарифов на электрическую и тепловую энергию, одним из путей осуществления которого является переход на использование возобновляемых источников энергии с сокращением затрат на органическое топливо на Камчатских ТЭЦ и на котельных.

Прогнозируемый рост цен на органическое топливо, а также снижение запасов и уровней добычи природного газа на месторождениях Камчатского края (Протокол совещания от 26 января 2015 года по исполнению поручений Президента Российской Федерации) требует ускорения решения вопроса о возможном поэтапном замещении тепловых электростанций центрального энергоузла на альтернативные генерирующие мощности, использующие возобновляемые (бестопливные) источники энергии.

Для расширения применения в Камчатском крае возобновляемых источников энергии в период до 2025 года, которые позволяют снизить зависимость региона от поставок органических видов топлива, требуется предусмотреть финансирование проектных работ по указанным выше проектам в рассматриваемый период до 2022 года.

4.2. Прогноз потребления электроэнергии и мощности энергосистемы Камчатского края на 2018-2022 годы

Прогноз потребления электроэнергии

Перечень наиболее крупных потребителей (расширяемых и новых), развитие которых предусматривается в Камчатском крае в период до 2022 года, их ожидаемый уровень электропотребления и максимума электрической нагрузки приведены ниже в таблице 24.

Таблица 24 Прогноз потребления электрической энергии и максимума электрических нагрузок крупных потребителей Камчатского края, млн. кВт·ч/МВт

No	Наименование	Вид деятельности	2018	2019	2020	2021	2022
п/п	предприятия/объект	Вид деятельности	2016	2019	2020	2021	2022
	ОАО «Оборонэнерго», ПС-110/6 кВ «Чайка» (планируемая к строительству); ПС-110/6	Передача электроэнергии	0,00	31,34	46,74	26,24	0,24
1	кВ «Богатыревка» (планируемая к строительству); ПС-110/6 кВ «Стеллера» (планируемая к строительству), Камчатский край, г. Вилючинск	и технологическое присоединение к распределительным электросетям	0,00	28,50	28,50	28,50	28,50
2	ООО «Камчаттралфлот»	Рыболовство морское	0,00	0,80 2,00	2,00	2,00	2,00
	Рыболовецкий колхоз им. В.И. Ленина, Здания и сооружения по		0,00	1,20	1,20	1,20	1,20
3	производственной базы, г. Петропавловск- Камчатский, ул. Мишенная	Рыболовство морское	0,00	3,00	3,00	3,00	3,00
	АО «Корпорация развития		2,00	0,50	1,20	1,80	2,50
4	Дальнего Востока», «Туристический кластер», Елизовский район, п. Паратунка	Деятельность по управлению холдинг-компаниями	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10

No	Наименование	Вид деятельности	2018	2019	2020	2021	2022
Π/Π	предприятия/объект		2010	2017	2020	2021	2022
5	ООО «Свинокомплекс	Doop	0,00	0,50	1,10	1,10	1,10
3	«Камчатский»»	Разведение свиней	0,00	2,80	2,80	2,80	2,80
	АО «Корпорация развития Дальнего Востока», ЭПУ № 1, № 2, № 3, № 4,	Hormow vo and the second	0,00	3,80	6,30	8,20	10,50
6	№ 5, № 6, № 7, № 8, площадка «Зеленовские озерки» Елизовского муниципального района	Деятельность по управлению холдинг-компаниями	10,92	13,75	13,75	13,95	13,95
	ООО «Город 415»,		0,00	0,89	1,23	1,23	1,23
7	Комплекс причальных	Попопоботно и начастично получи				<u> </u>	
'	сооружений, г. Петропавловск-	Переработка и консервирование	0,00	1,45	1,45	1,45	1,45
	Камчатский, ул. Чавычная		,,,,,	1 1,15	1,,,,	1,,,,	1,10
	АО «Корпорация развития Дальнего Востока», ВРУ-0,4 кВ для	Деятельность по управлению	0,00	0,65	0,80	0,80	0,80
8	электроснабжения здания «Аквапарк», Камчатский край, Елизовский район	холдинг-компаниями	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
9	КГБУ «Служба заказчика Министерства строительства Камчатского края», Группа жилой застройки в границах ул. Свердлова - ул. Хуторская в г. Елизово Камчатского края (II этап строительства), г. Елизово, ул. Свердлова, ул. Хуторская	Жилищное строительство	0,00	0,32	0,63	0,63	0,63
			0,00	1,30	1,30	1,30	1,30

Актуализированный прогноз дан на основании данных, полученных от перспективных потребителей, в части этапов ввода объектов и прогнозных сроков выхода на проектную мощность.

Перенос сроков выполнения работ по ПС-110/6 кВ «Чайка», ПС-110/6 кВ кВ «Стеллера» обусловлен $\Pi C - 110/6$ заключением «Богатыревка», дополнительного соглашения к договору № ОТП-00700 от 17.06.2014 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по индивидуальному проекту для нужд Министерства обороны Российской Федерации. Корректировка стоимости проекта - по результатам прохождения положительного заключения экспертизы проектной документации. Объем OAO потребления электрической энергии от объектов «Оборонэнерго» основании информации по технологическое заявкам на присоединение потребителей, выданных технических условий и заключенных

договоров Филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго» (2017 год), а также планируемых объемов потребления объектами, принадлежащими Министерству обороны Российской Федерации, рассчитанных на основании вводимой мощности (согласно инвестиционной программы предприятия и корректировок, указанных выше).

Перенос сроков мероприятий по площадке «Зеленовские озерки» обусловлен отсутствием готовности резидентов к присоединению (подключению) и, как следствие, возможности изменение срока реализации на более благоприятный климатический период. Корректировка стоимости проекта - по результатам прохождения положительного заключения экспертизы проектной документации.

Перечень заявок на технологическое присоединение потребителей, выданных технических условий и заключенных договоров за 2017 г. ПАО «Камчатскэнерго» представлен в Приложении 9, а наиболее крупные потребители - в таблице 25.

Таблица 25 Перечень крупных потребителей на присоединение к электрической сети

№ п/п	Наименование потребителя	Наименование и место расположения объекта	Вид деятельности	Год ввода	Номиналь- ная нагрузка (увеличе- ние нагрузки), МВт
1	АО «Оборонэнерго»	ПС-110/6 кВ «Чайка»	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям	2019	28,5
2	ООО «Свинокомплекс «Камчатский»»	Проектируемая ТП-10/0,4 кВ, Елизовский район, п. Нагорный, тер. Свинокомплекса № 1	Разведение свиней	2021	2,8
3	ООО «Камчаттралфлот»	Здание котельной, г. Петропавловск- Камчатский, ул. Чавычная.	Рыболовство морское	2019	2
4	АО «Корпорация развития Дальнего Востока»	«Туристический кластер», Елизовский район, п. Паратунка	Деятельность по управлению холдинг- компаниями	2018	7,1

№ п/п	Наименование потребителя	Наименование и место расположения объекта	Вид деятельности	Год ввода	Номиналь- ная нагрузка (увеличе- ние нагрузки), МВт
5	Рыболовецкий колхоз им. В.И. Ленина	Здания и сооружения по производственной базы, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Мишенная	Рыболовство морское	2019	3
6	ООО «Город 415»	Комплекс причальных сооружений, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Чавычная	Переработка и консервирование рыбы, ракообразных и моллюсков	2019	1,448
7	АО «Корпорация развития Дальнего Востока»	ЭПУ № 1, № 2, № 3, № 4, № 5, № 6, № 7, № 8, площадка «Зеленовские озерки» Елизовского муниципального района	Деятельность по управлению холдинг- компаниями	2018- 2021	13,9476
8	АО «Корпорация развития Дальнего Востока»	ВРУ-0,4 кВ для электроснабжения здания «Аквапарк», Камчатский край, Елизовский район	Деятельность по управлению холдинг- компаниями	2018	1
9	КГБУ «Служба заказчика Министерства строительства Камчатского края»	Группа жилой застройки в границах ул. Свердлова - ул. Хуторская в г. Елизово Камчатского края (II этап строительства), г. Елизово, ул. Свердлова, ул. Хуторская	Жилищное строительство	2019	1,304

Уровни потребления электроэнергии И максимумы нагрузки энергосистемы Камчатского края приняты с учетом потребности в мощности и электроэнергии новых потребителей. Следует отметить, что новые потребители учтены только те, по которым уже действуют технические условия и по заключённым договорам на подключение К электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго».

В качестве основного рассматривается оптимистичный вариант, в котором необходимо предусмотреть развитие электрических сетей и готовность генерации для покрытия максимальной нагрузки.

Оптимистичный вариант электропотребления учитывает потребность в электроэнергии и мощности новых потребителей и объекты ТОСЭР, по которым выданы технические условия:

- ТОСЭР «Зеленовские озерки» (Инвестиционная программа);
- ТОСЭР ТРК «Паратунка» Туристический кластер;

- и другие крупные потребители.

В качестве дополнительного варианта рассматривается базовый вариант.

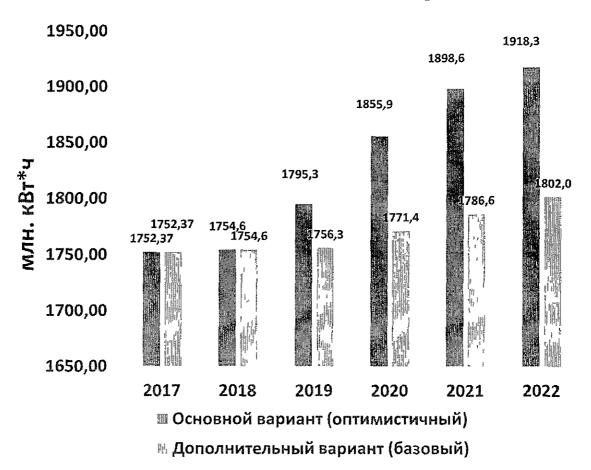
В базовом варианте электропотребления учтены только потребители, для которых по выданным техническим условиям заключены договора на присоединение к электросетям Центрального энергоузла.

Прогноз электропотребления энергосистемы Камчатского края на период 2018-2022 годов для оптимистичного и базового вариантов представлен в таблице 26.

Таблица 26 Прогноз электропотребления Камчатского края, млн. кВт·ч

			Годы			
Показатель	2017 (отчет)	2018	2019	2020	2021	2022
Основной вариант (оптимистичный)						
Электропотребление, млн. кВт-ч	1752,37	1754,6	1795,3	1855,9	1898,6	1918,3
Абсолютный прирост, млн. кВт∙ч		2,3	40,7	60,7	42,7	19,7
в том числе ЦЭУ:		2,0	40,0	60,0	42,0	19,0
Прогнозные темпы прироста, %		0,1	2,3	3,4	2,3	1,0
Дополнительный вариант (базовый)						
Электропотребление, млн. кВт-ч	1752,37	1754,6	1756,3	1771,4	1786,6	1802,0
Абсолютный прирост, млн. кВт∙ч		2,25	1,66	15,09	15,24	15,39
в том числе ЦЭУ:		2,00	1,00	14,43	14,57	14,72
Прогнозные темпы прироста, %		0,1	0,1	0,9	0,9	0,9

Ниже на рисунке 10 дано сравнение вариантов прогноза электропотребления в Камчатском крае в период 2017-2022 годов.



Из приведенных данных для основного варианта следует, энергосистеме Камчатского края наблюдается рост электропотребления в течение всего рассматриваемого периода, что связано с началом ввода потребителей объектов Министерства обороны Российской Федерации, с последующим увеличением до проектной мощности (предварительная оценка даты ввода объекта на проектную мощность – 2022 год), а также с учетом уже существующих заявок на технологическое присоединение потребителей, договоров выданных технических условий заключенных по При этом согласно заявок по АО «ЮЭСК» и ПАО «Камчатскэнерго». энергоузлы) «Корякэнерго» (изолированные прирост потребления ожидается незначительный.

Среднегодовые темпы роста электропотребления за весь период с 2018 по 2022 год для оптимистичного варианта составят порядка 1,8 %.

Прогноз максимума нагрузки

Прогноз максимума нагрузки энергосистемы Камчатского края для оптимистичного и базового вариантов на период 2018-2022 годов представлен в таблице 27 и на рисунке 11.

Таблица 27 Прогноз собственного максимума нагрузки энергосистемы Камчатского края на 2018-2022 годы, МВт

Показатель	Годы								
TIORASATEJIB	2017 (отчет)	2018	2019	2020	2021	2022			
Основной вариант (оптимистичный)									
Максимум нагрузки, МВт	278,70	278,70	281,30	298,00	305,50	312,00			
Среднегодовые темпы прироста, %		0,0	0,9	5,9	2,5	2,1			
Дополнительный вариант (базовый)						-			
Максимум нагрузки, МВт	278,70	278,70	281,30	284,89	287,99	292,09			
Среднегодовые темпы прироста, %		0,0	0,9	1,28	1,09	1,42			

Рисунок 11 Прогноз собственного максимума нагрузки Камчатского края на период 2018-2022 годов, МВт



Из данных таблицы 27 следует, что максимальная электрическая нагрузка энергосистемы Камчатского края возрастает для основного варианта до 312 МВт к 2022 году.

Среднегодовые темпы прироста нагрузки энергосистемы края за 2018-2022 годы составят около 2,35 %, и будут выше, чем темпы прироста электропотребления в этот же период (1,8 %).

4.3. Детализация электропотребления и максимума нагрузки по отдельным узлам энергосистемы Камчатского края

Камчатская энергосистема функционирует в составе самого крупного Центрального энергоузла и 13-ти изолированных энергоузлов.

Перечень основных крупных энергоузлов Камчатского края с указанием электропотребления и максимума электрической нагрузки (база) на 2017-2022 годы с выделением потребителей, составляющих не менее 1% потребления электроэнергии Камчатского края, представлен в таблице ниже.

Harrisaya payyya ayyan Fayin ya	Годы							
Наименование энергоузла	2017	2018	2019	2020	2021	2022		
	Централь	ный энерг	оузел			**************************************		
Годовой объем электропотребления, млн. кВт-ч	1440,67	1442,67	1443,67	1458,10	1472,67	1487,39		
Максимум нагрузки, МВт	245	245,0	247,5	251,0	254,0	258,0		
N.	ізолирова	нные энер	гоузлы					
Средне-Камчатский								
Годовой объем электропотребления, млн. кВт·ч	13,797	14,00	14,20	14,40	14,60	14,80		
Максимум нагрузки, МВт	1,94*	1,94	1,96	1,98	2,00	2,02		
Озерновский (Усть- Большерецкий муниципальный район)								
Годовой объем электропотребления, млн. кВт·ч	36,046	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62		
Максимум нагрузки, МВт	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0		
Алеутский								
Годовой объем электропотребления, млн. кВт·ч	2,693	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70		
Максимум нагрузки, МВт	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83		
Усть-Камчатский								
Годовой объем электропотребления, млн. кВт·ч	21,186	21,39	21,59	21,79	21,99	22,19		

TT			Γ	 оды		
Наименование энергоузла	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Максимум нагрузки, МВт	6,19	6,19	6,25	6,31	6,38	6,44
Ключевской (Усть-Камчатский						
муниципальный район)						
Годовой объем	15,503	15,55	15,60	15,65	15,70	15,75
электропотребления, млн. кВт·ч	15,505	13,33	15,00	15,05	13,70	13,73
Максимум нагрузки, МВт	3,05	3,05	3,07	3,08	3,10	3,11
Козыревский (Усть-Камчатский						
муниципальный район)						
Годовой объем	2,984	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
электропотребления, млн. кВт-ч	2,704	2,76	2,70		2,70	2,76
Максимум нагрузки, МВт	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Соболевский						
Годовой объем	14,4	14,49	14,54	14,59	14,64	14,69
электропотребления, млн. кВт-ч	1.7,7	17,47	17,57	14,55	14,04	14,07
Максимум нагрузки, МВт	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Паланский (Тигильский						
муниципальный район)						
Годовой объем	9,164	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16
электропотребления, млн. кВт-ч				·	·	
Максимум нагрузки, МВт	2,3	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Тигильский						
Годовой объем	12,2	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19
электропотребления, млн. кВт ч						
Максимум нагрузки, МВт	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Оссорский (Карагинский						
муниципальный район)						-
Годовой объем	13,6	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
электропотребления, млн. кВт-ч						
Максимум нагрузки, МВт	1,8	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Олюторский						
Годовой объем	34,0	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00
электропотребления, млн. кВт-ч	·			,		
Максимум нагрузки, МВт	3,8	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Манильский (Пенжинский						
муниципальный район)						
Годовой объем	1,391	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
электропотребления, млн. кВт-ч			·			
Максимум нагрузки, МВт	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Пенжинский	ļ					
Годовой объем	16,021*	16,18	16,34	16,51	16,67	16,84
электропотребления, млн. кВт-ч				1.00		
Максимум нагрузки, МВт	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29

* без учета максимумов по горнорудным предприятиям

Из приведенных данных следует, что в период 2017-2022 годов рост потребления электрической энергии будет наблюдаться в самом крупном Центральном энергоузле, что свидетельствует о более динамичном развитии промышленного производства, транспорта и коммунально-бытового хозяйства. В остальных энергоузлах рост электропотребления и максимума электрической нагрузки будет не значительным и составит менее 1 %.

Потребность Центрального энергоузла в генерирующей мощности покроется за счет собственных существующих электростанций, потребность изолированных энергоузлов - за счет существующих ДЭС, которые модернизируются.

4.4. Прогноз потребления тепловой энергии на пятилетний период

Информация по наиболее крупным потребителям тепловой энергии Камчатского края представлена в таблице 28

Таблица 28 Теплопотребление крупных потребителей Камчатского края

№ п/п	Наименование потребителя, место расположения	Вид детельности	Годовой объём потребления за 2017 год, тыс. Гкал (с нагревом)	Источник покрытия тепловой нагрузки	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч
1	Акционерное общество «Камчатское пиво», г. Петропавловск-Камчатский ул. Лукашевского, 13	15.96	3,6	ТЭЦ-2	1,9211
2	Рыболовецкий колхоз имени В.И.Ленина, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Космонавтов, 40	05.01.12	3,2	Котельные ПКГО	1,9000
3	Федеральное казенное учреждение «Центр хозяйственного и сервисного обеспечения Управления Министерства внутренних дел Российской Федерации по Камчатскому краю», г. Петропавловск-Камчатский, пр. Рыбаков, 49	75.14	7,8	ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, котельные Елизовского района, котельные ПКГО	3,6263

№ п/п	Наименование потребителя, место расположения	Вид детельности	Годовой объём потребления за 2017 год, тыс. Гкал (с нагревом)	Источник покрытия тепловой нагрузки	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч
4	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Камчатский государственный технический университет», г. Петропавловск-Камчатский, Ключевская 35	80.30.1	3,5	ТЭЦ-2	1,7265
5	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения «Камчатская краевая больница им. А.С. Лукашевского», г. Петропавловск-Камчатский, Ленинградская 112	85.11.1	3,8	ТЭЦ-2	1,3955
6	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Камчатского края «Елизовская районная больница», Елизовский район, с. Сокоч,	85.11.1	3,1	котельные Елизовского района	1,2953
7	Обособленное подразделение «Камчатское» Акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства», г. Петропавловск-Камчатский, Пограничная, 77/1	75.22	10,9	ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, котельные Елизовского района, котельные ПКГО	9,0191
8	Государственное унитарное предприятие Камчатского края "Камчатстройэнергосервис", г. Петропавловск-Камчатский, Лукашевского 5	70.32.2	4,2 .	ТЭЦ-2	2,9472

№ п/п	Наименование потребителя, место расположения	Вид детельности	Годовой объём потребления за 2017 год, тыс. Гкал (с нагревом)	Источник покрытия тепловой нагрузки	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч
9	Муниципальное унитарное предприятие Петропавловск- Камчатского городского округа «Управление механизации и автомобильного транспорта» г. Петропавловск- Камчатский, Автомобилистов 1	45.1	3,4	Котельные ПКГО	0,7590
10	Акционерное общество «Международный аэропорт Петропавловск-Камчатский (Елизово)», г. Елизово, Звёздная, 10	62.10.1	3,2	котельные Елизовского района	1,0826

Прогноз потребности в тепловой энергии выполнен на основании прогнозов теплопотребления основных производителей тепловой энергии Камчатского края, а также анализа тенденций в потреблении тепловой энергии за последние годы и существующих схем теплоснабжения городских округов.

Прогноз производства тепловой энергии Камчатского края на 2018-2022 годы приведён в таблице 29.

Таблица 29 Прогноз производства тепловой энергии Камчатского края На 2018-2022 годы

Показатель		Годы							
Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022			
Производство тепловой энергии, тыс. Гкал	2709,94	2785,29	2802,98	2818,86	2841,05	2858,55			
в т.ч. в Петропавловске- Камчатском	1562,45	1610,16	1615,86	1621,56	1627,26	1633,07			
Абсолютный прирост теплопотребления, тыс. Гкал	-	75,3	17,7	. 15,9	22,2	17,5			
Среднегодовые темпы прироста, %	•	2,78	0,64	0,57	0,79	0,62			

В настоящем прогнозе потребления тепловой энергии, в соответствии с существующими схемами теплоснабжения, ожидается рост потребления

тепловой энергии в период 2018-2022 годов, среднегодовые темпы роста за период составят 1,1 %.

Прогноз производства тепловой энергии от тепловых энергетических станций и котельных генерирующих компаний представлен в таблице 30.

Таблица 30 Прогноз производства тепловой энергии от тепловых энергетических станций (включая котельные генерирующих компаний) на период до 2022 года

Годы					
2017	2018	2019	2020	2021	2022
2709,94	2785,29	2802,98	2818,86	2841,05	2858,55
1865,94	1925,34	1931,04	1936,74	1942,44	1948,25
776,45	788,14	788,14	782,40	747,51	755,58
335,41	340,44	345,68	349,83	357,18	361,82
83,34	89,27	89,44	89,51	90,00	91,17
78,86	78,64	79,81	81,49	82,55	83,62
					-
240,11	243,71	247,46	250,43	255,69	259,02
106,29	107,88	109,54	110,86	113,19	114,66
	2017 2709,94 1865,94 1089,49 776,45 335,41 83,34 78,86 240,11	2017 2018 2709,94 2785,29 1865,94 1925,34 1089,49 1137,20 776,45 788,14 335,41 340,44 83,34 89,27 78,86 78,64 240,11 243,71	To 2017 2018 2019 2709,94 2785,29 2802,98 1865,94 1925,34 1931,04 1089,49 1137,20 1142,90 776,45 788,14 788,14 335,41 340,44 345,68 83,34 89,27 89,44 78,86 78,64 79,81 240,11 243,71 247,46	Годы 2017 2018 2019 2020 2709,94 2785,29 2802,98 2818,86 1865,94 1925,34 1931,04 1936,74 1089,49 1137,20 1142,90 1154,34 776,45 788,14 788,14 782,40 335,41 340,44 345,68 349,83 83,34 89,27 89,44 89,51 78,86 78,64 79,81 81,49 240,11 243,71 247,46 250,43	Годы 2017 2018 2019 2020 2021 2709,94 2785,29 2802,98 2818,86 2841,05 1865,94 1925,34 1931,04 1936,74 1942,44 1089,49 1137,20 1142,90 1154,34 1194,92 776,45 788,14 788,14 782,40 747,51 335,41 340,44 345,68 349,83 357,18 83,34 89,27 89,44 89,51 90,00 78,86 78,64 79,81 81,49 82,55 240,11 243,71 247,46 250,43 255,69

В прогнозируемом периоде структура установленной мощности источников тепловой энергии энергосистемы Камчатского края существенно не изменится. Значительная часть теплопотребления будет обеспечена Камчатскими ТЭЦ и котельными ПАО «Камчатскэнерго».

Потенциал развития когенерации в Камчатском крае и возможности перевода котельных в газопоршневые установки и газотурбинные установки ТЭЦ

До недавнего времени газ рассматривался как альтернатива мазуту и углю, в качестве топлива для электростанций и котельных, что предполагало использование газотурбинных и парогазовых установок.

Однако по данным ПАО «Газпром» планируется снижение возможного объема годовой добычи газа с 750 до 420 млн. ${\rm M}^3$ (с перспективой 143 млн. ${\rm M}^3$

к 2030 году), в связи с чем, сокращено количество перспективных объектов, переводимых на газовое топливо. Перечень объектов, переводимых на газовое топливо с учетом потребления газа на уровне 420 млн. м³ приведен в Приложении 7.

Ввод в Центральном энергоузле Камчатской энергосистемы газотурбинных установок ТЭЦ и газопоршневых установок в перспективе не намечается, учитывая снижение поставок газа для энергетики и наличие в энергоузле избыточных генерирующих мощностей.

Традиционная практика использования глубинного тепла Земли на Камчатке (исключая Паужетскую ГеоЭС) не предусматривает варианта комбинированного использования естественного теплоносителя на нужды электро- и теплофикации. Однако при добыче высокопотенциальных фазовых смесей данный вариант достаточно реалистичен и может значительно улучшить экономические показатели станции, несмотря на объективно существующую проблему удалённости от потребителя тепловой энергии. В связи с этим, целесообразна, В пределах рассматриваемой перспективы, разработка проектная организации теплоснабжения Петропавловска-Камчатского и населённых пунктов Елизовского района на основе теплового потенциала сбросного сепарата Мутновских ГеоЭС.

Необходимо рассматривать замещение части нагрузки котельных комбинированным производством электроэнергии и тепла на ДЭС для небольших изолированных энергоузлов.

В условиях севера современная ДЭС с системой утилизации тепла может выступать как дополнительный, но не основной источник тепловой энергии. В масштабах всего Камчатского края объем производимой указанными ДЭС тепловой энергии будет незначителен.

Использование когенерационного оборудования для ДЭС в изолированных энергоузлах Камчатского края позволит повысить эффективность использования дорогого дизельного топлива.

ДЭС с системой утилизации тепла может выступать единственным источником электрической и тепловой энергии для потребителей, если врежиме производства минимального требуемого количества электрической энергии будет покрывать максимальную потребность в тепле. В ином случае потребуется постоянно действующий или резервный дополнительный источник тепловой энергии. В условиях северных широт с холодными зимами и при отсутствии энергоемких производств поршневая электростанция с когенерационным оборудованием (дизельная или газовая) в большинстве случаев не сможет полностью покрыть потребность в тепле. Кроме того, схема

теплоснабжения с ДЭС в качестве единственного источника тепловой энергии несет в себе определенный риск при низких температурах.

Совместная эксплуатация ДЭС с системой утилизации тепла и котельной приведет к экономии топлива. Например, тепловая энергия ДЭС может использоваться для целей горячего водоснабжения, давая возможность эксплуатировать котельную только во время отопительного сезона.

Необходимо понимать, что когенерационная установка на базе ДЭС не отличается пониженным относительно обычной дизельной электростанции расходом топлива. Она дает выгоду в виде дополнительного продукта – тепла. Если этот дополнительный продукт нельзя надежно использовать, то средства, потраченные на систему утилизации тепла, могут не окупиться, поэтому каждый проект строительства ДЭС с утилизацией тепла и с ветроэнергетическими установками должен прорабатываться с точки зрения его экономической целесообразности.

4.5. Перечень планируемых к строительству и выводу из эксплуатации генерирующих мощностей на электростанциях Камчатского края

Установленная мощность электростанций на территории Камчатского края обеспечивает в рассматриваемой перспективе покрытие максимума электрической нагрузки и расчётного резерва мощности в Центральном и изолированных энергоузлах.

В связи ограничениями природного поставок газа И высокозатратностью производства энергетических ресурсов базе на существующих мощностей, возникла необходимость осуществления 4.1 мероприятий, изложенных части «Цели И задачи развития электроэнергетики Камчатского края».

В рассматриваемый период 2018-2022 годов необходим ввод дизельных агрегатов (для замены агрегатов, отработавших свой моторесурс) в АО «ЮЭСК», АО «Корякэнерго», АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова».

В Озерновском энергоузле необходима реконструкция резервной ДЭС АО «Паужетская ГеоЭС» с увеличением установленной мощности до 4 МВт; согласно инвестиционной программе предприятия на 2017-2019 годы утверждено финансирование в размере 88,602 млн. руб. (при необходимости 118,136 млн. руб.), в связи с чем, ввод дополнительной мощности ожидается не ранее 2020 года.

Новые и реконструируемые дизельные агрегаты (замена) и ДЭС энергосистемы Камчатского края в рассматриваемом периоде приведены в таблице 31, а демонтируемые дизельные агрегаты - в таблице 32.

Таблица 31 Перечень новых и реконструируемых дизельных электростанций Камчатского края на 2018-2022 годы

Наименование электростанции	Ст. № блока	Принадлежность к компании	Год ввода	Вид топлива	Обоснование необходимости ввода	Вводимая мощность МВт	Место расположения	Капиталовложения, млн. руб.
ДЭС-19		АО «ЮЭСК»	2018	дизельное топливо	Рост нагрузки.	0,2	с. Долиновка	6,72
ДЭС-11		АО «ЮЭСК»	2022	дизельное топливо	Отработка паркового ресурса дизельного генератора	1,0	с. Тигиль	34,36
дэс		АО «Паужетская ГеоЭС»	2020	дизельное топливо	Дефицит мощности	4,0	п. Озерновский	118,136 (Утверждено на период 2017-2019 - 88,602 млн. руб.) и при условии увеличения финансирования на 21,0 млн. руб. в 2018 году, в соответствии с ИПР ГеоЭС
ДЭС-23		АО «ЮЭСК»	2019	дизельное топливо	Рост нагрузки.	1,5/1,5	п. Усть- Камчатск	99,43
ГДЭС-7		АО «ЮЭСК»	2019	Газ/дизельное топливо	Рост нагрузки	1,128	с. Соболево	52,31
ДЭС-2		АО «ЮЭСК»	2019	Дизельное топливо	Аварийный резерв	1,0	С. Эссо	40,70
ДЭС-10		АО «ЮЭСК»	2020	дизельное топливо	Отработка паркового ресурса дизельного генератора	1,0	го п. Палана	31,31
ДЭС-10		АО «ЮЭСК»	2021	дизельное топливо	Отработка паркового ресурса дизельного генератора	1,0	го п. Палана	34,22
ДЭС-10		АО «ЮЭСК»	2022	Дизельное топливо	Отработка паркового ресурса дизельного генератора	1,0	п. Палана	35,40

Наименование электростанции	Ст. № блока	Принадлежность к компании	Год ввода	Вид топлива	Обоснование необходимости ввода	Вводимая мощность МВт	Место расположения	Капиталовложения, млн. руб.
ДЭС-10		АО «ЮЭСК»	2023	Дизельное топливо	Отработка паркового ресурса дизельного генератора	1,0	п. Палана	37,01
ДЭС-8 с. Тиличики		АО «ЮЭСК»	2018	дизельное топливо	Аварийное состояние ДЭС. Отработка паркового ресурса дизельного генератора.	2,0	с. Тиличики	98,58
ДЭС-12		АО «ЮЭСК»	2020- 2022	Диезльное топливо	Рост нагрузки. Отработка паркового ресурса дизельных генераторов	5,0 (5х1,0 МВт)	П. Оссора	94,31
Техническое перевооружение ДЭС-5,		АО «Корякэнерго»	2017- 2018	дизельное топливо	Рост нагрузки. Отработка паркового ресурса дизельного генератора	2,4	с. Усть- Хайрюзово	125,292 (Утверждено на период 2017-2019 43,925 млн. руб.)
ДЭС-16		АО «Корякэнерго»	2018	дизельное топливо	Рост нагрузки. Введение дополнительной мощности и поддержания резерва.	0,4	с. Средние Пахачи	9,944 (Утверждено на период 2017-2019 9,944 млн. руб.)
ДЭС-23		АО «Корякэнерго»	2018	дизельное топливо	Рост нагрузки. Введение дополнительной мощности.	0,25	с. Тымлат	9,780 (Утверждено на период 2017-2019 9,780 млн. руб.)
ДЭС-25		АО «Корякэнерго»	2018	дизельное топливо	Рост нагрузки. Введение дополнительной мощности.	0,4	с. Ильпырский	18,720 (Утверждено на период 2017-2019 18,720 млн. руб.)
ДЭС-22		АО «Корякэнерго»	2018	дизельное топливо	Рост нагрузки. Введение дополнительной мощности.	1,16	п. Ичинский	7,980 (Утверждено на период 2017-2019 7,980 млн. руб.)

Наименование электростанции	Ст. № блока	Принадлежность к компании	Год ввода	Вид топлива	Обоснование необходимости ввода	Вводимая мощность МВт	Место расположения	Капиталовложения, млн. руб.
ДЭС-22		АО «Корякэнерго»	2018	дизельное топливо	Рост нагрузки. Введение дополнительной мощности.	0,16	п. Ичинский	7,980 (Утверждено на период 2017-2019 7,980 млн. руб.)
ДЭС-28		АО «Корякэнерго»	2018	дизельное топливо	Рост нагрузки. Введение дополнительной мощности.	0,2	с. Вывенка	10,767 (Утверждено на период 2017-2019 10,767 млн. руб.)
ДЭС-7		АО «Корякэнерго»	2018	дизельное топливо	Рост нагрузки. Введение дополнительной мощности.	0,36	с. Апука	11,540 (Утверждено на период 2017-2019 11,540 млн. руб.)
ДЭС-16		АО «Корякэнерго»	2019	дизельное топливо	Замена дизельного генератор на новые из-за отработки паркового ресурса	0,16	с. Средние Пахачи	9,750 (Утверждено на период 2017-2019 9,750 млн. руб.)
ДЭС Водозабор		АО «Корякэнерго»	2019	дизельное топливо	Независимое энергоснабжение водозабора	0,096	с. Средние Пахачи	6,150 (Утверждено на период 2017-2019 6,150 млн. руб.)
дэс		АО «Корякэнерго»	2019	дизельное топливо	Замена дизельного генератор на новые из-за отработки паркового ресурса	0,096	с. Усть- Вывенка	6,150 (Утверждено на период 2017-2019 6,150 млн. руб.)
дэс		АО «Корякэнерго»	2019	дизельное топливо	Замена дизельного генератор на новые из-за отработки паркового ресурса	0,32	с. Ачай Ваям	15,2 (Утверждено на период 2017-2019 15,2 млн. руб.)

Наименование электростанции	Ст. № блока	Принадлежность к компании	Год ввода	Вид топлива	Обоснование необходимости ввода	Вводимая мощность МВт	Место расположения	Капиталовложения, млн. руб.
дэс		АО «Корякэнерго»	2019	дизельное топливо	Замена дизельного генератор на новые из-за отработки паркового ресурса	0,3	с. Ачай Ваям	8,5 (Утверждено на период 2017-2019 8,5 млн. руб.)
ДЭС-23		АО «Корякэнерго»	2019	дизельное топливо	Замена дизельного генератор на новые из-за отработки паркового ресурса	0,25	с. Тымлат	9,780 (Утверждено на период 2017-2019 9,780 млн. руб.)
ДЭС-28		АО «Корякэнерго»	2019	дизельное топливо	Замена дизельного генератор на новые из-за отработки паркового ресурса	0,2	с. Вывенка	10,767 (Утверждено на период 2017-2019 10,767 млн. руб.)

Таблица 32 Перечень демонтируемых дизельных агрегатов электростанций энергосистемы Камчатского края на 2018-2022 годы

Наименорание Ст №					Выводимая			
Наименование	Ст. №	Принадлеж-	Год	Вид топлива	мощность	Вид демонтажа	Место расположения	
электростанции	блока	ность к компании	демонтажа	2-7	МВт,	A MANAGEMENT	A TOO TO PUONO MONIBI	
					Гкал/ч			
ДЭС-8 (Г-72, ДГ-		АО «ЮЭСК»	2018	дизельное	1,8	20340110	с. Тиличики	
99)		AO «IOSCIK»	2010	топливо		замена	С. Гиличики	
ДЭС-11 (Г-72)		АО «ЮЭСК»	20122	дизельное	0,8	замена	с. Тигиль	
дэс-11 (1-72)		AO (IOOCK)	20122	топливо		замена	С. ТИГИЛЬ	
ДЭС-4 (Г-72)		АО «ЮЭСК»	2023	дизельное	0,8	замена	с. Манилы	
ДЭС-4 (1-72)		AO WIOSCK#	2025	топливо	U,8	Samona	С. Манилы	
ДЭС-10 (Г-72)		АО «ЮЭСК»	2020	дизельное	0,8	DOMANO	го п. Палана	
дос-10 (1-72)		AO «IOOCK»	2020	топливо	0,0	замена	то п. палана	
ДЭС-10 (Г-72)		АО «ЮЭСК»	2021	дизельное	0,8	001/0/10	го п. Палана	
μου-10 (1 -72)		AO «IOOCIK»	2021	топливо	0,6	замена	10 п. палана	
ДЭС-10 (Г-72)		АО «ЮЭСК»	2022	Дизельное	0,8	Замена	п. Палана	
дэс-10 (1 -72)		AO «IOOCK»	2022	топливо	0,0	Замена	п. палана	
ПЭС 10 (Г. 72)		АО «ЮЭСК»	2023	Дизельное	0,8	Замена	п. Палана	
ДЭС-10 (Г-72)		AO «IOSCK»	2023	топливо	ν,ο	Замена	п. палана	
ДЭС-12		АО «ЮЭСК»	2020-2022	Дизельное	2x1,0;	Замена	п. Оссора	
ДЭС-12		AO «IOGER»	2020-2022	топливо	3x0,8	Замена	п. Оссора	
Техническое				THOOTH HOO				
перевооружение		АО «Корякэнерго»	2017-2018	дизельное	2,23	замена	с. Усть-Хайрюзово	
ДЭС-5,				топливо				
HOC 22		АО «Корякэнерго»	2018	дизельное	0,144	DOMONO	с. Тымлат	
ДЭС-23		«Сорякэнерго»	2018	топливо	0,144	замена	с. тымдаг	
IIOC 25		AO Wanguayanaa	2018	дизельное	0,288	DOMOTEO	a Werry marry	
ДЭС-25		АО «Корякэнерго»	2010	топливо	U,200	замена	с. Ильпырский	
IIDC 22		AO «Vongrouero»	2018	дизельное	0,128	20140110	с. Ичинский	
ДЭС-22		АО «Корякэнерго»	2010	топливо	V,120	замена	с. гічинский	

Наименование электростанции	Ст. № блока	Принадлеж- ность к компании	Год демонтажа	Вид топлива	Выводимая мощность МВт, Гкал/ч	Вид демонтажа	Место расположения
ДЭС-28		АО «Корякэнерго»	2018	дизельное топливо	0,144	замена	с. Вывенка
ДЭС-16		АО «Корякэнерго»	2019	дизельное топливо	0,22	замена	п. Средние Пахачи
дэс		АО «Корякэнерго»	2019	дизельное топливо	0,288	замена	с. Усть-Вывенка
дэс		АО «Корякэнерго»	2019	дизельное топливо	0,5	замена	с. Ачай Ваям
дэс		АО «Корякэнерго»	2019	дизельное топливо	0,25	замена	с. Ачай Ваям
ДЭС-23		АО «Корякэнерго»	2019	дизельное топливо	0,144	замена	с. Тымлат
ДЭС-28		АО «Корякэнерго»	2019	дизельное топливо	0,144	замена	с. Вывенка

В среднесрочной перспективе рассматривается реализация следующих энергогенерирующих проектов:

- Наиболее крупным проект по вводу генерирующих мощностей, с целью перехода электрогенерации на ВИЭ, является проект по строительству каскада ГЭС на р. Жупанова, который значится в документах Правительства Камчатского края с 1987 года. По самой крупной ГЭС каскада мощностью 270 МВт и годовой выработкой 1290 млн. кВт-ч, в 2012-2014 годах предпроектные работы. АО «Ленгидропроект» проводились «Декларацию о намерениях по строительству каскада ГЭС на р. Жупанова», в которой технико-экономические расчеты показывают высокую эффективность проекта. По данным Краевого государственного бюджетного учреждения «Региональный центр развития энергетики и энергосбережения», в адрес Правительства Камчатского края поступили предложения от иностранных инвесторов (Чехия, р. Корея, Китай), показывающие готовность банков и крупных энергетических компаний к сотрудничеству в реализации данного 2014-2016 Выполненные В годах гидрометеорологические исследования подтверждают ресурсную базу проекта ГЭС-1 на р. Жупанова. Разработка проектной документации строительства Жупановской ГЭС-1 планировалась в период действия СиПР, утверждённого в 2016 году. Однако в связи со сложной экономической ситуацией решение в настоящий момент не принято.
- 2) Проект «Увеличение установленной мощности Мутновской ГеоЭС-1 за счет использования потенциала тепла сбросного сепарата» предусматривает расширение существующей мощности с 50 до 63 МВт. В данных целях потребуется строительство и ввод в эксплуатацию 2-х новых энергоблоков мощностью по 4 МВт каждый, работающих на паре, полученном при вскипании сепарата при снижении давления, и 2-х энергоблоков по 2,5 МВт каждый, работающих по технологии бинарного цикла;
- 3) Проект «Вторая очередь Мутновской ГеоЭС мощностью 2х25 МВт». Прогнозная оценка Мутновского месторождения парогидротерм 300 МВт. НП «ИНВЭЛ» разработано обоснование инвестиций по сооружению второй очереди Мутновской ГеоЭС мощностью 50 МВт. Реализация проекта предусматривает строительство двух одинаковых электростанций мощностью 50 МВт (2 энергоблока по 25 МВт) каждый.
- 4) Разработка проектной документации и строительство малых ГЭС (на р. Кававля, р. Белая, р. Кинкиль, р. Рассошина, р. Большая Хапица, р. Новиковская, р. Радуга);

5) Разработка проекта теплоснабжения близлежащих населённых пунктов на базе сбросного сепарата Мутновских станций и некондиционных скважин Мутновского месторождения.

В 2013 году завершено строительство и введён в эксплуатацию ветродизельный комплекс в с. Никольское в составе двух ветроэнергетических установок суммарной мощностью 550 кВт и ДЭС – 0,292 МВт.

В 2014 году введены:

- в с. Усть-Камчатск ВЭУ-275 кВт, французской фирмы Vergnet (по инвестиционной программе ПАО «Передвижная ветроэнергетика»);
- в п. Октябрьский вторая очередь ветропарка мощностью 2,4 МВт (4х0,6 МВт), суммарная мощность ВЭС достигла 3,3 МВт (1-ая очередь 3х0,3 МВт). ВЭС находится в собственности и эксплуатируется АО «КЭС им. И.А. Пискунова».

2014-2015 В в с. Усть-Камчатск установлены годах ВЭУ три Komai KWT 300 ВЭС составляет (суммарная мощность 900 кВт). Ветроэнергетическая станция включает также автоматизированную систему управления технологическим процессом и комплекс программно-аппаратных средств стабилизации параметров сети и утилизации излищков электроэнергии. Ведутся проработки проекта по установке четвёртого ВЭУ.

ВЭС принята в эксплуатацию АО «ЮЭСК» в 2016 году, введена в соответствии с Меморандумом о взаимопонимании между NEDO (Япония), ПАО «РАО Энергетические системы Востока» и Правительством Камчатского края по реализации Демонстрационного Проекта на основе развития возобновляемых источников энергии в с. Усть-Камчатск Камчатского края от 18.11.2014 года. Проект в основном финансировался за счет японской стороны, частично — за счет средств ПАО «Передвижная энергетика».

В середине 2000-х годов было начато строительство комплекса угольных мини-ТЭЦ в наиболее крупных центрах энергопотребления Корякского округа (в рамках ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года» за счет средств федерального бюджета).

связи с низким качеством выполненных проектных работ и В углей проектным (более несоответствия показателей местных способность принятой В проекте, теплотворная относительно зольность местных углей), строительство мини-ТЭЦ, выполненное порядка на 50 %, было законсервировано, а уже построенная мини-ТЭЦ в г.о «п. Палана» функционирует как котельная.

Рассматривались предложения по альтернативным вариантам использования объектов незавершенного строительства мини-ТЭЦ в Камчатском крае, приведённые ниже в таблице

T		мини-	ДЄТ-		
Показатель	«Палана»	«Тиличики»	«Манилы»	«Тигиль»	
Показатели мини-ТЭЦ 1	на угле, которые г	панировались ран	ree		
Электрическая мощность, МВт	4,00	6,00	3,00	4,00	
Тепловая мощность, Гкал·ч	13,30	22,00	19,20	48,50	
Месторождение угля	Паланское	Корфское	Гореловское	Тигильское	
Теплотворная				-	
способность угля запланированная, ккал/кг	5800,0	4770,0	4830,0	6280,0	
Теплотворная способность угля фактическая, ккал/кг	2945,0	3700,0	4830,0	запасы не подтверждены	
Существующая потребн	л Пость		. , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		
Электрическая мощность, МВт	2,40	4,74	2,16	1,23	
Тепловая мощность, Гкал·ч	10,30	2,90	1,00	2,85	
Возможное альтернатив	вное решение				
Дизельные генераторы	<u>-</u>	4 x 1,0 МВт 1 x 0,8 МВт	3 х 0,8 МВт	2 x 0,5 МВт 1 x 0,3 МВт	
в том числе с системой утилизации тепла (когенерация)	_	4 x 1,0 МВт	2 х 0,8 МВт	2 x 0,5 MBT	
ВЭУ		3 x 0,275 МВт	3 x 0,275 МВт	1 x 0,275 МВт	
Угольная котельная	-	резервная мощностью 3,0 Гкал/ч	резервная мощностью 1,0 Гкал/ч	основная мощностью 3,0 Гкал/ч	
Уровень использования мощности угольной котельной при максимальной мощности ДЭС ¹	-	0,0-10,0 %	0,0 %	60,0-80,0 %	
Малая ГЭС на р. «Кинкиль» Мощность, Мвт	16 МВт — с электро- отоплением, строительство ЛЭП-35 кВ ГЭС-Палана 40 км				

Показатель	ДЕТ-иним							
TIONASATEJIB	«Палана»	«Тиличики»	«Манилы»	«Тигиль»				
Малая ГЭС на р.				12 MBT,				
«Рассо-шина»				строительство				
Мощность, Мвт				ВЛ 35 кВ				
				мГЭС-				
				Седанка 30 км				
Малая ГЭС на р.			10 MB _T ,					
«Белая»			строительство					
Мощность, МВт			ВЛ мГЭС-					
			Каменское 25					
			КМ					

1 - приблизительная оценка

Так как вопрос снабжения электроэнергией и теплом населенных пунктов, ранее входивших в Корякский округ, остается открытым, в качестве альтернативного варианта его решения предлагалось использовать современные экономичные дизельные электростанции с когенерационным оборудованием, твердотопливные котельные и ветродизельные комплексы.

Согласно программе «ТЭД по малым ГЭС и ВЭС в Корякском автономном округе и в Усть-Камчатском р-не Камчатской области» (АО «Ленгидропроект» 1994 год) имеется реальная возможность строительства малых ГЭС на пониженных параметрах в изолированных энергоузлах. Первоочередными по значимости необходимо закрывать потребности в энергии в г.о «п. Палана» строительством мГЭС на р. Кинкиль, не представляющей рыбохозяйственного значения и с. Манилы и Каменское - строительством мГЭС на р. Белая.

Сегодня Министерством ЖКХ и энергетики Камчатского края ставится вопрос о дальнейшем использовании мини-ТЭЦ.

Для решения вопроса о дальнейшем использовании мини-ТЭЦ необходимо провести обследование состояния незавершенного строительства, на основе которого выполнить технико-экономическое обоснование о возможности завершении строительства мини-ТЭЦ (в качестве ТЭЦ или котельных) и использовании на них угля местных месторождений. Информация о мини-ТЭЦ также дана в части 4.6.

4.6. Прогноз возможных объёмов развития энергетики Камчатского края на основе ВИЭ и местных видов топлива

Камчатский край располагает уникальными возобновляемыми энергетическими ресурсами (гидро-, геотермальная энергия, энергия ветра), а

также невозобновляемыми топливными ресурсами (природный газ, уголь, торф), вполне достаточными для покрытия потребности энергетики.

Широкое применение ВИЭ в среднесрочной перспективе обеспечит:

- повышение энергетической безопасности и эффективности топливноэнергетического комплекса Камчатского края;
- снижение зависимости электроэнергетики и теплового хозяйства Камчатского края от поставок мазута, угля и дизельного топлива из других регионов;
 - снижение себестоимости тепловой и электрической энергии;
 - улучшение экологической ситуации;
- формирование опыта использования различных видов ВИЭ, который в дальнейшем может быть применен в других регионах Российской Федерации.

Наиболее перспективными для использования в энергетике Камчатского края видами возобновляемых источников энергии являются: гидроресурсы рек и геотермальная энергия.

Ниже приведена краткая информация о ресурсах и предлагаемых к вводу ВИЭ.

Гидроэнергетика

Потенциальные энергоресурсы рек Камчатки неоднократно оценивались проектно-изыскательским институтом АО «Ленгидропроект» в 50,6 млрд. кВт·ч в год. Необходимость обеспечения пропуска промысловых рыб на нерест и сохранения речных долин, используемых для сельского хозяйства, ограничивает возможности использования гидроресурсов в энергетике Камчатского края. Реальный для использования экономический потенциал речных гидроресурсов составляет порядка 5 млрд. кВт·ч в год.

Из крупных ГЭС в 1980-е годы рассматривалась возможность строительства каскада ГЭС на р. Жупанова в Елизовском районе (130 км от Петропавловска-Камчатского) и р. Кроноцкой, находящейся на территории Кроноцкого заповедника (145 км от ПС Мильково).

Однако на сегодня Кроноцкие ГЭС не предлагаются к разработке в связи с их размещением на территории заповедника.

В 1994 года АО «Ленгидропроект» был выполнен техникоэкономический доклад по размещению малых ГЭС в Камчатской области.

В качестве первоочередных объектов были определены:

- каскад малых ГЭС на р. Быстрой (Быстринский район);
- каскад малых ГЭС на р. Толмачева (Усть-Большерецкий район)
- каскад из двух малых ГЭС на р. Кававля (Быстринский район);

- ГЭС на р. Кинкиль (Тигильский район);
- ГЭС на р. Рассошина (Тигильский район).

В настоящее время на территории Камчатского края введены в эксплуатацию следующие ГЭС:

1) Быстринская малая ГЭС-4 — установленной мощностью 1,71 МВт, эксплуатирующаяся с 1996 года.

Целесообразность сооружения следующих ГЭС каскада на реке Быстрая: ГЭС-7 (мощностью 2,4 МВт) и ГЭС-10 (мощностью 20 МВт с размещением между ГЭС-4 и ГЭС-7) была подтверждена в 2001 году проработками АО «Ленгидропроект» по размещению ГЭС на Камчатке. Данные ГЭС не имеют водохранилища и обладают большой выработкой в летний период и малой в зимний. В период ледостава из-за обильного шугохода 0,5-2 месяца в году станции необходимо выводить из работы. Основное энергопотребление энергоузла приходится на зимний период. Поэтому ГЭС-4 в зимний период покрывает незначительную часть энергопотребления из-за нехватки воды, а летом наблюдается значительная недогруженность оборудования ГЭС из-за переизбытка воды.

Строительство мГЭС-7 было начато и к 2000 году выполнено более 20 % требуемого объёма работ, но в связи с отсутствием финансирования и отсутствием электропотребителей для летней выработки дальнейшее строительство прекратилось.

2) Каскад малых Толмачёвских ГЭС в составе ГЭС-1, ГЭС-2, ГЭС-3 суммарной установленной мощностью 45,4 МВт. В 1999 году введена в промышленную эксплуатацию ГЭС-1 мощностью 2,2 МВт, в 2000 году – ГЭС-3 (установленная мощность — 18,4 МВт), в результате чего была полностью закрыта потребность в электроэнергии Усть-Большерецкого района. В 2010 году закончено строительство ГЭС-2 (установленная мощность — 24,8 МВт). С 2006 года станции Каскада связаны с Центральным энергоузлом Камчатского края. Строительство ещё одной - ГЭС-4 на р. Толмачёва мощностью 10 МВт также, как и ГЭС-1, 2, 3, было включено в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2018 года», утвержденную Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.04.1996 № 480.

В связи с отсутствием собственных финансовых ресурсов для софинансирования данного проекта, ПАО «КамГЭК» вынуждено было отказаться от бюджетного финансирования.

Правительством Камчатского края рассматривается реализация проекта малой ГЭС на р. Кававля, приток р. Быстрая, мощностью 4-6 МВт. В 2016 году

выполнена «Декларация о намерениях по строительству малой ГЭС на р. Кававля, приток р. Быстрая, Быстринского района, Камчатского края» разработаная АО «Московский областной институт «Гидропроект».

АО «Ленгидропроект» подтверждает также возможность строительства малых ГЭС на реках Белая, Россошина, Кинкиль в долгосрочной перспективе, энергетические показатели которых приведены ниже в таблице.

			Мощно	сть, МВт	Среднемно-	
Место расположения	Тип плотины	Напор, м	установ- ленная	гаранти - рованная	голетняя выработка, млн кВт·ч	
р. Белая, в 20,9 км от устья	Из скального грунта с экраном из связанного грунта	20,0	28,0*	9,0	140,0	
р. Россошина, в 5,9 км от устья	Каменно- набросная с асфальтобетонным экраном	45,0	12,0*	4,9	53,0	
р. Кинкиль, в 18,8 км от устья	Каменно- набросная с асфальтобетонной диафрагмой	50,0	16,0*	4,8	66,0	

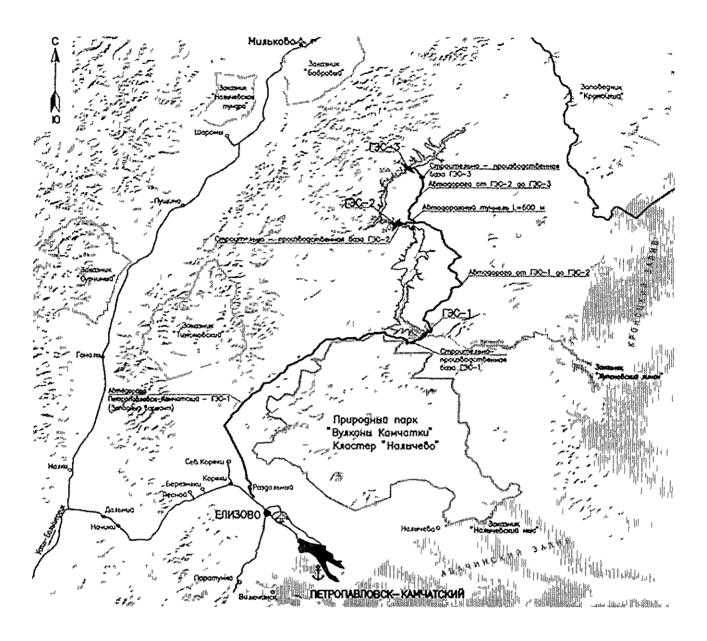
^{*}установленная мощность, предложенная АО «Ленгидропроект», при конкретном проектировании будет уточнена, учитывая небольшие максимальные нагрузки потребителей.

В инвестиционной программе АО «ЮЭСК» на 2014-2018 годы предусматривается выполнение проекта «Обоснование инвестиций применения объектов ВИЭ для реконструкции системы электроснабжения г.о «п. Палана» и с. Лесная». В проекте будет обосновано строительство плотинной мГЭС на р. Кинкиль, либо реализация альтернативных вариантов замещения дизельной генерации в населенных пунктах Палана и Лесная за счет использования ВИЭ, что позволит полностью закрыть потребность в электроэнергии и частично теплоэнергии.

В перспективе наиболее крупным проектом по вводу генерирующих мощностей в Камчатском крае является проект сооружения каскада ГЭС на р. Жупанова, ввод первой из которых - ГЭС-1 установленной мощностью 270 МВт.

Схема размещения каскада ГЭС на р. Жупанова приведена ниже на рисунке 13.

Рисунок 13



Предполагается, что Жупановская ГЭС-1 будет расположена в 63,8 км от устья реки. Это будет ГЭС плотинного типа с плотиной высотой 122 м и водосбросом через два тоннеля протяженностью 450 м каждый. Водохранилище полезным объемом 1,83 км 3 позволит выполнять сезонное регулирование стока и работать станции в пиковом режиме. Мощность четырех гидроагрегатов Жупановской ГЭС-1 составит 270 МВт, годовая выработка электрической энергии — 1290 млн. кВт \cdot ч, что превышает современную выработку топливных Камчатских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 и позволит в перспективе:

- произвести частичный или полный перевод производства электроэнергии на гидроэнергию Жупановской ГЭС-;
- обеспечить существенную экономию ресурса природного газа для выработки тепловой энергии;
- перевести часть малых котельных с высоким тарифом на электроотопление.

Возмещение потерь рыбопродуктивности р. Жупанова (0,5 % от вылова лососей Восточного побережья Камчатки) решается строительством лососевых рыборазводных заводов и уникальной возможностью пропуска лосося на нерест в обход плотины строительством рыбоходного канала длиной 5 км, который соединит нерестовую р. Быстрая (впадающую в р. Жупанова в 4-х км ниже ГЭС) с водохранилищем. Уникальный природный ландшафт позволяет создать эко туристический комплекс на базе поселка строителей (после завершения строительства ГЭС-1).

На рисунке 14 приведен вариант комплексного развития территории Жупановской ГЭС-1.

Рисунок 14 Вариант комплексного развития территории Жупановской ГЭС-1



В Охотском море в заливе Шелихова существуют уникальные условия для использования энергии морских приливов.

В заливе Пенжинской губы, где приливы достигают высоты 7-13 м, по прогнозам специалистов института «Гидропроект» могут быть построены две крупнейшие приливные электростанции (далее - ПЭС) в северном и южном створах (суммарной мощностью 108 ГВт).

Однако использование данного ресурса возможно в отдалённой перспективе, что обусловлено огромной капиталоемкостью строительства, удаленностью от крупных центров нагрузки, суровыми климатическими условиями, характером приливов, малоизученностью влияния ПЭС на окружающую среду и других экономических и технических ограничений.

Энергия приливов требует дополнительного изучения, с разработкой

технико-экономического обоснования, международной кооперации как для организации финансирования строительства ПЭС и всей инфраструктуры, производства тысяч единиц гидротурбинного, силового и гидромеханического оборудования, так и для организации энергоёмких производств, транспортных коридоров в условиях низких температур, ледовых нагрузок и продолжительной зимы.

Геотермальная энергетика

Территории южной, восточной частей Камчатки и в районе срединного хребта располагает уникальными запасами геотермальных ресурсов.

По возможности использования геотермальных ресурсов Камчатский край занимает в Российской Федерации первое место. Здесь сосредоточены самые высокопотенциальные природные геотермальные источники, в которых температура достигает 240 °C уже на глубине 1-2 км, а в более глубоких слоях - 300 °C и выше. Наиболее крупные и высокотемпературные гидротермальные системы связаны с Восточной вулканической зоной протяженностью около 350 км и шириной 15-20 км.

Потенциальные ресурсы парогидротерм с температурой 150-250 °C на территории Камчатки оцениваются в 900 МВт электрической мощности. Общий прогнозный потенциал ресурсов высокопотенциальной пароводяной смеси Паужетского, Нижне-Кошелевского, Мутновского и Киреунского месторождений составляет 500 МВт.

Из числа наиболее изученных месторождений запасы парогидротерм защищены в Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых по следующим месторождениям:

- Мутновское (в 100 км юго-западнее г. Петропавловска-Камчатского);
- Верхне-Паратунское (в 78 км юго-западнее г. Петропавловска-Камчатского);
 - Больше-Банное (в 80 км западнее г. Петропавловска-Камчатского);
 - Кеткинское (20-25 км северо-западнее г. Петропавловск-Камчатский);
 - Паужетское (в 210 км юго-восточнее г. Петропавловска-Камчатского).

В Камчатском крае известно 150 термопроявлений, из которых 60 имеют температуру свыше 60°С, что позволяет их рассматривать как источники энергетических ресурсов.

В связи с высоким потенциалом в регионе термальных ресурсов возможно дальнейшее наращивание объемов их использования по следующим направлениям:

- развитие генерации Паужетской и Мутновской ГеоЭС с внедрением технологий по более глубокому использованию имеющихся тепловых ресурсов, либо использованию сепарата на нужды теплоснабжения, расположенных вблизи населённых пунктов;
- наращивание объемов использования термальных вод для целей теплоснабжения городов Елизово, Вилючинска, Петропавловска-Камчатского и других населенных пунктов, расположенных вблизи Паратунского, Эссовского и Верхне-Паратунского месторождений термальных вод;
- проведение системного исследования, включая бурение скважин южной территории, примыкающей к вулканам Корякско-Авачинской группы, для определения возможности теплоснабжения потребителей г. Петропавловска-Камчатского и прилегающих к нему населенных пунктов за счет тепла Земли на использовании термального поля с температурой от 60 градусов и выше;
- разработка инвестиционных проектов по использованию парогидротерм для нужд сельского хозяйства, и создание благоприятных условий для их последующей реализации.
- В настоящее время в Камчатском крае эксплуатируются три геотермальные электростанции (ГеоЭС) на геотермальных ресурсах Паужетского и Мутновского месторождений установленной электрической мощностью:
 - Паужетская ГеоЭС 12 МВт;
 - Верхне-Мутновская ГеоЭС 12 МВт;
 - Мутновская ГеоЭС-1 50 МВт.

АО «Геотерм» реализуются проекты по снижению сезонных ограничений Мутновских ГеоЭС и Паужетской ГеоЭС по ресурсам и поддержанию их располагаемой мощности.

Сезонные ограничения связаны с двумя причинами:

Основная причина — это снижение дебета пароводяной смеси скважин месторождения. Это связано с обрастанием кремневыми отложениями как ствола скважины, так и трещиноватых пород, по которым поступает пароводяная смесь в ствол скважины. Благодаря современному мощному компрессорному оборудованию производятся мероприятия по частичной прочистке скважин, что даёт некоторый положительный эффект, но тем не менее, по многолетнему опыту эксплуатации месторождения Мутновских ГеоЭС, снижение дебета пара из скважин месторождения составляет порядка 3-5% в год. В связи с чем приходится производить регулярное бурение новых скважин. При этом «коэффициент удачи» по существующему опыту буровых работ на данном месторождении составляет около 50 %. Стоимость одной эксплуатационной скважины может достигать 350-450 млн. руб. (в ценах

2015 г.), что составляет 30-40 % от годовой стоимости реализованной электроэнергии АО «Геотерм». При этом отмечены следующие тенденции скважины меньше забиваются, когда работают в номинальном режиме без смены режимов. Но так как в Центральном энергоузле нет высокоэффективной пиковой мощности, то регулярно РДУ ПАО «Камчатскэнерго» выдаёт команду на эпизодическое снижение выдаваемой мощности Мутновских ГеоЭС в ночное время, когда происходит провал энергопотребления в ЦЭУ. Быстрее всего забиваются скважины реинжекции, в которых сбрасывается отделённая от пароводяной смеси термальная вода. Так же закачка охлаждённой воды обратно в пласты месторождения снижает его производительность.

Вторая причина – в летнее время при высокой температуре наружного воздуха наблюдается нехватка мощности градирен на Мутновской ГеоЭС и соответственно повышение температуры в конденсаторах турбин и, как следствие, небольшое снижение мощности турбин.

Первая проблема, заключающаяся в нестабильной загрузке Мутновских ГеоЭС и нестабильной работе скважин, может решить строительство плотинной ГЭС, которая возьмёт на себя функции пикового регулирования в ЦЭУ.

Вторая проблема, связанная с необходимостью закачки сепарата обратно через реинжекционные скважины в пласты месторождения, может быть решена путём строительства системы теплоснабжения населённых пунктов от Мутновского месторождения.

Эксплуатационные запасы пара и прогнозные ресурсы по трём участкам месторождения по категориям C1+C2+P составляют 660 кг/сек при энтальпии 660 Ккал/кг (330MBт). Утвержденные запасы по категориям C1+C2 = 240-250 кг/с (120 MBт).

В настоящее время перспективы развития генерации на Мутновском месторождении ограничены существующей схемой выдачи электрической мощности МГеоЭС.

Развитие генерации на Мутновском месторождении предполагает строительство второй ВЛ 220 кВ для связи с Центральным энергоузлом Камчатского края (через каскад Толмачёвских ГЭС длинной около 60 км с реконструкцией Схемы выдачи мощности Толмачёвских ГЭС в ЦЭУ, что позволит увеличить надёжность схемы выдачи мощности как Мутновских ГеоЭС, так и каскада Толмачёвских ГЭС).

22 февраля 2017 года, после прохождения расчетных материалов ресурсной оценки Мутновского месторождения парогидротерм через Государственную геологическую экспертизу, Государственной комиссией по запасам Российской Федерации были утверждены следующие объемы

эксплуатационных запасов Мутновского месторождения с переводом их в промышленную категорию их применения:

Вид	Запасы по	категориям, к	r/c		
геплоносителя	В	С	B+C,	C2*	B+C +C2
Участок Дачный	<u>'</u>				
ПВС	361	51	412	-	824,7
В том числе пар	104	24	128	-	200
Участок Верхне-N	Лутновский		•		
ПВС	113	8,5	121,5	_	121,5
В том числе пар	22	4,5	26,5	-	26,5
Всего Мутновское	е месторожд	ение	,		
ПВС	474	59,5	533,5	412,7	946,2
В том числе пар	126	28,5	154,5	72	226,5

Имеются следующие перспективные проекты развития Мутновской ГеоЭС.

В технологическом цикле производства электроэнергии на МГеоЭС-1 и Верхне-Мутновской ГеоЭС используется лишь паровая фаза добываемого геотермального теплоносителя. Около 1000 т/ч сепарата с температурой 150-170 °C закачивается обратно в пласт.

Выполнен проект «Увеличение установленной мощности Мутновской ГеоЭС за счет использования потенциала тепла сбросного сепарата».

Данный проект предусматривает расширение существующей мощности Мутновской ГеоЭС-1 на 13 МВт за счет использования потенциала тепла сбросного сепарата, строительство и ввод в эксплуатацию новых 2-х энергоблоков мощностью по 4 МВт каждый, работающих на паре, полученном вскипанием сепарата при понижении давления, и 2-х энергоблоков по 2,5 МВт каждый, работающих по технологии бинарного цикла.

Реализация проекта позволит на 26 % повысить эффективность использования исходного геотермального теплоносителя.

НП «ИНВЭЛ» разработано обоснование инвестиций по сооружению второй очереди Мутновской ГеоЭС (ГеоЭС-2) мощностью 50 МВт. Реализация проекта предусматривается строительством двух одинаковых электростанций мощностью по 25 МВт (2 энергоблока по 25 МВт), на двух отстоящих друг от друга строительных площадках. Такое деление второй очереди строительства на 2 этапа вызвано, прежде всего, техническими рещениями (трудностями сбора в одном месте необходимого количества теплоносителя).

В планах АО «Геотерм» в среднесрочной перспективе намечается реализация указанных выше проектов, однако, источник финансирования пока не определен.

Для получения источника финансирования для развития АО «Геотерм» необходимо включение в тариф на отпускаемую электроэнергию инвестиционной составляющей.

Еще до строительства Мутновской геотермальной электростанции в 1994 году для Европейского банка Реконструкции и Развития (ЕБРР) Исландской фирмой «Виркир Оркинг консалтинг групп ЛТД» была выполнена работа «Технико-экономическое обоснование районной системы отопления на базе Мутновского геотермального месторождения на Камчатке Feasibility Study» (перевод с английского). В данной работе рассматривался вариант добычи геотермального теплоносителя на Мутновском месторождении, нагрев пресной воды посредством теплообменников и транспорт горячей воды с температурой 150 °С, с расходом на первом этапе 1200 т/час и до 2400 т/час на втором этапе по трубопроводу диаметром 600 мм до основных потребителей тепла.

Уже в то время не существовало технических проблем для реализации данного проекта. Толщина изоляции обеспечивала нормативные потери тепла по трубопроводу. Снижение давления в трубопроводе (перепад около 100 атм.) предлагалось с помощью станций дросселирования и гидротурбин. Данный проект рассматривал отопление г. Петропавловск-Камчатский, Вилючинск, Елизово, п. Николаевка, Сосновка, Вулканный, Ягодный, Пограничный. Срок проектирования и строительства системы теплоснабжения оценен в 4 года. Общая стоимость работ (2-х этапов) определена данной работой в 157 млн. долларов. Проведенные в то время технико-экономические расчеты показывали экономическую эффективности и финансовую устойчивость проекта.

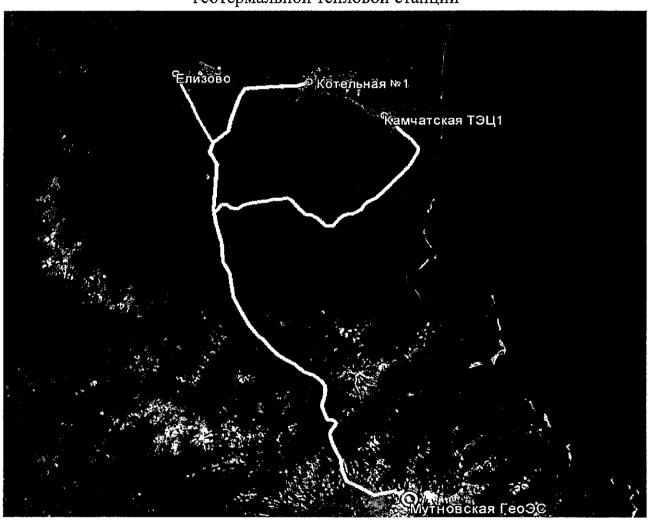
На данном этапе необходима технико-экономическая оценка реализации проекта в современных условиях, с учетом появления новых технологий и материалов. Например, современные стекло-базальто-пластиковые трубы ООО «Завод базальтовых труб» выдерживают давление до 250 атм., и температуру до 180 °С. При этом трубопроводы не подвержены коррозии и солеотложению и могут эксплуатироваться в агрессивных геотермальных средах со сроком эксплуатации более 50 лет. Опыт эксплуатации подобных трубопроводов на Мутновской ГеоЭС в течение 15 лет показал их высокую надежность.

Этот факт позволяет рассматривать вариант транспортировки сепарата (который уже имеется в наличии -1000 т/час) со скважин Мутновского месторождения и установки теплообменников непосредственно рядом с потребителем. Кроме того, по мнению специалистов АО «Геотерм», закачка сепарата на месторождении в скважины реинжекции приводит к падению

параметров добычных скважин и в целом отрицательно влияет на работу месторождения, поэтому переброска сепарата в отдаленное от месторождения место, повысит эффективность работы Мутновской ГеоЭС. Возможные варианты трассировки трубопровода до основных потребителей центрального энергоузла приведены ниже на рисунке 12.

Предлагается выполнить предпроектные работы по строительству геотермальной системы от Мутновского месторождения парогидротерм (декларация о намерениях и обоснование инвестиций).

Рисунок 12 Варианты трассировки системы магистральных трубопроводов от Мутновской геотермальной тепловой станции



На Паужетской ГеоЭС в течение последних лет наблюдается тенденция к постепенному снижению запасов энергоносителя — геотермального пара с Паужетского месторождения парогидротерм. Дефицит ресурса особенно остро ощущается в весенний и летний периоды — с ростом электрической нагрузки во время путины. Для увеличения располагаемой мощностями Паужетской ГеоЭС до 8 МВт АО «Тепло Земли» (поставщик энергоносителя для Паужетской

ГеоЭС) планирует увеличить добычу энергоносителя за счёт бурения двух промысловых скважин. В настоящее время осуществить это за счёт средств данной организации не представляется возможным из-за высокой стоимости работ, включение которых в тариф (через инвестиционные программы) приведет в конечном итоге к его резкому росту.

Основной турбоагрегат Паужетской ГеоЭС ст. № 3 устарел и фактически изношен. Запасные части к нему давно не выпускаются. Требуется реконструкция турбины МК-6 без замены корпуса с целью продления срока службы до 20 лет, повышения надежности и безопасности эксплуатации.

Разработанная АО «Паужетская ГеоЭС» «Программа комплексной модернизации Озерновского энергоузла» от 2015 года, предусматривает комплекс организационно-технических мероприятий для обеспечения надёжности энергоснабжения, стабильности и развития энергоузла на период 2015-2021 годов, однако не является функционирующим документом без утверждения и решений по ресурсному обеспечению.

Программа технического перевооружения и реконструкции (далее - ТПиР) АО «Паужетская ГеоЭС» сформирована, утверждена в соответствии с Регламентом ПАО «РусГидро», в составе среднесрочной Производственной программы Общества. Инвестиционная программа общества на 2017 − 2019 годы утверждена Приказом Министерства энергетики российской Федерации от 25.11.2016 № 1245.

Принципы формирования и приоритеты программы ТПиР направлены на минимизацию рисков по состоянию основного энергетического оборудования, на обеспечение надежности энергоснабжения Озерновского энергоузла. При планировании Программы, за основу приняты общие риски и прогнозные оценки как по оборудованию, так и по состоянию системной надежности энергоузла, с учетом ограничений по собственным материальным ресурсам.

Основными направлениями реализации инвестиционной программы на основании соответствующих проектных работ являются:

- комплекс мероприятий по реконструкции резервной ДЭС п. Озерновский с увеличением установленной мощности до 4,0 МВт, с обустройством энергомодулей и модернизации системы хранения, контроля и учета ГСМ (частично уже реализована);
- комплекс мероприятий по реконструкции систем управления, контроля и защит основного энергетического оборудования и систем Паужетской ГеоЭС;
- мероприятия по реконструкции распределительных сетей в части увеличения надежности эксплуатации, обеспечения оптимального распределения нагрузок и системного резервирования.

Утвержденной Инвестиционной программой общества на 2017 – 2019 годы установлено финансирование в размере 129,838 млн. рублей:

2017 год – 68,0 млн. рублей;

2018 год – 21,15 млн. рублей;

2019 год - 40,688 млн. рублей.

Утвержденного объема финансирования недостаточно для достижения целевых показателей по обеспечению надежности электроснабжения, как по основному энергетическому оборудованию, так и по сетевым объектам в зоне своей ответственности. Согласно оценки АО «Паужетская ГеоЭС» на указанный период требуется 195,566 млн. рублей. Снижение финансирования в основном приходится на статью «реконструкция».

Утвержденной Инвестиционной программой АО «Тепло Земли» на 2017 — 2019 годы на территории Озерновского городского поселения установлено финансирование в размере 53,1 млн. рублей.

Реализация предложенного комплекса технических мероприятий позволяет решить следующие задачи по обеспечению надежности электроснабжения и развития энергосистемы:

- при нештатных и аварийных ситуациях в энергоузле по направлениям наличия достаточной резервной мощности для обеспечения социальных потребителей, оптимизации сетевой системы с распределением нагрузок и реконструкцией распределяющих устройств в п. Озерновский и с. Запорожье;
- поддержание и дальнейшее увеличение располагающей мощности Паужетской геотермальной станции за счет модернизации и реконструкции Паужетского месторождения парогидротерм;
- обеспечение надежной и безаварийной работы основного и вспомогательного оборудования ПГеоЭС путем реконструкции, модернизации энергетического оборудования и систем контроля и управления;
- обеспечение возможности и реализации оптимальных и надежных систем теплоснабжения населения и муниципальных объектов (в ООО «ИВЦ Энергоактив» 2016 году выполнена Схема теплоснабжения Озерновского городского поселения, где в качестве основного варианта теплоснабжения принят вариант с использованием сепарата от Паужетской ГеоЭС);
- возможность реализации проектов развития Озерновского кластера на основе экономически эффективной энергосистемы с потенциалом дальнейшего развития.

Возможная мощность геотермальных электростанций на других месторождениях парогидротерм:

- около 100 MBт - на Нижне-Кошелевском месторождении, расположенном на юге полуострова Камчатка примерно в 18 км юго-западнее

Паужетской ГеоЭС. Технико-экономическое обоснование строительства Нижне-Кошелевской ГеоЭС выполнено Новосибирским отделением института Теплоэлектропроект (1972 год);

- около 20 МВт - на ресурсах Киреунского месторождения на северовостоке Камчатки. Из-за отсутствия инвестиций, разведочные работы по месторождению приостановлены. Ближайшим возможным потребителем электроэнергии является поселок Ключи, расположенный в 75 км юговосточнее от месторождения.

Ресурсы термальных вод Камчатки используются не только для производства электрической энергии, но и для теплоснабжения населенных пунктов. К наиболее крупным месторождениям относятся:

- 1. Паратунское (запасы утверждены в объеме 23,3 тыс. м^3 /сут. по категории В, со средневзвешенной температурой воды 77 °C, тепловая мощность 75 Гкал/ч);
- 2. Эссовское (утвержденные запасы составляют 20,7 тыс. м³/сут. с температурой воды 75 °C, тепловая мощность 64,7 Гкал/ч);
 - 3. Верхне-Паратунское (с утвержденными запасами 23,3 тыс. м³/сут.).

В 2015 году выполнена работа «Исследование геотермальных ресурсов Авачинской группы вулканов, полуостров Камчатка, Камчатский Край» (ФГБУ «НИГТЦ ДВО РАН»).

Целью работы являлось исследование и анализ современного состояния и прогноз использования тепловых ресурсов Авачинской геотермальной системы.

Выполнены полевые исследования температурного режима участка к югу и юго-востоку от Авачинского вулкана по данным пробуренных 25-ти термометрических скважин глубиной 10 м. Выполнены исследования химического состава воды из скважин и р. Сухая речка.

Разработана трехмерная термогидродинамическая модель Авачинской геотермальной системы, откалиброванная по данным натурных измерений и данным обработки космических снимков в тепловом диапазоне.

Выполнено финансово-экономическое моделирование эффективности перспективного проекта теплоснабжения Петропавловска-Камчатского и Елизово. По результатам моделирования установлена потенциальная конкурентоспособность проекта на рынке тепловой энергии.

Основные результаты работы: получено распределение температуры на глубинах 5 и 10 м, а также градиента температур на участке работ, проведена калибровка разработанной трехмерной термогидродинамической модели геотермальной системы по данным натурных исследований. Даны рекомендации по глубинам и координатам точек заложения перспективных разведочно-эксплуатационных скважин. Рассчитаны финансово-экономические

показатели проекта теплоснабжения Петропавловска-Камчатского и Елизово на базе ресурсов Авачинской геотермальной системы

Из выполненной работы на основании комплекса исследований и моделирования сделаны следующие основные выводы:

- при использовании системы добычных и нагнетательных скважин технически возможен отбор тепловой энергии мощностью 1100 Гкал/ч в течение более 30 лет;
- установлена эффективность перспективного проекта теплоснабжения Петропавловска-Камчатского на базе ресурсов Авачинской геотермальной системы и его потенциальная конкурентоспособность на рынке тепловой энергии. Расчетный тариф на тепловую энергию ниже прогнозного тарифа ПАО «Камчатскэнерго».

Специалистами АО «Геотерм» выполнен предварительный анализ возможности использования геотермальных ресурсов для теплоснабжения потребителей г. Петропавловска-Камчатского, из которого следует, что без проведения системного исследования, включая бурение геологоразведывательных скважин южной территории, примыкающей к вулканам Корякско-Авачинской группы, говорить о теплоснабжении г. Петропавловска и прилегающих к нему посёлков, преждевременно.

Для более полного и эффективного использования геотермальных ресурсов для целей энергоснабжения потребителей необходимо ускоренное решение следующих вопросов:

- проведение дальнейших разведочных работ;
- разработка природоохранных мероприятий с применением новейших технологий по выделению редких элементов из геотермальной воды и обратной закачки ее в скважину.

Ветроэнергетика

Рабочий ветроэнергопотенциал Камчатского края оценивается величиной 30-36 млрд. кВт·ч в год.

Наибольшие ветровые нагрузки в Камчатском крае фиксируются в прибрежных районах: Петропавловска-Камчатского, п. Октябрьский, мыса Петропавловский Маяк, п. Усть-Камчатск, на Командорских островах и в населенных пунктах, расположенных в северной прибрежной части Камчатки: Апука, Корф, Каменское, Ича.

Лидерами по ветровым ресурсам и возможным установленным и используемым мощностям определены две площадки: - площадка Радыгинская (на восточном побережье Камчатки вблизи г. Петропавловска-Камчатского) и

площадка на мысе Левашова у п. Октябрьский Усть-Большерецкого района.

В 2013 году завершено строительство и введён в эксплуатацию: ветродизельный комплекс в с. Никольское в составе двух ветроэнергетических установок суммарной мощностью 550 кВт и ДЭС – 0,292 МВт. В 2016 году ветродизельный комплекс (ВДК) в с. Никольское новый 371 тыс. кВт-ч и обеспечил 9,84 % выработки энергоузла, с учётом собственных нужд ДЭС и ВДК - 9,58 %, по данным топливно-энергетического паспорта (ТЭП) АО «ЮЭСК» за 2016 год, потребляемой селом электроэнергии (у ВДК в 3,7 раза собственные нужды выше, чем у ДЭС-17). Себестоимость электроэнергии от нового ВДК составила более 25 руб./кВт.ч. Топливная себестоимости электроэнергии от ДЭС составляющая составила 8,82 руб./кВт-ч. Среднее значение показателя коэффециента установленной мощности ВЭС за 2016 г. составил порядка 7 %, что ниже, чем в 2015 г.

В с. Никольское в 2017 г. старый ВЭУ № 8 выработал 64,7 тыс. кВт·ч, ВЭК-1 и 2 выработал 128 тыс. кВт·ч, что в 2 раза ниже, чем в 2016 г.

В 2014 году введены в эксплуатацию следующие ВЭУ:

- в с. Усть-Камчатск ВЭУ-275 кВт, французской фирмы Vergnet (по программе ПАО «Передвижная ветроэнергетика»);
- в п. Октябрьский вторая очередь ветропарка мощностью 2,4 МВт (4x0.6 МВт).

В 2014-2015 годах в с. Усть-Камчатск установлены три ВЭУ Кота КWТ 300, суммарная мощность ВЭС 900 кВт.

принята в эксплуатацию АО «ЮЭСК» в 2016 году в с. Усть-ВЭС введена в соответствии с Меморандумом от 18.11.2014 года о Камчатск, взаимопонимании между NEDO (Япония), ПАО «РАО Энергетические системы Востока» и Правительством Камчатского края. В 2016 году три ветроагрегата выработали 1,49 млн. кВт*ч, что обеспечило (с учётом собственных нужд ДЭС и ВЭС) – 5,9 % потребления энергоузла. По данным ТЭП АО «ЮЭСК» за 2016 год у ВЭС в 6,35 раза собственные нужды выше, чем у ДЭС-23, так как электроэнергия тратится на обогрев оборудования ВЭУ. При стоимости трёх ветроагрегатов 301 387 462,92 рубля (по данным ПАО «Передвижная энергетика), амортизационная составляющая при сроке службы 20 лет и ежегодному отпуску с шин на уровне 2016 г. (1,327 млн. кВт-ч) составит 11,36 руб./кВт.ч. В себестоимость электроэнергии от ВЭС так же входят прочие расходы (налог на имущество 2,2 % - 6,6 млн. руб. или 5 руб./кВт-ч, зарплата обслуживающему персоналу АО «ЮЭСК» и управленческому персоналу ПАО «Передвижная энергетика», расходы на материалы при текущем обслуживании, накопительные расходы на капитальный ремонт, который производится через 8-10 лет после ввода в эксплуатацию, 25-40 % от

первоначальных капвложений). Итого полная прогнозная себестоимость электроэнергии от ВЭС в Усть-Камчатске может составить около 20-30 руб./кВт·ч, что значительно выше топливной составляющей на ДЭС. Топливная составляющая себестоимости электроэнергии от ДЭС-23 в 2016 г. составила 9,55 руб./кВт·ч. Средний КИУМ по трём новым ВЭС за 2016 г. составил 18,9 %, что значительно выше, чем в 2013-2015 г. (около 10 %) и приближается к «западноевропейским» прибрежным ВЭС (20-30 %).

В 2017 г. в п. Усть-Камчатск ВЭС выработали 1445,95 тыс. кВт \cdot ч, собственные нужды ВЭС составили 140,6 тыс. кВт \cdot ч (9,8%).

В п. Октябрьский Усть-Большерецкого района АО «КЭС им. И.А. Пискунова» реализован проект по установке ветропарка мощностью 3,3 МВт на базе ВЭС фирмы MICON (VESTAS, Дания). Проект реализован в два этапа:

1 очередь -0.9 MBт (3хВЭУ-0.3 MBт) -2008 г.;

2 очередь – 2,4 МВт (4хВЭУ-0,6 МВт) – 2014 г.

За 2016 год ВЭС в п. Октябрьский выработано 7,813 млн. кВт·ч электроэнергии. КИУМ составил 27 %. Тарифная составляющая от ветрогенерации на 2017 г. в п. Октябрьский составила 7,71 руб./кВт·ч без НДС.

С целью повышения энергоэффективности и модернизации объектов энергоснабжения в отдаленных районах Камчатского края с 2011 года реализуется инвестиционный проект «Обеспечение энергоснабжения изолированных территорий Камчатского края на основе возобновляемых источников энергии».

Согласно полученного опыта эксплуатации ВЭС в изолированных энергоузлах с. Никольское и с. Усть-Камчатск получены следующие выводы:

- максимальная замещаемая выработка ветроагрегатов может составлять до 15 % от выработки ДЭС;
- из-за высоких фактических удельных капзатрат на установку ВЭС в с. Никольское и с. Усть-Камчатск, себестоимость электроэнергии от ВЭС значительно выше топливной составляющей от ДЭС;

Для продолжения реализации программы по установке ВЭС, необходима комплексная оценка эффективности уже введённых в строй объектов и детальный расчёт эффективности данного направления развития Камчатской энергетики.

Энергетика на основе местных видов топлива

Природный газ

Промышленные запасы углеводородного сырья установлены только в Колпаковском районе Западно-Камчатского нефтегазоносного бассейна (с

общими запасами газа около 16 млрд. м³ и конденсата 0,52 млн. тонн), где открыто 4 газоконденсатных месторождения.

Из 4-х месторождений:

- Кшукское находится в разработке;
- Нижне-Квакчинское подготовлено для промышленного освоения;
- -Средне-Кунжинское и Северо-Колпаковское находятся в стадии разведки.

Пятое возможное месторождение (Приохотское) по показателям имеет значительные запасы газа — около $26\,$ млрд. $\mathrm{m}^3\,$ и для их подтверждения требуется пробурить 6-7 поисковых скважин.

В списке перспективных ресурсов газа в Колпаковском районе числятся 11 структур (Схумочская, Схикийская, Северо-Облуковинская, Усть-Облуковинская и др.), которые подготовлены сейсморазведкой. Их суммарные ресурсы оцениваются 14,2 млрд. м³ газа.

В списке с локализованными ресурсами газа числятся 15 структур (43 млрд. м³ газа). Кроме Колпаковского и Ичинского нефтегазоносных районов локализованными ресурсами располагает Центрально-Камчатский район (Караковская и Таежная структуры - 16,1 млрд. м³ газа).

По имеющейся информации утверждённых запасов газа (16 млрд. м³) при уровне добычи 750 млн. м³/год достаточно было бы для использования на Камчатских ТЭЦ и котельных города Петропавловска - Камчатского, а также вдоль трассы прохождения магистрального газопровода в течение 20 лет.

Для снижения зависимости энергетики Камчатского края от поставок изза пределов региона дорогого мазута и дизельного топлива, в крае реализованы проекты по переводу ТЭЦ, ДЭС и котельных на использование в качестве топлива более дешёвого и экологически чистого природного газа местного Кшукского месторождения.

Так 2000 года функционирует газопровод OT Кшукского Соболево газоконденсатного месторождения до села И поселка сентябре 2010 года завершилось Крутогоровский, a В строительство магистрального газопровода с. Соболево - г. Петропавловск-Камчатский (протяженностью 392 км, диаметром 530 мм) и «Газопровода межпоселкового АГРС-2 Елизовского района - ТЭЦ-2 Петропавловск-Камчатского городского округа Камчатского края» и началась поставка природного газа на ТЭЦ-2, в 2012 году ТЭЦ-1 начала потреблять газ.

По состоянию на текущую дату ожидаемого снижения тарифа на электроэнергию от перевода Камчатских ТЭЦ-1 ТЭЦ-2 и котельных на газ не произошло, хотя отпускная стоимость газа существенно ниже, чем мазута, используемого ранее на ТЭЦ, при этом существенно улучшились

экономические показатели работы Камчатских ТЭЦ, а также снизились расходные обязательства бюджета Камчатского края. Низкая цена природного газа (ниже себестоимости его добычи и транспортировки) задана для потребителей ПАО «Камчатскэнерго» за счет внутреннего субсидирования в структуре ПАО «Газпром».

АО «Газпром промгаз» выполнена работа по актуализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Камчатского края с учетом годовой добычи газа на уровне 420 млн. м³ в год. В схеме уточнён и снижен перечень перспективных объектов, переводимых на газовое топливо, при этом согласно прогноза добычи к 2030 году снижение ожидается до 143 млн. м³ в год.

Уголь

Камчатский край обладает разведанными и поставленными на баланс месторождениями угля, но потенциал этих месторождений освоен слабо.

Разведанные и предварительно оцененные запасы угля Камчатского края составляют 275,1 млн.т., прогнозные ресурсы превышают 4,6 млрд. т.

По состоянию на 01.01.2015 в Камчатском крае учитываются 7 месторождений угля с общими балансовыми запасами по категориям C1+C2 в количестве 275,1 млн. т, из них: 4 месторождения каменного угля с общими балансовыми запасами промышленных категорий - 260,8 млн. т и 3 месторождения бурого угля с общими балансовыми запасами промышленных категорий- 14,3 млн. т.

В распределенном фонде недр по состоянию на 01.01.2015 года учитываются 2 месторождения: Паланское буроугольное (участок Угольный) и Хайрюзовское каменноугольное (участок Южный) с балансовыми запасами промышленных категорий - 2,4 млн. т, что составляет 2,2 % от общих балансовых запасов угля. В нераспределенном фонде недр учтены 5 месторождений с общими балансовыми запасами 272,7 млн. т и забалансовыми - 135,8 млн. т.

Все разведанные месторождения, за исключением Крутогоровского, расположены на севере Камчатского края (Тигильский, Пенжинский, Олюторский, Карагинский муниципальные районы).

Основными проблемами освоения Камчатских угольных месторождений являются следующие:

- сложная транспортная доступность и сезонность поставок;
- невысокое качество угля.

Поставки угля в Камчатский край осуществляются из Кемеровской области (Кузбасс), Красноярского края (Канско-Ачинский угольный бассейн),

Иркутской области, Сахалинской области, Чукотки.

В 2015 году добыча угля в Камчатском крае проводилась только на Паланском месторождении в Тигильском муниципальном районе предприятием ООО «Палана-Уголь». Всего добыто 20,0 тыс. т бурого угля, что составляет 88,5 % от уровня добычи за 2014 год.

На Хайрюзовском угольном разрезе в 2014-2015 годах добыча угля не производилась по причине отсутствия заявок от АО «Корякэнерго».

За последние 5 лет объем добычи угля в Камчатском крае снизился примерно в два раза, что связано с сокращением спроса на местные угли внутри региона. В силу индивидуальных географических и экономических особенностей территории Камчатского края, а также отсутствия развитой инфраструктуры, предприятия ограничены рынком сбыта продукции, поставка угля ведется только в близлежащие населенные пункты.

В связи с введением в действие Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» ресурсоснабжающие предприятия, осуществляющие регулируемые виды деятельности (теплоэнергоснабжение), обязаны проводить процедуру конкурсного отбора поставщиков топлива. По этой причине ресурсоснабжающие предприятия никаких гарантий по заключению договоров на поставку местных углей угледобывающим компаниям Камчатского края дать не могут.

Необходимо обеспечить максимальное вовлечение «местного угля» в топливно-энергетический баланс Камчатского края. Учитывая, что все месторождения угля, за исключением Крутогоровского месторождения каменного угля, находятся на территории бывшего Корякского автономного округа, их разработка даст толчок в социально — экономическом развитии северных районов края.

Программой в сфере угольной промышленности на территории Камчатского края включены следующие проекты:

- промышленное освоение Крутогоровского месторождения в целях организации производства синтетического топлива в Камчатском крае (2018 2020 годы);
- промышленное освоение Корфского и Гореловского месторождений в Камчатском крае (2017 2020 годы).

Федеральная целевая программа «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года» предусматривала строительство мини-ТЭЦ на территории, ранее входившей в Корякский автономный округ. В ходе проведения работ были выявлены недоработки, как в технико-экономическом обосновании строительства объектов, которое

отсутствовало, так и в самой проектной документации. На совещании в Министерстве энергетики Российской Федерации от 06.04.2009 года по вопросу «Ситуация вокруг комплексного проекта по сооружению мини-ТЭЦ в Камчатском крае» представителями указанного Министерства, Министерством экономического развития Российской Федерации, ПАО «РАО ЭС Востока» поддержано предложение приостановить строительство мини-ТЭЦ в селах Манилы, Тиличики и Тигиль с проведением необходимой консервации указанных объектов. Строительство мини-ТЭЦ «Оссора» решено было не начинать, а для мини-ТЭЦ «Палана» выполнить корректировку проектных решений с учетом возникших непредвиденных проблем и завершить строительство с последующим проведением пусконаладочных работ.

В настоящее время построенная мини-ТЭЦ в г.о «п. Палана» функционирует как котельная.

На базе незавершенного строительства мини-ТЭЦ в с. Тигиль и мини-ТЭЦ в с. Манилы Министерством ЖКХ и энергетики Камчатского края планировалось строительство котельных, но работы не были выполнены.

Как отмечено выше, Министерством ЖКХ и энергетики Камчатского края ставится вопрос о дальнейшем использовании законсервированных мини-ТЭЦ.

Для решения вопроса о дальнейшем использовании мини-ТЭЦ, необходимо провести обследование состояния незавершенного строительства, на основе которого выполнить ТЭО о возможности завершении строительства мини-ТЭЦ (в качестве ТЭЦ или котельных) и использовании на них угля местных месторождений.

Министерством ЖКХ и энергетики Камчатского края предлагается для мини-ТЭЦ в с. Тигиль рассмотреть уголь Паланского месторождения, т.к. Паланский угольный разрез уже работает, имеется существующая дорога (автозимник продленного действия) от Паланы до с. Тигиль, что позволяет осуществить доставку угля. Также строится дорога Анавгай-Тигиль, что позволит осуществлять работы на мини-ТЭЦ вахтовым методом. Следует отметить, что мини-ТЭЦ в с. Тигиль проектировалась на уголь более высокой калорийности, чем уголь Паланского месторождения.

4.7. Оценка балансовой ситуации (по электроэнергии и мощности) в Камчатском крае на 2018-2022 годы

Балансы мощности и электроэнергии центрального энергоузла рассмотрены для базового и оптимистичного вариантов электропотребления с

учётом расчетного резерва мощности, намечаемого ввода генерирующей мощности и реконструкции существующих электростанций (Приложения 10 и 11).

Расчётный резерв мощности в балансе принят в размере мощности наибольшего турбоагрегата (80 МВт), как для изолированно работающего энергоузла в соответствии с Методическими рекомендациями по проектированию развития энергосистем, утверждёнными Приказом Министерства энергоетики Российской Федерации от 30.06.2003 № 281.

Результаты балансов мощности центрального энергоузла для базового и оптимистичного вариантов на 2017-2021 годы, приведены ниже в таблицах 36 и 36а.

Таблица 36 Баланс мощности центрального энергоузла Камчатского края на период 2018-2022 годов (вариант оптимистичный), (МВт)

Показатели]		Годы		
показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ПОТРЕБНОСТЬ						
Электропотребление, млрд. кВт-ч	1,4407	1,443	1,483	1,543	1,585	1,604
Максимум нагрузки	245,0	245,0	247,5	263,0	270,0	275,0
Расчетный резерв мощности	80	80	80	80	80	80
ИТОГО потребность	325,0	325,0	327,5	343,0	350,0	355,0
ПОКРЫТИЕ						
Установленная мощность на конец года – всего, в т.ч.:	483,2	483,2	483,2	483,2	483,2	483,2
ГЭС	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4
ТЭС, в т.ч.:	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8
ТЭЦ	364	364	364	364	364	364
дэс	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
ГеоЭС	62	62	62	62	62	62
Ограничения мощности на час максимума нагрузки	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
ГЭС	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
ГеоЭС	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
Располагаемая мощность на час максимума нагрузки	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9
ГЭС	38	38	38	38	38	38
ТЭС, в т.ч.:	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8
ДЕТ	364	364	364	364	364	364
дэс	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
ГеоЭС	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1
Консервация т.а. ст.№7	55	55	55	55	55	55
ИЗБЫТОК (+) / ДЕФИЦИТ (-)	83,9	83,9	81,4	65,9	58,9	53,9
Фактический резерв мощности	163,9	163,9	161,4	145,9	138,9	133,9
В % максимума	66,9	66,9	65,2	55,5	51,4	48,7

Таблица 36а Баланс мощности центрального энергоузла Камчатского края на период 2018-2022 годов (вариант базовый), (МВт)

П	_			Годы		
Показатели	2017	2018	2019	2020	1,473 254,0 80 334,0 483,2 45,4 375,8 364 11,8 62 19,3 7,4 11,9 463,9 38 375,8 364 11,8 50,1 55 74,9 154,9	2022
ПОТРЕБНОСТЬ						
Электропотребление, млрд. кВт*ч	1,4407	1,443	1,444	1,458	1,473	1,487
Максимум нагрузки	245,0	245,0	247,5	251,0	254,0	258,0
Расчетный резерв мощности	80	80	80	80	80	80
ИТОГО потребность	325,0	325,0	327,5	331,0	334,0	338,0
ПОКРЫТИЕ						
Установленная мощность на конец года - всего, в т. ч.:	483,2	483,2	483,2	483,2	483,2	483,2
ГЭС	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4
ТЭС, в т.ч.:	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8
ТЭЦ	364	364	364	364	364	364
дэс	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
ГеоЭС	62	62	62	62	62	62
Ограничения мощности на час максимума нагрузки	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
ГЭС	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
ГеоЭС	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
Располагаемая мощность на час максимума нагрузки	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9
ГЭС	38	38	38	38	38	38
ТЭС, в т.ч.:	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8
ТЭЦ	364	364	364	364	364	364
дэс	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
ГеоЭС	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1
Консервация т.а. ст.№7	55	55	55	55	55	55
ИЗБЫТОК (+) / ДЕФИЦИТ (-)	83,9	83,9	81,4	77,9	74,9	70,9
Фактический резерв мощности	163,9	163,9	161,4	157,9	154,9	150,9
В % максимума	66,9	66,9	65,2	62,9	61,0	58,5

Балансы мощности и электроэнергии Центрального энергоузла для базового и оптимистичного вариантов электропотребления складываются избыточными. Дополнительные вводы генерирующей мощности в период 2018-2022 годов не потребуется.

Балансы мощности изолированных энергоузлов на собственный максимум нагрузки каждого энергоузла составлены на основе отчетной динамики электропотребления, пролонгированы и приведены в Приложении 3.

Баланс мощности (на совмещенный максимум) изолированных энергоузлов приведен таблице 36 б. Расчётный резерв мощности в балансе принят в размере 30 % от совмещенного максимума электрической нагрузки, что приблизительно равно сумме мощности двух наиболее крупных дизельных агрегатов по каждому энергоузлу.

Таблица 36 б Баланс мощности (на совмещенный максимум) изолированных энергоузлов Камчатского края на период 2018-2022 годов, (МВт)

				, ,	/		
Показатели		Годы					
Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	
ПОТРЕБНОСТЬ		_		T"			
Максимум нагрузки	33,7	33,8	33,9	34,0	34,1	34,2	
Расчетный резерв мощности*	12,3	12,4	12,5	12,6	12,7	12,8	
ИТОГО потребность	46,0	46,2	46,4	46,6	46,8	47,0	
ПОКРЫТИЕ				·	-		
Установленная мощность на конец года	151,52	151,522	151,5	151,5	151,5	151,5	
Располагаемая мощность	145,42	145,43	145,63	145,63	146,76	149,96	
ИЗБЫТОК (+) / ДЕФИЦИТ (-)	99,4	99,2	99,2	99,0	100,0	103,0	
Фактический резерв	111,7	111,6	111,7	111,6	112,7	115,8	
В % максимума	331,5	330,3	329,6	328,4	330,5	338,6	

^{*}ВЭС в располагаемой мощности не учитывается

Балансы электроэнергии центрального энергоузла Камчатского края для базового и оптимистичного варианта на 2018-2022 годы даны в таблицах 37 и 37а.

Таблица 37 Баланс электроэнергии центрального энергоузла Камчатского края на период 2018-2022 годов (вариант оптимистичный)

_					-		
Показатели	Годы						
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	
Электропотребление, млрд. кВт·ч	1,441	1,44	1,48	1,54	1,58	1,60	
Выработка, млрд. кВт·ч, всего, в т. ч.:	1,441	1,44	1,48	1,54	1,58	1,60	
ТЭС, включая:	0,981	0,98	1,02	1,08	1,13	1,14	
ДЕТ	0,98	0,98	1,02	1,08	1,12	1,14	
дэс	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	
ГЭС	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	
ГеоЭС	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	
Получение электроэнергии	0	0	0	0	0	0	
Число часов использования располагаемой мощности	2947	3110	3196	3325	3416	3457	
ГЭС	1482	1482	1482	1482	1482	1482	
ТЭС	2695	2700	2810	2975	3090	3142	

Т		Годы						
Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022		
ТЭЦ	2695	2700	2810	2975	3090	3142		
ДЭС	0	0	0	0	0	0		
ГеоЭС	6323	6323	6323	6323	6323	6323		

Таблица 37а Баланс электроэнергии центрального энергоузла Камчатского края на период 2018-2022 годов (вариант базовый)

Показатели	Годы						
Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	
Электропотребление, млрд. кВт·ч	1,441	1,44	1,44	1,46	1,47	1,49	
Выработка, млрд. кВт·ч, всего, в т. ч.:	1,441	1,44	1,44	1,46	1,47	1,49	
ТЭС, включая:	0,981	0,98	0,98	1,00	1,01	1,03	
ТЭЦ	0,98	0,98	0,98	1,00	1,01	1,03	
дэс	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	
ГЭС	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	
ГеоЭС	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	
Получение электроэнергии	0	0	0	0	0	0	
Число часов использования располагаемой мощности	2947	3110	3112	3143	3175	3206	
ГЭС	1482	1482	1482	1482	1482	1482	
ТЭС	2695	2700	2703	2743	2783	2823	
тэц	2695	2700	2703	2743	2783	2823	
дэс	0	0	0	0	0	0	
ГеоЭС	6323	6323	6323	6323	6323	6323	

Из приведённых выше балансов электроэнергии следует, что потребность в электроэнергии на рассматриваемый период будет покрываться за счет существующих энергоисточников.

4.8 Уточнение «узких мест» в электрической сети напряжением 35, 110 кВ и выше

Центральный энергоузел

Ненадёжная схема выдачи мощности Мутновских ГеоЭС, которая осуществляется по одноцепной ВЛ 220 кВ «МГеоЭС – Авача», проходящей в крайне неблагоприятных климатических условиях (сильные ветровые нагрузки, гололедообразование, мощный снежный покров, лавины).

Схема ПС 220 кВ Авача, на которую выдаётся мощность МГеоЭС, также не отвечает в полной мере требованиям надёжности, так как на ПС установлен один автотрансформатор (АТ) 220/110 кВ 63 МВА.

При отключении ВЛ 220 кВ «МГеоЭС – Авача» (аварийном, ремонтном или на плавку гололёда) или АТ на ПС Авача мощность МГеоЭС окажется «заперта».

Неблагоприятными факторами, снижающими надёжность схемы выдачи мощности Мутновских ГеоЭС по одной цепи ВЛ 220 кВ, являются:

- основные отключения ВЛ 220 кВ в 2015-2016 гг. произошли из-за перехлёста проводов (эпизодически происходят выносы влажных масс с океана, как следствие мощное и быстрое гололёдообразование и, как следствие, увеличивается площадь провода и ветровая нагрузка на него, что приводит к сильному несинхронному раскачиванию проводов и перехлёсту фаз), также к обрыву изоляторов;
- подверженность ВЛ воздействию лавинных снежных масс по маршруту следования в районе примыкания и пересечения с лавиноопасными участками. Применяемые технические сооружения усиливающие прочность металлических конструкций опор ВЛ, а также проектные решения по оптимизации расстановки опор ВЛ не исключают разрушающее воздействие лавин, которые приводят к полному или частичному разрушению опор и как следствие к длительному восстановительному ремонту;
- проблемы с осмотрами, своевременным техобслуживанием и ремонтом ВЛ 220 кВ, связанные с расположением в местности, где в течение 9-10 месяцев на высокогорных участках лежит устойчивый снежный покров толщиной от 4,0 до 10,0 м и во время циклонов скорость ветра нередко превышает 40 м/с.

Отключения ВЛ 220 кВ «МГеоЭС – Авача» приводят к следующим проблемам:

- 1. ПАО «Камчатскэнерго» несет убытки, связанные с пережогом топливной составляющей в целях обеспечения горячего резерва мощности на Камчатских ТЭЦ-1 и ТЭЦ 2;
- 2. При ухудшении погодных условий приходится менять режим работы и состав основного оборудования Камчатских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 для резервирования генерирующих геотермальных мощностей на случай отключения ВЛ-220 «МГеоЭС- Авача»;
- 3. Убытки из-за недовыработки электроэнергии, так как Мутновские ГеоЭС ежегодно недовырабатывают порядка 8-10 млн. кВт·ч по следующим причинам:
 - аварийных отключений ВЛ 220 кВ 107 тыс. кВт·ч;
 - плавок гололеда 4000 тыс. кВт-ч;

- внеплановых выводов в ремонт ВЛ 2900 тыс. кВт-ч;
- 4. Порядка 21,25 млн. кВт ч по причине ежегодного вывода ВЛ в плановый ремонт (в период с августа по сентябрь сроком на 15 суток) в связи с ограниченной возможностью их проведения из-за сезонной доступности ВЛ 220 кВ. По этой же причине АО «Геотерм» выводит в ремонт (или в резерв) всю свою генерацию вне зависимости от целесообразности его проведения.

Для повышения надежности схемы выдачи мощности от Мутновских ГеоЭС и исключения горячего резерва в центральном энергоузле на покрытие мощности МГеоЭС АО «Геотерм» предлагается строительство ВЛ 220 кВ «МГеоЭС – Толмачевские ГЭС – ПС Апача» и установка 2-го АТ 220/110 кВ мощностью 63 МВА на ПС Авача.

Рассмотрены возможные варианты повышения надёжности схемы выдачи мощности Мутновской ГеоЭС, в том числе с сооружением второй, отходящей от Мутновской ГеоЭС ВЛ 220 кВ «МГеоЭС — Толмачевские ГЭС — ПС Апача». Технико-экономические характеристики вариантов, результаты электрических расчётов и расчётов эффективности сооружения электросетевых объектов, требуемых для осуществления этих вариантов, приведены ниже в Приложении 12.

Как отмечено выше, на Камчатских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 имеется резерв генерирующей мощности, который обеспечивает покрытие максимума нагрузки центрального энергоузла при отключении ВЛ 220 кВ «МГеоЭС-Авача». В 2016 году максимум нагрузки центрального энергоузла составил 252 МВт, потребность с учётом резерва (80 МВт) — 332 МВт, располагаемая мощность Камчатских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 — 389 МВт.

Выполненные расчёты показали, что при сложившейся ситуации в ЦЭУ с избытком генерирующей мощности, которая сохраняется на рассматриваемую в настоящей работе перспективу до 2020 года, при решении проблем только Схемы выдачи мощности только Мутновских ГеоЭС при заданных стоимостных показателях - эффективность сооружения второй ВЛ 220 кВ для выдачи мощности Мутновских ГеоЭС, не обеспечивается.

Показатели эффективности сооружения второй ВЛ 220 кВ от МГеоЭС и второго АТ на ПС Авача будут уточнены на следующем этапе работы при определении дальнейшего развития энергоисточников центрального энергоузла, в том числе с учётом возможного ввода новых генерирующих мощностей Мутновского месторождения парогидротерм с размещением на Мутновских ГеоЭС резерва мощности, с учётом положительного эффекта от решения проблем по Схеме выдачи мощности Толмачёвского каскада и ПС «Авача».

Не достаточно надёжна схема выдачи мощности Толмачевских ГЭС-1, ГЭС-2 и ГЭС-3, мощность которых выдаётся в центральном энергоузле (на ПС Елизово) по одноцепной ВЛ 110 кВ «Толмачёвские ГЭС-1, 2, 3 — Апача — Развилка — Елизово» (180 км).

При отключении одного из участков ВЛ 110 кВ «Толмачёвские ГЭС – Апача (34,6 км), Апача – Развилка (49,7 км) или Развилка – Елизово» (93,8 км) мощность Толмачёвских ГЭС –1,2,3 - «заперта».

Слабым звеном в схеме выдачи мощности Толмачёвских ГЭС является головной участок ВЛ 110 кВ «Толмачёвская ГЭС-3 — Апача», который выполнен проводом АС-150, в то время как следующий участок ВЛ 110 кВ «Апача — Развилка — Елизово», по которому выдаётся мощность ГЭС, выполнен в габаритах 220 кВ проводом АС-240.

На Камчатских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, как отмечено выше, имеется резерв генерирующей мощности, достаточный для обеспечения покрытия максимума нагрузки центрального энергоузла при отключении ВЛ 110 кВ, по которой выдаётся мощность Толмачёвских ГЭС-1,2,3.

Надёжность схемы выдачи мощности Толмачёвских ГЭС-1,2,3 может быть повышена при усилении схемы выдачи мощности Мутновских ГеоЭС по варианту, предусматривающему сооружение ВЛ 220 кВ «МГеоЭС – Толмачевские ГЭС – ПС Апача» (с усилением на участке Толмачёвская ГЭС-3 – Апача), который, как указано выше, рассмотрен в Приложении 12.

Изолированные энергоузлы

Недостаточно надёжно внешнее электроснабжение Озерновского энергоузла поскольку генерирующая мощность данного энергоузла (Рмакс.=7 МВт) представлена Паужетской ГеоЭС (Руст./Ррасп.=12/6,4 МВт), расположенной в п. Паужетка, и резервной ДЭС (Руст.=1,57 МВт), установленной на площадке ПС Озерная в п. Озерновский.

Основные характерные особенности и «узкие места» Озерновского энергоузла, влияющие на состояние и режимы работы энергоузла:

- Паужетская геотермальная станция спроектирована и введена в эксплуатацию в 1966 году как опытный пилотный проект геотермальной энергетики с соответствующим периоду постройки основным и вспомогательным оборудованием и системами, которые на данный момент выработали свой технический ресурс.
- Паужетская ГеоЭС за 50-ти летний период эксплуатации в экстремальных климатических условиях дважды реконструировалась с изменением состава генерирующего оборудования, на текущий момент не

отвечает основным требованиям по обеспечению надежности энергоснабжения, устарела и имеет предельный износ большей части основных фондов.

- При установленной мощности генерирующего оборудования 12 МВт, располагаемая (пиковая) мощность составляет 6,4 МВт, в соответствии с фактическим паровым ресурсом.
- В связи с ограничениями по пару невозможен режим параллельной работы турбогенераторов, как наиболее безопасный по условиям прохождения нештатных ситуаций в энергосистеме.
- Неустойчивость режимов работы генерирующего оборудования при характерных для изолированных узлов резких изменений нагрузки и входных параметров рабочего тела (поставляемый паровой ресурс).
- Работа непроектных турбоагрегатов, с разными номинальными параметрами рабочего тела, длительное отсутствие работ по модернизации и реконструкции основного оборудования и систем электростанции.
- Не достаточно установленной мощности резервной ДЭС для покрытия потребности энергоузла в период сезонных максимумов нагрузки, при аварийном или ремонтном отключении ВЛ 35 кВ «Паужетская ГеоЭС Озерновская» или при остановке Паужетской ГеоЭС.
- Исчерпан нормативный срок службы электросетевых объектов ПС 35 кВ и ВЛ 35 кВ «Паужетская ГеоЭС Озерновская», по которым осуществляется электроснабжение потребителей энергоузла.

Для устранения «узкого места», связанного с дефицитом мощности резервной ДЭС в п. Озерновский, требуется увеличение мощности ДЭС с 1,57 МВт до 4,0 МВт, данное мероприятие включено в инвестиционную программу общества 2017-2019 (Программа) на годы по статье «реконструкция». Требующиеся инвестиции оцениваются 118,136 млн. рублей, при этом Программой утверждено на период 88,602 млн. рублей, мероприятие планируется дофинансировать в 2020 году.

Кроме того, для поддержания в удовлетворительном состоянии действующих ПС и ВЛ 35 кВ энергоузла, требуется своевременно осуществлять их реконструкцию.

На сегодняшний момент финансирование на реконструкцию и развитие Озерновского энергоузла ограничено из-за дефицита финансовых средств. Предлагается рассмотреть вопрос о внесении в отпускной тариф инвестиционную составляющую, а полученные средства направить на развитие и модернизацию оборудования Паужетской ГеоЭС.

Не достаточно надёжно электроснабжение Манильского энергоузла, которое осуществляется от ДЭС-4 в с. Манилы по ВЛ 35 кВ «Манилы – Каменское».

Неудовлетворительное физическое состояние ВЛ 35 кВ «Манилы – Каменское», по которой питается с. Каменское, приводит к периодическому отключению ВЛ и потребителей с. Каменское от электроснабжения:

- расстояние между опорами ВЛ 35 кВ «Манилы Каменское» составляет 150-250 метров, что больше допустимых для условий Крайнего Севера 90 метров;
 - загнивание опор составляет 60 %;
- провисание провода в некоторых пролетах между опорами не соответствует требованиям правил устройства электроустановок и правил технической эксплуатации и превышает допустимые нормы на 1,5-3 м.

Для повышения надёжности схемы внешнего электроснабжения Манильского энергоузла и устранения «узкого места» на ВЛ 35 кВ Манилы-Каменское необходима установка дополнительной анкерной опоры между опорами №№ 199-200 и дополнительных промежуточных опор.

В 2016 году разработана проектно-сметная документация по реконструкции ВЛ 35 кВ Манилы-Каменское. В настоящий момент, в связи с отутствием собственных финансовых средств у АО «ЮЭСК» в необходимом объеме, реконструкция ВЛ 35 кВ «Манилы-Каменское» на период 2018-2023 гг. в инвестиционную программу Общества не включена. Поддержание работоспособности состояния осуществляется путем проведения ремонтов.

Кроме того, в Манильском энергоузле возможно строительство мГЭС на р. Белой (по данным проектно-изыскательского института АО «Ленгидропроект»), эффективность которого будет рассмотрена на следующих этапах выполнения работы.

Недостаточно надежное электроснабжение следующих энергоузлов:

- 1. Олюторского энергоузла, электроснабжение которого осуществляется по электросетевым объектам 35 кВ, имеющим неудовлетворительное физическое состояние:
- срок эксплуатации ВЛ 35 кВ ДЭС-8 (Тиличики) Корф, ПС 35 кВ ДЭС-8 (Тиличики) и Корф достиг нормируемого;
- часть опор ВЛ нуждается в срочном укреплении или замене, другая часть в переносе из перемываемых участков;
- требуется выравнивание опор возле комплексного распределительного устройства ПС Корф, которые имеют наклон более 30 %;
- 2. Соболевского энергоузла, электроснабжение которого осуществляется по электросетевым объектам 35 кВ, требующим реконструкцию, поскольку ВЛ 35 кВ «Соболево Устьевое», проходящая вблизи Охотского моря, подвергается большим ветровым нагрузкам необходима её реконструкция с заменой алюминистрального провода на самонесущий изолированный провод.

4.9. Развитие электрической сети напряжением 35, 110 кВ и выше

Предложения по основным направлениям развития электрической сети напряжением 110 кВ (с учётом сети 35 кВ) Центрального энергоузла Камчатского края в период 2018-2022 годов сформированы на основании расчётов электрических режимов, выполненных в настоящей работе для оптимистичного варианта электропотребления.

Развитие электрической сети 220 кВ не предусматривается ни в базовом ни в оптимистичном вариантах электропотребления в рассматриваемый период.

Карта-схема электрических сетей 35-220 кВ энергоузлов Камчатского края существующих и намечаемых к вводу до 2020 года приведена в Приложении 13.

Развитие электросетевых объектов напряжением 110 кВ (и 35 кВ) в центральном энергоузле на период 2018-2022 годов определяется решением следующих основных задач:

- повышение надежности функционирования энергосистемы;
- осуществление реконструкции и тех перевооружения устаревших, электросетевых объектов 110 кВ, состояние которых не отвечает современным нормативным требованиям по надёжности электроснабжения потребителей;
- обеспечение электроснабжения (присоединения к системе централизованного энергоснабжения) новых потребителей.

При составлении программы развития электрических сетей 110 кВ Центрального энергоузла и 35 кВ изолированных энергоузлов учтены:

- Инвестиционная программа и перспективные планы развития ПАО «Камчатскэнерго» на 2017 2021 годы (проект);
- Инвестиционная программа АО «ЮЭСК» на 2019-2023 годы и изменения, вносимые на 2018 год (проект);
- Инвестиционная программа и перспективные планы развития АО «Геотерм» и ПАО «КамГЭК» на 2015 –2017 годы;
- «Схема и программа развития электроэнергетики Камчатского края на 2013-2017 годы», утверждённая приказом Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края № 819 от 25.12.2012 года;
 - предложения Регионального диспетчерского управления;
- предложения исполнительных органов государственной власти Камчатского края;

- «Стратегия развития энергетики Камчатского края на период до 2025 года», утвержденная распоряжением Правительства Камчатского края от 17.11.2010 № 561-РП.

Рекомендуемое развитие электрических сетей 110 кВ Центрального энергоузла позволяет предотвратить ограничения нагрузок потребителей в послеаварийных режимах и устранить ряд «узких мест».

Реконструкция следующих электросетевых объектов позволяет повысить надёжность электроснабжения и устранить возможные ограничения нагрузки потребителей, требуемые без ввода этих объектов:

1. ПС 110/10 кВ КСИ - увеличение трансформаторной мощности с установкой 3-го трансформатора мощностью 40 МВА.

Срок эксплуатации 2-х трансформаторов, установленных на ПС КСИ MBA), составляет 38 лет, загрузка одного трансформатора послеаварийном режиме отключения другого (до установки Правилами трансформатора) превышает допустимую эксплуатации кратковременную загрузку трансформаторов (130 %) в зимний вечерний максимум к.д.з. 2014 года (без учёта выданных технических условий).

Установка 3-го трансформатора на ПС КСИ, которая по данным ПАО «Камчатскэнерго» была осуществлена в 2015 году, что обеспечивает возможность подключения к ПС новых потребителей и позволяет снять ограничения нагрузки в послеаварийных режимах отключения одного из трансформаторов на величину до 3-5,5 МВА в 2016-2020 годы.

- 2. Ввод новых центров питания (подстанций), требуется для электроснабжения новых потребителей и для предотвращения перегрузки трансформаторов, действующих ПС, в районах размещения этих потребителей в нормальных и послеаварийных режимах:
- 1. ВЛ 110 кВ для обеспечения электроснабжением ПС 110 кВ Чайка (2х16 МВА), ПС 110 кВ Богатыревка (2х25 МВА), ПС 110 кВ Стеллера (2х25 МВА), ввод которых предназначен для питания объектов Министерства обороны Российской Федерации.

Максимальная нагрузка подстанций Министерства обороны Российской Федерации составляет 42,8 МВт, в том числе ПС Чайка — 10,8 МВт; ПС Богатыревка — 14,3 МВт; ПС Стеллера — 17,7 МВт.

Присоединение рассматриваемых ПС 110 кВ к сетям центрального энергоузла предусматривается следующими участками ВЛ 110 кВ:

- ПС Чайка - двумя одноцепными ВЛ 110 кВ от ПС Елизово до проектируемой ПС Чайка (37,6+37,6 км);

- ПС 110 кВ Богатыревка двумя одноцепными ВЛ 110 кВ от ПС Чайка до проектируемой ПС Богатыревка (22,5+22,5 км) и ответвлением к существующей ВЛ 110 кВ Приморская-Крашенинникова (Л-124) (3,3 км);
- ПС 110 кВ Стеллера двумя одноцепными ответвлениями от двух существующим ВЛ 110 кВ «Приморская-Крашенинникова» до проектируемой ПС Стеллера (1+1 км).
- 2. ПС 110/10 кВ Зеленовские озерки (2х40 МВА) с двумя ВЛ 110 кВ «Авача- Зеленовские озерки» (17+17 км) предназначена для электроснабжения ТОСЭР на площадке «Зеленовские озерки».

Место размещения ТОСЭР – Раздольненское сельское поселение Елизовского района (в 28 км от г. Петропавловска-Камчатского).

В составе ТОСЭР предусматривается строительство объектов туризма (ОАО гостиница Авача, Бальнеологический курорт «Зеленовские озерки»), сельского хозяйства (круглогодичные теплицы ООО «Зелёная ферма», ООО «Экзотика Трейдинг») и прочих объектов.

В проекте планировки территории туристско-рекреационного кластера «Зеленовские озерки» выполнены предварительные расчёты максимальной электрической нагрузки объектов ТОСЭР.

ТОСЭР Величина суммарной объектов максимальной нагрузки покрытие которой должно обеспечиваться «Зеленовские озерки», энергоузла, согласно приведённым в центрального проекте расчётам, составляет от 28 МВт до 40 МВт.

Предварительно принят вариант с максимальной суммарной величиной нагрузки ТОСЭР 28 МВт со следующим распределением по годам:

Наименование объектов	Максимальная нагрузка, МВт					
	2017-2018 гг.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.		
Туристический кластер				4,9		
ООО «Зелёная ферма»	2	4	8	8,6		
ООО «Экзотика Трейдинг»	-	-	-	10		
Прочие	-	-	-	4,5		
Всего	2	4	8	28		

Перечень ближайших к ТОСЭР существующих сетевых объектов приведён ниже:

Наименование электросетевых объектов	Удалённость от ТОСЭР, км
ВЛ 110 кВ «Елизово – Развилка»	8
ПС 220/110 кВ Авача	17
ПС 110/35/10 кВ Елизово	25 ¹

ПС 35 кВ Раздольная	3,5
ВЛ 35 кВ «Елизово – Коряки»	8,5

^{1 -} расстояние до ПС 110 кВ Елизово приведено по предварительным камеральным проработкам трассы ВЛ 110 кВ (по «прямой» расстояние составляет ≈ 15 км).

Характеристика центров питания центрального энергоузла района размещения ТОСЭР приведена ниже:

	<u> </u>	Мощность	Загрузка, МВт/МВА		
Наименование	Год ввода	трансформаторов, шт.хМВА	к.д.з. 2014 г. макс., МВт/МВА	Допустимая ПТЭ, МВА ¹	
ПС 220/110 кВ Авача	2002	1x63	48/49	82	
ПС 110/35/10 кВ Елизово	1976	3x25	44/46	2x32,5	
ПС 35/10 кВ Раздольная	1992	2x4	н/д	5,2	

^{1 -} допустимая перегрузка - 30% в послеаварийном режиме отключения одного из трансформаторов

Выполненные проработки показывают, что схема сети 35-220 кВ, сложившаяся в рассматриваемом районе, не позволяет обеспечить питание потребителей ТОСЭР с заявленной нагрузкой на напряжении 10 кВ от действующих подстанций центрального энергоузла по следующим причинам:

- от ПС Елизово и Авача из-за удалённости, при которой не обеспечивается передача требуемой мощности на напряжении 10 кВ;
- от ПС 35 кВ Раздольная из-за ограниченной пропускной способности сети 35 кВ и трансформаторов, установленных на подстанции.

Исходя из намечаемой максимальной нагрузки ТОСЭР Зеленовские озерки и схемы сети, сложившейся в районе её размещения, электроснабжение ТОСЭР предлагается на напряжении 110 кВ от собственного центра питания новой ПС 110/10 кВ «Зеленовские озерки».

На ПС 110 кВ «Зеленовские озерки» требуется установить два трансформатора мощностью по 40 МВА каждый, исходя из намечаемой максимальной нагрузки ТОСЭР.

Принято решение о присоединении ПС 110 кВ «Зеленовские озерки» к распределительному устройству 110 кВ ближайшей системной ПС 220/110/35/10 кВ Авача ВЛ 110 кВ.

3. ПС 35/10 кВ Туристический кластер (2х10 МВА) с двумя ВЛ 35 кВ предназначена для электроснабжения объектов территории опережающего социально-экономического развития — туристско-рекреационного кластера на площадке «Паратунка».

Место размещения ТОСЭР «Паратунка» — Паратунское сельское поселение Елизовского района, в состав которого входят посёлки Паратунка и Термальный.

В составе ТОСЭР предусматривается строительство следующих объектов:

- курорты ОАО ДЮЦО «Алые паруса» и ООО «Тулуач»;
- гостиничный комплекс ООО «Зелёная линия»;
- аквапарк на спортивной базе «Лесная» ИП Ветчинова и прочие объекты.

Максимальная электрическая нагрузка объектов ТОСЭР «Паратунка», покрытие которой должно обеспечиваться от энергоисточников центрального энергоузла, определена предварительно (по имеющимся на сегодня данным) с разбивкой по годам:

Наименование	M	Максимальная нагрузка, МВт						
	2017 г.	2018 r.	2019 г.	2020 г.				
Объекты ТОСЭР, всего	0,5	3,5	5	7				
в т.ч.: - ООО «Тулуач»	-	0,88	0,9	0,9				
- ООО «Зелёная линия»		1,7	2	4				
- ОАО «Алые паруса» и ИП Ветчинова	0,5	0,92	2,1	2.1				

Перечень ближайших к ТОСЭР существующих сетевых объектов приведён ниже:

Наименование электросетевых объектов	Удалённость от
	ТОСЭР, км
ВЛ 220 кВ «Авача - Мутновская ГеоЭС»	2
2-я ВЛ 110 кВ «Елизово – Советская» № 1,2 с отв. на ПС	5
Сосновка	
ВЛ 35 кВ «Елизово — Бугры — Паратунка»	менее 1
ПС 220/110 кВ Авача	25
ПС 110/35/6 кВ Приморская	10
ПС 35 кВ Паратунка	менее 1

Характеристика ВЛ, проходящих в районе размещения ТОСЭР, приведена ниже:

Наименование ВЛ	Год	Марка	3:	Загрузка, МВт	
	ввода	провода,	к.д.з.	Длительно	
		длина, км	2014 г.	допустимая п	10
	:		вечерний	нагреву при	
			максимум	температуре:	<u> </u>
				+25 °C	-0 °C
ВЛ 220 кВ «Авача – Мгео ЭС»	1988	AC-240,	48,5	218	270
		80			
ВЛ 110 кВ «Елизово – Советская № 1,	1979	AC-150,	7,8	81	100
2»		30	16	81	100
		AC-150,			
		29			_

 1971	AC-95,	н/д	19	23,5
	28,2			

Выполненные проработки показали, что схема сети 35-220 кВ, сложившаяся в рассматриваемом районе, не позволяет обеспечить питание потребителей ТОСЭР с заявленной нагрузкой от ближайших центров питания центрального энергоузла на напряжении 10 (или 6) кВ:

- от ПС Авача и Приморская из-за удалённости, при которой не обеспечивается передача требуемой мощности на напряжении 10 или 6 кВ;
- от ПС 35 кВ Паратунка из-за ограниченной пропускной способности трансформаторов, установленных на подстанции.

Исходя из намечаемой максимальной нагрузки рассматриваемых объектов ТОСЭР Паратунка и схемы сети 35-220 кВ, сложившейся в районе её размещения, электроснабжение ТОСЭР предлагается на напряжении 35 кВ от собственного центра питания — новой ПС 35/10 кВ «Туристический кластер».

На ПС 35 кВ «Туристический кластер» требуется установить два трансформатора мощностью по 10 МВА каждый, исходя из намечаемой максимальной нагрузки ТОСЭР.

Согласно техническим условиям, выданным ПАО «Камчатскэнерго», присоединение ПС 35 кВ Туристический кластер предлагается отпайками от двух ближайших ВЛ 35 кВ «Бизон — Паратунка» и «Паратунка — туристскорекреационный кластер».

Для окончательного выбора параметров схемы внешнего электроснабжения ТОСЭР «Зеленовские озерки» необходимо выполнить более детальные проектные проработки после уточнения всех исходных данных, в том числе максимальной электрической нагрузки объектов» с учетом полученного положительного заключения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (техническая часть от 14.03.2017).

данным Министерства экономического развития торговли Камчатского края на территории п. Термальный, которая прилегает к ТОСЭР Паратунка, планируется восстановление тепличного хозяйства. По этому предусматривающий проект, объекту инвестиционный выполнен Верхне-Паратунского месторождения использование тепловой энергии термальных вод. Ввод тепличного хозяйства в п. Термальный с предварительно заявленной максимальной электрической нагрузкой 40 МВт возможен за 2020 годом.

Предлагается создание нового центра питания ПС 35/10 «Верхняя Паратунка» с целью обеспечения электроснабжением создаваемой системы

теплоснабжения от Верхне-Паратунского месторождения термальных вод. Планируется осуществить строительство ПС 35/10 с трансформаторной мощность 2 х 6,3 МВА, строительство двух питающих ЛЭП 35 кВ от ПС 35/10 «ТПК» в габаритах 110 кВ (L стр.=14 км), реконструкцию ПС 35/10 «ТПК». Ориентировочный срок ввода объектов потребления 2019-2020 годы.

4. ПС 110/6 кВ Тундровая (2х16 МВА) с подключением ответвлениями к двум ВЛ 110 кВ Камчатской ТЭЦ-2 – КСИ (участок между Камчатской ТЭЦ-2 и отп. на ПС 110 кВ Северная) рекомендовалась для электроснабжения объектов жилищного строительства и сферы обслуживания, а также для «Дальний», промышленного парка создание которого намечается на Петропавловска-Камчатского территории организации для новых И совершенствования действующих промышленных производств.

Исходя из замедления темпов финансирования и реализации проектов, заявленных на территории промышленного парка «Дальний», срок ввода его центра питания – ПС 110 кВ Тундровая перенесён за 2020 год.

- 5. Три ПС 35 кВ с ВЛ 35 кВ:
- ПС «28 км» (рабочее название) для электроснабжения объектов ООО «Мильковское» (молочно-товарной фермы в Мильковском районе (сельхоз. угодья));
- ПС «64 км» (рабочее название) для электроснабжения объектов ЗАО «Агротек-холдинг» (свинокомплекса в районе п. Лесной);
- ПС Морозная для электроснабжения горнолыжной базы «Морозная» в районе Елизово.

Возможные варианты ликвидации «узкого места», связанного с недостаточной надёжностью схемы выдачи мощности Мутновских ГеоЭС рассмотрены ниже в Приложении 12. Исходя из результатов выполненных проработок выявлен наиболее оптимальный (по объёму электросетевого строительства и капиталовложениям) вариант усиления схемы выдачи мощности Мутновских ГеоЭС - с вводом 2-ой ВЛ 220 кВ МГеоЭС — Авача и 2-го АТ 220/110 кВ мощностью 63 МВА на ПС Авача. При расширении генерирующей мощности Мутновских ГеоЭС до 112 МВт (ввод МГеоЭС-2 — 50 МВт) в этом варианте дополнительно потребуется на ПС Авача установить 3-й АТ-63 МВА.

Результаты экономических расчётов показали, что при сложившейся ситуации в центральном энергоузле с избытком генерирующей мощности, которая сохраняется на рассматриваемую перспективу до 2020 года, и при заданных стоимостных показателях эффективность сооружения второй ВЛ 220 кВ для выдачи мощности Мутновских ГеоЭС не обеспечивается.

В Приложении 14 «Календарный график реализации перспективных проектов по переводу энергетики Камчатского края на возобновляемые источники энергии, ВИЭ, до 2030 года» приведены предложения АО «Геотерм» по срокам ввода, этапам реализации и возможным источникам финансирования «ВЛ 220 кВ Мутновские ГеоЭС — центральный энергетический узел Камчатского края», а также «Строительства Мутновской ГеоЭС-2 50 МВт» и «Комплексной модернизации Озерновского энергоузла».

Изолированные энергоузлы

Развитие электрических сетей 35 кВ в изолированных энергоузлах определяется необходимостью повышения надёжности электроснабжения потребителей путём реконструкции устаревших ВЛ и ПС 35 кВ, состояние которых не отвечает современным нормативным требованиям надёжности.

Реконструкция следующих электросетевых объектов позволит повысить надёжность электроснабжения и устранить возможные ограничения нагрузки потребителей в изолированных энергоузлах:

1. В Манильском энергоузле требуется выполнить реконструкцию ВЛ 35 кВ «Манилы — Каменское» с заменой загнивающих опор, установкой дополнительной анкерной опоры между опорами №№ 199-200 и дополнительных промежуточных опор.

Осуществление этих мероприятий позволяет предотвратить аварийные отключения ВЛ 35 кВ «Манилы — Каменское», связанные с её неудовлетворительным состоянием, и снять ограничения нагрузки с. Каменское на величину до 0,615 МВт в период 2019-2020 годов на время включения резервной ДЭС-9 в п. Каменское.

- 2. В Озерновском энергоузле требуется осуществить:
- реконструкцию действующих ВЛ 35 кВ «Паужетская ГеоЭС Озерновская» (27 км) и ПС 35 кВ Ферма (2х6,3), Ключи (1х1), Озерновская (1х0,16) с частичной заменой ВЛ 35 кВ и трансформаторов, которые исчерпали нормативный срок эксплуатации и имею неудовлетворительное физическое состояние;
- увеличение мощности резервной ДЭС в п. Озерновский с 1,57 МВт до 4,0 МВт для устранения острого дефицита резервной дизельной мощности.

Осуществление этих мероприятий позволит предотвратить аварийные отключения потребителей энергоузла и снять ограничения нагрузок на величину до 5,5 МВт в 2020 года.

3. В Олюторском энергоузле требуется выполнить:

- реконструкцию ВЛ 35 кВ ДЭС-8 (Тиличики) — Корф, которая предусматривает замену и укрепление части опор, перенос части опор из перемываемых участков, а также выравнивание опор возле комплексного распределительного устройства ПС Корф, имеющих наклон более 30%.

Осуществление этих мероприятий позволит значительно сократить аварийные отключения ВЛ 35 кВ ДЭС-8 (Тиличики) – Корф.

- 4. В Соболевском энергоузле требуется выполнить:
- реконструкцию ВЛ 35 кВ «Соболево Устьевое» (17,3 км) с заменой алюминистрального провода на самонесущий изолированный провод, так как ВЛ проходит вблизи Охотского моря и подвергается большим ветровым нагрузкам, которые приводят к аварийным отключениям ВЛ.

Осуществление этих мероприятий позволит значительно сократить аварийные отключения ВЛ 35 кВ «Соболево – Устьевое».

Перечень, параметры, сроки ввода, стоимость и назначение электросетевых объектов напряжением 35-110 кВ, рекомендуемых к вводу и реконструкции на территории Камчатского края в рассматриваемый период до 2020 года, в том числе для устранения «узких мест», приведён ниже в таблице 38.

- 5. При принятии решения о строительстве мГЭС на р. Кававля и строительстве схемы выдачи мощности данной мГЭС до п. Ключи, необходимо будет:
- реконструировать существующие линии мГЭС-4 Атласово и п. Козыревск-с. Майское с частичной заменой оборудования на электроподстанциях;
- построить линию ПС «Крапивная п. Козыревск» с переходом через р. Камчатка»
- построить линию «с. Майское п. Ключи» с электроподстанцией 35/6 кВ в п. Ключи.

Вывод из эксплуатации электросетевых объектов 35-110 кВ в период 2017-2021 годов не предусматривается.

Перечень новых и расширяемых электросетевых объектов 35-110 кВ на территории Камчатского края на 2018-2022 годы

No	Наименование объекта	Класс напряжения	Год начала и окончания строительства	Протяженность ВЛ, км, мощность АТ, Т, шт. х МВА	Принадлежность к компании	Обоснование необходимости строительства	Стоимость строительств а, млн. руб. (без НДС)
				ПАО «Камчатскэнер	ого»		
				Новое строительство 1	10 кВ	-	
1	Строительство ВЛ 110 кВ для обеспечения электроснабжением ПС 110/6 «Чайка», ПС 110/6 «Богатыревка», ПС 110/6 «Стеллера»	110	2018-2019	121,43 км	ПАО «Камчатскэнерго»	Обеспечение технологического присоединения к электрическим сетям Центрального энергоузла Камчатского края планируемых к строительству центров питания объектов Министерства обороны РФ	1 673,01
2	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	110	2017-2018	17,91 км 2*40 MBA	ПАО «Камчатскэнерго»	Обеспечение технологического присоединения к электрическим сетям Центрального энергоузла Камчатского края объектов площадки «Зеленовские озерки» ТОСЭР "Камчатка"	617,17
3	Строительство ПС 110/6 кВ "Тундровая" с заходами ВЛ-110 кВ	110	2018-2020	2*16 MBA	ПАО «Камчатскэнерго»	Обеспечение технологического присоединения к электрическим сетям Центрального энергоузла Камчатского края объектов площадки "Промпарк Дальний"	301
Bcer	о по объектам нового строит	ельства 110 кВ					
				Реконструкция 110	кВ		

Уē	Наименование объекта	Класс напряжения	Год начала и окончания строительства	Протяженность ВЛ, км, мощность АТ, Т, шт. х МВА	Принадлежность к компании	Обоснование необходимости строительства	Стоимость строительств а, млн. руб. (без НДС)
1	Реконструкция подстанции 110/10 кВ Новая	110	2018	2*16 MBA	ПАО «Камчатскэнерго»	Обеспечение технологического присоединения к электрическим сетям Центрального энергоузла Камчатского края площадки инвестиционного проекта: «Организация Свинокомплекса на 550 продуктивных свиноматок в Камчатском крае»	213,55
Всег	о по объектам реконструкци	и 110 кВ					
				Новое строительство	35 кВ		
1	Сооружение ПС 35/10 кВ «Туристический кластер», «ВЛ-35 кВ», «7 КТПН 10/0,4 кВ», «КЛ-10 кВ»	35	2018	5,66 км 35,52 MBA	ПАО «Камчатскэнерго»	Обеспечение технологического присоединения к электрическим сетям Центрального энергоузла Камчатского края объектов площадки «Паратунка» ТОСЭР "Камчатка"	325,63
2	Строительство ПС-35/10 кВ, ВЛ-35 кВ для обеспечения электроснабжением площадки строительства «Верхнепаратунское месторождение термальных вод». Строительство трех 2КТП, ЛЭП 10 кВ и ЛЭП 0,4 кВ для питания электроэнергией насосных установок на скважинах ГК-22, Э-1 и Э-2.	35	2019	32,7 km 3,08 MBA	ПАО «Камчатскэнерго»	Обеспечение технологического присоединения к электрическим сетям Центрального энергоузла Камчатского края объектов планируемой к строительству системы теплоснабжения площадки «Паратунка» ТОСЭР "Камчатка"	588,39

№	Наименование объекта	Класс напряжения	Год начала и окончания строительства	Протяженность ВЛ, км, мощность АТ, Т, шт. х МВА	Принадлежность к компании	Обоснование необходимости строительства	Стоимость строительств а, млн. руб. (без НДС)
3	Строительство ВЛ 35 кВ Средне-камчатский РЭС	35	2018	14 км	АО «ЮЭСК»	Обеспечение технологического присоединения к электрическим сетям Средне-Камчатского энергоузла объектов (заявка на тех.присоединение от ИП Сушкевич С.В. от 12.04.2018г.)	-
Bcer	о по объектам нового строит	ельства 35 кВ					<u></u>
				Реконструкция 35	кВ		
1	Реконструкция открытого распределительного устройства 35 кВ на подстанции 35/6 кВ "Октябрьская" (с заменой коммутационных аппаратов 35 Т-1 и Т-2)	35	2018-2019	6,3 MBA	ПАО «Камчатскэнерго»	Обеспечение технологического присоединения к электрическим сетям Центрального энергоузла Камчатского края объекта "Распределительные сети Октябрьского РЭС"	43,26

Продолжение таблицы 38

Nº	Наименование объекта	Класс напряжения	Год начала и окончания строительс тва	Протяженность ВЛ, км, мощность АТ, Т, шт. х МВА	Принадлежность к компании	Обоснование необходимости строительства	Стоимость строительс тва, млн. руб (цены I квартала 2016 г без НДС)
				АО «ЮЭСК»			
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	V-8.4	P6	еконструируемые 35	кВ		
1	ВЛ 35 кВ «Манилы – Каменское»	35	2022-2023	ВЛ - 46 км	АО «ЮЭСК»	Снижение вероятности аварийного отключения ВЛ и повышение надёжности питания потребителей ПС 35 кВ Каменское В 2016 г. выполнена ПСД на реконструкцию объекта.	230
2	ВЛ 35 кВ «Тиличики — Корф» ¹	35	2022-2023	ВЛ - 24,21 км	-	Снижение вероятности аварийного отключения ВЛ и повышение надёжности электроснабжения потребителей ПС 35 кВ Корф	2.2
3	ВЛ 35 кВ «Соболево – Устьевое» (замена алюминистрального провода на самонесущий изолированный провод)	35	2022-2023	ВЛ - 17,3 км	АО «ЮЭСК»	Снижение вероятности аварийного отключения ВЛ и повышение надёжности электроснабжения потребителей ПС 35 кВ Устьевое	139.4
Всего	по объектам реконструкции 3	5 кВ					371,6
							1

^{1 -} линия безхозная.

4.10. Сводные данные по развитию электрической сети

Суммарные вводы электросетевых объектов – ЛЭП (протяжённость, км) и ПС (трансформаторная мощность, МВА), новое строительство и реконструкцию которых намечается выполнить в энергоузлах Камчатского края в период 2018 – 2022 годов, по классам напряжения 35-110 кВ приведены ниже:

Класс напряжения, кВ	П	отяжённость В	Л, км	Трансформаторная мощность ПС, МВА				
	_	в том ч	исле:		в том ч	исле:		
	Всего	новое строи- тельство	рекон- струкция ¹	Bcero	новое строи- тельство	рекон- струкция		
		Цент	ральный энер	огоузел				
110	139,34	139,34	-	144	144	-		
35	38,36	38,36	-	44,9	38,6	6,3		
		Изолирован	ные энергоуз	елы «ЮЭСІ	ζ»			
35	87,81	-	87,81	0,4	-	0,4		
Всего центральный энергоузел и изолированные энергоузлы								
110	139,34	139,34	-	144	144	-		
35	126,17	38,36	87,81	45,3	38,6	6,7		

^{1 —} приведена полная протяженность по трассе реконструируемой ВЛ, по факту будет выполняться частичная замена опор и провода ВЛ по результатам обследования.

4.11. Потребность электростанций и котельных генерирующих компаний в топливе

Потребность электростанций и котельных генерирующих компаний в топливе на перспективу до 2021 года определена, исходя из прогнозируемых объемов выработки электрической и тепловой энергии с учетом удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию, существующих планов перевода объектов генерации на другие виды топлива, а также с учетом демонтажа и ввода генерирующего оборудования в период 2017-2021 годов.

Потребность электростанций и котельных Камчатского края в топливе на период 2017-2022 годов приведена в таблице 40. Расчет потребности в топливе электростанций и котельных Камчатского края на период 2018-2022 годов приведен в Приложении 15.

Таблица 40 Потребность электростанций и котельных Камчатского края в топливе на период 2017-2022 годы

Год -	Газ		Маз	ут	Диз. топливо		Уголь		Прочее		Итого	
ТОД	тыс.	%	тыс.	%	тыс.	%	тыс.	%	тыс.	%	тыс.	%
	т у.т	/0	т у.т	70	т у.т	70	т у.т	70	т у.т	′	т у.т	70
2017	463,0	52,1	138,0	15,5	71,4	8,03	206,5	23,23	9,8	1,11	888,7	100,0
2018	461,4	50,9	152,0	16,8	72,0	7,94	211,5	23,32	10,0	1,10	906,9	100,0
2019	427,1	46,8	189,1	20,7	72,7	7,97	212,9	23,34	10,1	1,11	911,9	100,0
2020	435,7	47,2	190,3	20,6	73,2	7,93	214,0	23,17	10,2	1,11	923,4	100,0
2021	471,0	50,4	164,9	17,6	73,2	7,83	215,2	23,03	10,4	1,11	934,7	100,0
2022	447,0	47,6	190,9	20,3	74,0	7,88	216,8	23,08	10,5	1,11	939,2	100,0

В результате перевода в 2010-2012 годах Камчатских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 на газ доминирующим видом топлива становится природный газ (в 2017 году – 52,1 % от всего объема, потребленного электростанциями и котельными топлива).

Объемы снижения потребления природного газа условно отнесены на один из объектов ПАО «Камчатскэнерго» (КТЭЦ-1), фактически решение о распределении по объектам будет принимать РДУ ПАО «Камчатскэнерго» в каждом отдельном случае опираясь на фактические режимы работы объектов.

В связи с изменившимися условиями по поставкам природного газа требуется корректировка планов газификации Камчатского края и актуализация Стратегии развития энергетики Камчатского края до 2025 года в части переноса акцентов на развитие проектов с использованием возобновляемых источников энергии.

4.12. Анализ наличия выполненных схем теплоснабжения муниципальных образований в Камчатском крае

Из трёх городских округов Камчатского края, имеющих численность населения более 10 тыс. чел. (Петропавловск-Камчатский, Елизово, Вилючинск) - выполнены актуализированные схемы теплоснабжения, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

В остальных 54 поселениях с численностью населения менее 10 тыс. чел. используется индивидуальное теплоснабжение потребителей, что свидетельствует о необязательности соответствия схем теплоснабжения, предусмотренных документами территориального планирования

(генеральными планами) и вышеуказанному постановлению Правительства Российской Федерации.

Генеральный план Петропавловск-Камчатского городского округа утвержден решением Городской Думы Петропавловск-Камчатского городского округа от 23.12.2009 № 697-р «О корректировке генерального плана Петропавловск-Камчатского городского округа и утверждении его в новой редакции».

Генеральный план Елизовского городского поселения утвержден решением Собрания депутатов Елизовского городского поселения от 16.11.2010 № 1033 (с изменениями, внесенными решением Собрания депутатов Елизовского городского поселения от 28.06.2011 № 9).

Генеральный план, ЗАТО г. Вилючинск утвержден в 2010 году. «Схема теплоснабжения Вилючинского городского округа закрытого административно-территориального образования города Вилючинска Камчатского края на период с 2012 до 2027 года», выполненная в 2012 году, и утвержденная постановлением главы администрации городского округа от 20.02.2013 № 255 ежегодно актуализируется. Последняя актуальная редакция утверждена постановлением главы Вилючинского городского округа от 18.03.2015 № 333.

«Схема теплоснабжения в рамках программы комплексного развития Петропавловска-Камчатского» выполнена и утверждена в 2010 году.

Строительство новой газовой котельной каркасного типа на площадке действующей котельной № 1 в Петропавловске-Камчатском выполнено в рамках реализации проекта по газификации и газоснабжению Камчатского края. В проекте применены современные котлы общей тепловой мощностью 35 МВт, использующие в качестве основного топлива природный газ, резервное топливо — мазут. В результате ввода нового объекта в 2014 году повышена надежность теплоснабжения, улучшена экологическая обстановка в густонаселенных микрорайонах Петропавловска-Камчатского, снизились затраты на топливо за счет уменьшения удельных расходов и уменьшения стоимости топлива.

В 2015 году выполнена «Схема теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа до 2030 года», утвержденная постановлением администрации Петропавловск-Камчатского городского округа от 05.02.2016 № 132, в которой основная концепция развития теплоснабжения определена как:

- оптимизация режимов работы оборудования Камчатских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 за счёт создания перемычки между тепловыми сетями ТЭЦ для совместной работы двух ТЭЦ;
- расширение централизованного теплоснабжения от Камчатских ТЭЦ ПАО «Камчатскэнерго» с выводом из работы малоэкономичных котельных;

- строительство новых и техническое перевооружение существующих котельных.

В соответствии со Схемой теплоснабжения Петропавловска-Камчатского предлагается следующие основные мероприятия:

- 1. укрупнение зоны действия газовой котельной ПАО «Камчатскэнерго» № 1 «11км», с увеличением тепловой мощности, за счет переключения на нее потребителей от 5-ти котельных «108 квартал», «Чубарова», «Психдиспансер», «КГТУ», «Моховая»;
- 2. переключение на Камчатскую ТЭЦ-1 потребителей трех котельных ПАО «Камчатскэнерго» № 7, 32, 34;
- 3. переключение на Камчатскую ТЭЦ-2 потребителей шести котельных ПАО «Камчатскэнерго» №№ 40, 44, 45, 50, 62 и двух котельных ООО «Русский двор» № 1 и 2;
- 4. укрупнение зоны действия новой угольной котельной в районе п. Дальний за счет переключения на нее потребителей котельной № 56 ПАО «Камчатскэнерго».

Для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в отдаленных территориях Петропавловска-Камчатского от существующих зон действия теплоисточников округа предлагается строительство двух новых автоматизированных угольных котельных с установленной тепловой мощности:

- 1. 5 Гкал/ч для теплоснабжения перспективной застройки п. Дальний и существующей застройки с/х Петропавловский;
- 2. 1,5 Гкал/ч для теплоснабжения перспективной застройки в Восточном планировочном районе города.

Централизованная схема теплоснабжения вписывается в схему геотермального теплоснабжения Петропавловска—Камчатского, при реализации программы поиска геотермальных ресурсов для целей теплоснабжения.

В работе «Теплоснабжение Елизовского РМО на основе Верхне-Паратунских геотермальных ресурсов» (2004 год), было рассмотрено два варианта системы теплоснабжения потребителей от термальных ресурсов.

В 2014 году выполнена «Перспективная схема теплоснабжения Елизовского городского поселения на 2014-2029 годы».

Принято постановление администрации Елизовского городского поселения от 02.06.2015 № 395-П об утверждении «Схемы теплоснабжения Елизовского городского поселения И присвоения статуса единой теплоснабжения организации OAO «Камчатскэнерго» на территории Елизовского городского поселения на период до 31.12.2016 г.».

Разработка схемы теплоснабжения города отражает следующие основные направления развития:

- определение базовых теплоисточников централизованного теплоснабжения, наиболее экономичных с учетом экологической ситуации в районе расположения теплоисточник (котельные №№ 2, 4, 6, 7, 16, 18, 20, 27, «Аэропорт»);
- ликвидация неэффективных котельных (№№ 1, 3, 8, 9, 10, 13, 15, 17, 19, 21,24, 25,26, 28);
- перевод котельных на современные технологии сжигания топлива с жидкого топлива (мазут) на природный газ (котельные № 2, 4);
- максимальная загрузка базовых котельных с организацией дополнительных выходов для объединения с сетями ликвидируемых котельных,
- для теплоснабжения территорий перспективной застройки микрорайонов (Садовый, Пограничный, Солнечный, Промышленный), необходимо строительство новых котельных (№ 32, 33, 34, 35),
- реконструкция котельных и тепловых сетей, строительство новых тепловых сетей.

«Схема теплоснабжения Вилючинского городского округа закрытого административно-территориального образования города Вилючинска Камчатского края на период с 2012 до 2027 года» выполнена в 2012 году. Принято постановление администрации Вилючинского городского округа от 18.03.2015 № 333 «Об утверждении актуализации схемы теплоснабжения Вилючинского городского округа на период до 31.12.2016».

В схеме определены следующие выводы.

При базовой стоимости природного газа округа 4500 руб./м³ с точки зрения эффективности инвестиций и тарифных последствий более предпочтительным является развитие систем теплоснабжения в соответствии с вариантом на базе реконструкции существующих и возможного строительства новых котельных.

При базовой цене природного газа более 7400 руб./м³ наиболее предпочтительным является вариант развития систем теплоснабжения на основе строительства атомной станции малой мощности - ACMM. При этом при последующей актуализации документа эти выводы не корректировались, несмотря на то, что ИОГВ Камчатского края была проведена работа о нецелесообразности установки ПАТЭС в г. Вилючинск.

Решение о выборе того или иного варианта развития систем теплоснабжения с точки зрения эффективности инвестиций и тарифных

последствий необходимо принять в рамках актуализации схемы теплоснабжения.

В 2015 году разработана «Схема теплоснабжения муниципального образования Озерновское городское поселение Усть-Большерецкого района до 2030 г.», в которой исходя из анализа системы теплоснабжения, расчётов вложений, эффективности капитальных инвестиций, тарифа, самым выбран вариант развития теплоснабжения модульные оптимальным МЭК на 2-4 электрокотельные типа дома. Следует отметить, изолированный Озерновский энергоузел на перспективу самобалансируется по мощности. Рекомендации Схемы теплоснабжения могут быть использованы в перспективе при наличии избытка генерирующей мощности в энергоузле с расширением ДЭС и увеличением располагаемой мощности Паужетской ГеоЭС.

В 2014 году выполнены «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения Новоавачинского сельского поселения на 2014-2028 годы» и «Схема теплоснабжения Корякского сельского поселения», в которых предлагается строительство новых и реконструкция существующих котельных.

Разработаны и утверждены схемы теплоснабжения сельских поселений: Мильковское, Раздольненское, Николаевское, Новолесновское, Пионерское.

4.13. Предложения по модернизации систем централизованного теплоснабжения крупных муниципальных образований Камчатского края

Петропавловск-Камчатский

Администрацией Петропавловск-Камчатского городского округа и Правительством Камчатского края разработаны и утверждены следующие документы, включающие планы и мероприятия по модернизации системы централизованного теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа:

- Программа комплексного развития коммунальной инфраструктуры Петропавловск-Камчатского городского округа на 2010-2025 годы (утверждена решением Городской Думы Петропавловск-Камчатского городского округа от 15.02.2010 № 961-р);
- План мероприятий Петропавловск-Камчатского городского округа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (утвержден постановлением администрации Петропавловск-Камчатского городского округа от 15.06.2010 № 1849);

- Схема теплоснабжения Петропавловска-Камчатского на период до 2015 года;
- Стратегия развития жилищно-коммунального хозяйства Камчатского края на период до 2025 года (утверждена распоряжением Правительства Камчатского края от 28.09.2011 № 461-РП);
- Стратегия развития энергетики Камчатского края до 2025 года (утверждена распоряжением Правительства Камчатского края от 17.11.2010 № 561-РП);
- В 2015 году выполнена «Схема теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа до 2030 г.», в которой отражены мероприятия по реконструкции и модернизации тепловых сетей (раздел 4.12).

Определяющими проектами в этой области являются:

- новое строительство и реконструкция котельных с переводом на сжигание природного газа;
 - надежность теплоснабжения;
 - техническое перевооружение Камчатских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2;
 - расширение зоны действия Камчатских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2;
 - строительство теплопровода связки между ТМ-3 и ТМ-2;
 - головной участок ТМ-3;
 - реконструкция тепловых сетей;
- сейсмоустоучивость и другие мероприятия, отражённые в данном разделе.
- В 2015 году в рамках Государственного задания Краевого государственного бюджетного учреждения «Региональный центр развития энергетики и энергосбережения» завершена научно-исследовательская работа по исследованиям теплового поля Авачинской группы вулканов в целях теплоснабжения Петропавловска-Камчатского и Елизово.

Данный проект вошел в федеральную программу геологоразведочных работ на 2015-2016 годы как: «Оценка теплоэнергетического потенциала Авачинской геотермальной площади (Камчатский край)», Заказчик Дальнедра, подрядчик АО «Росгеология», Государственный контракт от 04 августа 2016 г. № 4/2016. Начало работ III квартал 2016 г., окончание IV квартал 2018 г. Так в 2016 году выполнены следующие работы: Составлена проектно-сметная документация; Полевые работы проведены согласно геологическому заданию и календарному плану на 2016 год.

Результаты работ следующие: В соответствии с «Правилами подготовки проектной документации…», утвержденными приказом Минприроды России от 14062016 № 352, составлена, проведена экспертиза и утверждена проектно-

По проведённых исследований сметная документация. результатам (магнитотеллурического зондирования, глубинного магнитотеллурического зондирования, гидрогеологических исследований с гидрохимическим газогидрохимическим опробованием водопунктов и т.д.), изученная площадь будет обеспечена информацией, достаточной для составления различных специализированных гидрогеологических карт и разрезов, отражающих особенности геологического строения, геоморфологических, геотермических условий масштабе 1:100000. гидрогеологических И В Проведена первичная камеральная обработка полученных данных. Их итогом явились предварительно оформленные полевые материалы: предварительная гидрогеологическая карта, каталог водопунктов, карта фактического материала, фотодокументация хода маршрутов, что значительно ускорит получение окончательных результатов работ.

Елизово

Администрацией города разработана и утверждена муниципальная целевая программа «Модернизация жилищно-коммунального комплекса и инженерной инфраструктуры в Елизовском городском поселении в 2012 году» (утверждена постановлением администрации Елизовского городского поселения от 09.12.2011 № 504-п).

В 2014 году выполнена «Перспективная схема теплоснабжения Елизовского городского поселения на 2014-2029 гг.», в которой предлагается реконструкция котельных города с переводом их на газ и другие мероприятия, отражённые в разделе 4.12.

Ввиду небольших уровней нагрузок во всех других муниципальных образованиях в Камчатском крае, строительство парогазовой установки ПГУ-ТЭЦ в них технически и экономически нецелесообразно.

Вилючинск

Администрацией городского округа разработаны и утверждены следующие документы, включающие планы и мероприятия по модернизации системы централизованного теплоснабжения округа:

– муниципальная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Вилючинском городском округе ЗАТО г. Вилючинска Камчатского края в 2011-2015 годы и перспективе до 2019 года» (утверждена постановлением главы Вилючинского городского округа от 27.09.2011 № 1397);

– муниципальная целевая программа «Установка коллективных (общедомовых) приборов учета на отпуск коммунальных ресурсов в многоквартирных домах в Вилючинском городском округе на 2010-2012 годы» (утверждена Постановлением главы Вилючинского городского округа от 10.11.2010 № 1697).

«Схема теплоснабжения Вилючинского городского округа закрытого административно-территориального образования города Вилючинска Камчатского края на период с 2012 до 2027 года», выполненная в 2012 году, и утвержденная постановлением главы администрации городского округа от 20.02.2013 № 255 ежегодно актуализируется. Последняя актуальная редакция утверждена постановлением главы Вилючинского городского округа от 18.03.2015 № 333.

Мильковский район

Администрацией района разработана и утверждена соответствующая программа, включающая планы и мероприятия по модернизации системы централизованного теплоснабжения района:

- «Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района Камчатского края до 2025 года» утверждена решением Собранием депутатов Мильковского сельского поселения от 03.08.2016 № 84;
- «Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Мильковского сельского поселения Атласовского муниципального района Камчатского края до 2025 года» утверждена решением Собранием депутатов Атласовского сельского поселения от 27.12.2016 № 67;

Тигильский район

Администрацией района разработаны и утверждены следующие документы, включающие планы и мероприятия по модернизации системы централизованного теплоснабжения района:

- районная целевая программа «Установка коллективных (общедомовых) приборов учета на отпуск коммунальных ресурсов в многоквартирных домах в Тигильском муниципальном районе на 2012 год» (утверждена постановлением администрации муниципального района от 03.02.2012 № 31);
- программа комплексного социально-экономического развития Тигильского муниципального района на период до 2014 года (принята решением Собрания депутатов Тигильского района от 29.03.2011 № 31).

Данная программа комплексного развития включает в себя проведение следующих мероприятий:

- строительство котельной с закрытием 4-х котельных с реконструкцией тепловых сетей и строительством угольного склада в с. Усть-Хайрюзово;
- установку общедомовых приборов учета, приборов учета на объектах социальной и бюджетной сферы в с. Тигиль, с. Усть-Хайрюзово, с. Седанка, с. Ковран.

Постановление Администрации муниципального образования «Тигильский муниципальный район» от 30.12.2013 № 527 «Об утверждении муниципальной программы «Энергоэффективность, развитие энергетики и коммунального хозяйства, обеспечение жителей населенных пунктов Тигильского муниципального района коммунальными услугами и услугами по благоустройству на 2014-2018 годы» (с изменениями от 29.12.2016 № 331)

Специалистами ООО «ТермоСофт-Сибирь» прорабатывался вопрос реконструкции теплоснабжения в п. Тигиль на основе строительства котельной с использованием инновационной технологии сжигания топлива в псевдосжиженном слое катализатора со строительством наружных сетей водотеплоснабжения на базе построенного здания Мини ТЭЦ в п. Тигиль. Такая технология позволяет эффективно сжигать низкосортные угли, в том числе уголь Камчатских месторождений.

Для реализации данного проекта Министерству ЖКХ и энергетики Камчатского края необходимо объявить конкурс на разработку проектной документации.

г.о. «п. Палана»

Администрацией разработаны и утверждены следующие документы, включающие планы и мероприятия по модернизации системы централизованного теплоснабжения округа:

- муниципальная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории городского округа «поселок Палана» на 2011-2015 годы» (утверждена постановлением администрации городского округа от 02.08.2011 № 79);
- муниципальная целевая программа «Модернизация жилищнокоммунального комплекса и инженерной инфраструктуры городского округа «поселок Палана» на 2010-2012 годы» (утверждена постановлением главы городского округа от 15.02.2010 № 22);
- муниципальная целевая программа «Установка коллективных (общедомовых) приборов учета на отпуск коммунальных ресурсов в

многоквартирных домах городского округа «поселок Палана» на 2010-2012 годы (утверждена постановлением главы городского округа от 10.02.2010 Note 20).

Усть-Камчатский район

Администрацией района разработаны и утверждены следующие документы, включающие планы и мероприятия по модернизации системы централизованного теплоснабжения района:

- долгосрочная муниципальная программа «По энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Усть-Камчатском муниципальном районе на 2010-2012 годы» (утверждена постановлением администрации района от 19.01.2012 № 14);
- долгосрочная муниципальная программа «Установка коллективных (общедомовых) приборов учета на отпуск коммунальных ресурсов в многоквартирных домах в Усть-Камчатском муниципальном районе на 2010-2012 годы» (утверждена постановлением администрации района от 16.01.2012 № 11);
- муниципальная программа «Модернизация жилищно-коммунального комплекса и инженерной инфраструктуры Усть-Камчатского муниципального района на 2010-2012 годы»;
- Программа комплексного социально-экономического развития Усть-Камчатского муниципального района на период до 2014 года (проект от 24.09.2012).
- 4.14. Предложения по переводу на парогазовый цикл с увеличением мощности действующих ТЭЦ

Электроэнергетика Камчатского края имеет свои существенные отличия, обусловленные климатическими и географическими особенностями региона. Значительная часть территории обеспечивается локальными источниками энергии малой мощности и является зоной децентрализованного энергоснабжения.

Поскольку зона децентрализованного энергоснабжения охватывает населенные пункты со сложными условиями доставки грузов, особенно острыми становятся проблемы энергетической безопасности. Однако, техническое состояние большей части оборудования малой энергетики края, выполняющей основные функции энергоснабжения, оставляет желать лучшего.

Актуальной становится задача своевременной реконструкции существующих и ввода новых мощностей мини-ТЭС. Очевидно, что повышение эффективности децентрализованного энергоснабжения может быть достигнуто путем внедрения комбинированного производства электрической и тепловой энергии.

Изменившиеся условия по поставкам газа и гарантиям (уменьшение объёмов на 40% и снижение поставок за 2020 года) не позволяет рассматривать газ как альтернативу нефтепродуктам и углю в качестве топлива для электростанций и котельных, И не дает возможности использования газотурбинных газопоршневых, парогазовых установок И качестве генерирующего оборудования.

В настоящее время внедрению комбинированного производства электрической энергии на базе парогазовой установки (ПГУ) и газотурбинной установки-ТЭЦ в Камчатском крае препятствуют следующие факторы:

- отсутствие перспективы на использование природного газа в качестве основного топлива;
 - ограниченное количество крупных узлов нагрузки;
 - слабый охват территории электрическими сетями;
 - недостаточная развитость газотранспортной системы;
- относительная дороговизна строительства парогазовой установки-ТЭЦ;
 - конкуренция со стороны возобновляемых источников энергии.

Строительство парогазовой установки при наличии газа имело смысл только в центральном энергоузле Камчатского края в качестве полной или частичной альтернативы существующему оборудованию Камчатских ТЭЦ.

В связи с изменившимися условиями по поставкам природного газа ПАО «Газпром» (Протокол от 26.01.2015 года) - снижение объёма поставки с 750 млн. м³ в год до 420 млн. м³ и гарантия поставки этого объёма до 2020 года, ввод парогазовой установки (ПГУ) не предлагается.

4.15. Прогноз развития теплосетевого хозяйства муниципальных образований в Камчатском крае

Основные направления развития теплосетевого хозяйства в Камчатском крае определены Стратегией развития жилищно-коммунального хозяйства Камчатского края на период до 2025 года, утвержденной распоряжением Правительства Камчатского края от 28.09.2011 № 461-РП.

Планы развития теплосетевого хозяйства крупнейших муниципальных образований в Камчатском крае отражены в схемах теплоснабжения.

Петропавловск-Камчатский

Одним из основных условий концепции развития теплоснабжения города является максимально возможная загрузка тепловых мощностей Камчатских ТЭЦ в целях снижения общего расхода топлива и связанного с этим уменьшения выбросов в атмосферу продуктов сгорания.

Другим важным фактором оптимизации теплоснабжения города явился перевод теплоисточников на сжигание местного топлива — природного газа. В 2015 году выполнена «Схема теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа до 2030 г.», в которой дан прогноз развития теплосетевого хозяйства и модернизации тепловых сетей (раздел 4.12).

Елизово

В 2014 году выполнена «Перспективная схема теплоснабжения Елизовского городского поселения на 2014-2029 гг.», в которой предлагается реконструкция котельных города с переводом их на газ и другие мероприятия, частично отражённые в разделе 4.12.

Администрация Елизовского городского поселения в 2016 году выполнила «Актуализацию «Перспективной схемы теплоснабжения Елизовского городского поселения на 2014-2029 годы на 2017 год».

Вариант развития теплоснабжения Елизово на расчетный 2015 год и перспективу до 2019 года принят с учетом следующего условия: ввиду избытка в районе электрической мощности, выработка тепла планируется без дополнительной выработки электроэнергии. При этом основным направлением принята реконструкция существующих и развитие новых тепловых сетей, а также объединение части тепловых сетей с целью увеличения нагрузки на ряд котельных (наиболее экономичных - № 2, 4, 6, 7, 16, 18, 20, 27, «Аэропорт»), с последующей ликвидацией неэффективных котельных.

Наименование электростанции, место расположения	Численность населения, чел.	Установленная мощность, МВт	Количество агрегатов*МВт/год ввода энергоисточников	Макс. электри- ческой нагрузки, МВт	Выраб. электро- энергии, млн. кВт*ч
п. Усть-Камчатск	4 659				
ДЭС-23		8,2	№4,10*0,8/1992r №5*1,0/2013r №7*0,8/2001r №8,11*0,8/1993r №9,13*0,8/1977r №12,14*0,8/1988r		21,794
ВЭС		1,175			1,446
Ключевской энергоузел - всего, в т. ч.:	5 696	6,2		3,05	17,366
п. Ключи	5 696				
ДЭС-22		6,2	№1*1,0/2017r №2*1,0/2014r №3*1,0/2013r №4*0,8/2001r №5*0,8/1977r №6*0,8/2012r №7*0,8/2010r		
Козыревский энергоузел - всего, в т. ч.:	1 361	2,23		0,83	3,563
п. Козыревск	1 361				
ДЭС-16		2,23	№2*0,32/1994r №4*0,8/1991r №5*0,32/1986r №6*0,8/1996r		
Соболевский энергоузел - всего, в т. ч.:	2 157	4,67		1,94	10,074
п. Соболево	1 773+384				
ГДЭС-7		4,67	№M1-2*1,145/2009r №3*1,28/2013r №6*1,1/1988r		10,074
Изолированные узлы в Соболевском муниципальном районе - всего, в т. ч.:	447	5,596			
п. Крутогоровский	387				
ГДЭС-21		4,284	№1*0,6/2013 №2*0,6/2013	3,35	4,88

Основные показатели работы энергоузлов в изолированных населённых пунктах Камчатского края за 2017 год

Наименование электростанции, место расположения	Численность населения, чел.	Установленная мощность, МВт	Количество агрегатов*МВт/год ввода энергоисточников	Макс. электри- ческой нагрузки, МВт	Выраб. электро- энергии, млн. кВт*ч
Октябрьский энергоузел - всего, в т. ч.:	1642	11,9		1,94	7,678
(Усть-Большерецкий муниципальный район)					
ДЭС-6 (холодный резерв)		4,6			
п. Октябрьский	1642	7,3			7,678
ДЭС-5		4,0			0,122
Ветро электростанции (ВЭС)		3,3		·	7,556
Средне-Камчатский энергоузел - всего,	3 815	5,945		1,94	9,579
в т. ч.:					
с. Эссо,	2 200			<u> </u>	
Быстринская мГЭС-4	1000	1,71			5,724
п. Атласово	1 336		24 1 0 40 0 40 0 7 1000		
ДЭС-14		3,68	№1-3*0,8/1985г,1982г. №M1*1,28/2013г		3,115
п. Долиновка	315				
ДЭС-19		0,555	№1,2*0,12/2014г,2011г №4*0,32/1990г		0,740
Озерновский энергоузел – всего, в т. ч.:	1775	15,57		7,0	42,896
п. Озерновский	1775				
Паужетская ГеоЭС		12,00			42,896
ДЭС		3,57			
Алеутский энергоузел - всего, в т. ч.:	677	3,31		0,83	3,937
с. Никольское	677				
ДЭС-17		2,260	№1-3*0,29/2007r №4*0,29/2014r №5*0,29/2016r №4*0,8/2004r		3,744
ВЭС с. Никольское		1,05			0,193
Усть-Камчатский энергоузел - всего, в т. ч.:	4 659	9,375		6,19	23,240

					приложен
Полькоморомую в пометроопили	Численность	Установленная	Количество	Макс. электри-	Выраб. электро-
Наименование электростанции,	населения, чел.	мощность,	агрегатов*МВт/год ввода	ческой нагрузки,	энергии, млн.
место расположения		МВт	энергоисточников	МВт	кВт*ч
			№3*0,5/2011		7,,
			№4*0,64/2012		
			№1*0,648/2012 (ДЭС рыб)		
			№2*0,648/2012 (ДЭС рыб)		
			№3*0,648/2012 (ДЭС рыб)		
п. Ичинский	60				
			№1*0,064/2012		
			№2*0,064/2012		
ДЭС-22		1,312	№3*0,064/2012	0,34	1,1
•		,	№1*0,560/2014 (ДЭС рыб)	1	_
			№2*0,560/2014 (ДЭС рыб)		
Паланский энергоузел – всего, в т. ч.:	3 579	6,82		2,30	11,306
ДЭС-10 пгт Палана			№2*0,8/1992r		
			№3*0,8/2011r		
	2.154	60	№4*1,0/2001r		10.240
	3 154	6,0	№5,7*0,8/1978r		10,349
			№6*1,0/2014r		
			№8*0,8/1980r		
с. Лесная	425	-			·
			№1*0,32/2003г		
ПОС 20		0,82	№2*0,25/2016г		0,957
ДЭС-30		0,82	№3*0,10/2014г		0,937
			№4*0,15/2016r		
Тигильский энергоузел - всего, в т.	2 338	5,1		1,53	7,279
ч.:		J,1		1,55	1,219
с. Тигиль	2 192				
			№2*1,1/1991r		
			№3*1,1/1990r		
ДЭС-11		4,8	№4*1,0/2016r		6,872
			№5*0,8/1987г)
			№6*0,8/1988г		
с. Воямполка	146				
ДЭС-29		0,30	№1*0,1/2002r		0,407
· ·		-,	№2*0,2/1984r		-,
Изолированные энергоузлы в	1004	4.671			
Тигильском муниципальном районе	1064	4,671			1
– всего, в т. ч.:					

Наименование электростанции, место расположения	Численность населения, чел.	Установленная мощность, МВт	Количество агрегатов*МВт/год ввода энергоисточников	Макс. электри- ческой нагрузки, МВт	Приложен Выраб. электро- энергии, млн. кВт*ч
п. Таежный	130	MIDI	энергонеточников	TAIDI	KD1 4
ДЭС-6	130	0,173	№1*0,045/2012 №2*0,048/2013 №3*0,064/2016	0,045	0,161
с. Хайрюзово	934		——————————————————————————————————————		
ДЭС-29		0,208	№1*0,048/2013 №2*0,080/2014 №3*0,080/2014	0,07	0,206
с.Усть-Хайрюзово					
ДЭС-5		4,290	№1*1,200/2017 №2*0,630/ №3*1,200/2016 №4*0,630/ №5*0,630/	2,15	7,27
Оссорский энергоузел - всего, в т.	2 133	4,60		1,80	9,410
п. Оссора	2 133				, <u>.</u>
ДЭС-12		4,60	№1*1,1/1988r №2*1,1/1991r №3*0,8/2010r №4*0,8/2011r №5*0,8/2014r		9,410
Изолированные энергоузлы в Карагинском муниципальном районе – всего, в т. ч.:		8,035			
с. Кострома	105				
ДЭС		1,70	№1*1,7/2012		
с. Тымлат	682				
ДЭС-23		1,680	№1*0,400/2012 №2*0,400/2012 №3*0,140/2011 №4*0,140/2011 №1*0,600/2014 (ДЭС рыб)	0,95	4,278
с. Ильпырское	151		V 1		
ДЭС-25		1,561	№1*0,140/2012 №2*0,140/2012 №3*0,140/2012	1,2	1,87

Наименование электростанции, место расположения	Численность населения, чел.	Установленная мощность, МВт	Количество агрегатов*МВт/год ввода энергоисточников	Макс. электри- ческой нагрузки, МВт	приложен Выраб. электро- энергии, млн. кВт*ч
			№4*0,048/2014 №5*0,045/2011 №1*0,648/2011 (ДЭС рыб) №2*0,400/2013 (ДЭС рыб)		
с. Ивашка	668				
ДЭС «Колхозная»		3,03	№1*0,64/1983 №2,3*1,6/2010-2011 №4*2,0/2012 №5*0,2/1997		
ДЭС «Рыбозаводская» (резерв)		1,02	№1*0,29/2011 №2*0,06/2002		
Олюторский энергоузел - всего, в т. ч.:	1 744	11,0	7	7,6	18,032
с. Тиличики	1 744				
с. Верхние Тиличики мДЭС-8 (модульная)		5,000	№1*1,000/2017 №2*1,000/2017 №3*1,000/2017 №4*1,000/2017 №5*1,000/2017	3,85	6,032
с.Нижние Тиличики ДЭС-8		6,000	№1,4*0,800/1978 №5,6*0,800/1979 №2*0,800/1991 №3*1,000/2003 №7*1,000/2014		12,000
Изолированные энергоузлы в Олюторском муниципальном районе – всего, в т. ч.:	3003	11,925			
с. Апука	297				
ДЭС-7		3,415	№1*0,300/2014 №2*0,302/2009 №3*0,320/2006 №4*0,104/2014 №5*0,045/2012 №6*0,048/2013 №1*0,500/2011 (ДЭС рыб) №2*0,500/2011 (ДЭС рыб) №3*0,648/2012 (ДЭС рыб)	2,45	3,99

Приложение 1

Наименование электростанции, место расположения	Численность населения, чел.	Установленная мощность, МВт	Количество агрегатов*МВт/год ввода энергоисточников №4*0,648/2012 (ДЭС рыб)	Макс. электри- ческой нагрузки, МВт	Выраб. электро- энергии, млн. кВт*ч
с. Пахачи	483		л <u>е</u> ч 0,046/2012 (дос рыо)		
ДЭС-14	705	2,700	№1*0,800/1986 №2*0,800/1986 №3*0,800/1990 №4*0,100/2010 №5*0,100/2011 №6*0,100/2009	2,73	2,63
с. Средние Пахачи	407				
ДЭС-16		0,840	№1*0,220/2017 №2*0,220/2017 №3*0,400/2016	0,32	1,12
с. Хаилино	804	-			
ДЭС-26		2,720	№1*0,320/1985 №2*0,320/1985 №3*0,640/2014 №4*0,640/2015 №5*0,400/2014 №6*0,400/2014	0,45	1,78
с. Ачайваям	540				
Новая ДЭС-27		0,750	№1*0,250/2014 №2*0,250/2014 №3*0,250/2014	0,21	0,99
с. Вывенка	472				
ДЭС-28		1,500	№1*0,140/2011 №2*0,140/2011 №3*0,400/2013 №4*0,400/2013 №5*0,140/2011 №6*0,140/2011	0,73	4,09
Манильский энергоузел - всего, в т. ч.:	1 068	4,127		1,25	6,620
с. Манилы	767				
ДЭС-4		3,52	№1-4*0,8/1987г №5*0,32/2013г		5,716
с. Таловка	240				

Приложение 1

···					приложе
Наименование электростанции, место расположения	Численность населения, чел.	Установленная мощность, МВт	Количество агрегатов*МВт/год ввода энергоисточников	Макс. электри- ческой нагрузки, МВт	Выраб. электро- энергии, млн. кВт*ч
ДЭС-26	*****	0,561	№1-3*0,19/2013r	11221	0,806
с. Парень	61	· ,			
ДЭС-28		0,046	№1*0,03/2009г №2*0,02/2009г		0,098
Пенжинский энергоузел - всего, в т. ч.:	1 272	2,541		1,29	2,383
с. Слаутное	280				
ДЭС-1		0,487	№1*0,300/2015r №2*0,187/2015r		0,938
с. Каменское	655				
ДЭС-9		1,20	№1-2*0,3/1982 №3*0,6/2016		0,209
с. Аянка	291				
ДЭС-15		0,774	№3,4*0,187/2013r №5*0,3/2013r №2*0,1/2002r		1,114
с. Оклан	46				
ДЭС-27		0,08	№1*0,05/2016r №2*0,03/2016r		0,122
Прочие электростанции, включая ДЭС (муници-пальные, ведомственные, при котельных)		41,126			103,97

Структура установленной электрической мощности по энергоузлам на территории Камчатского края за 2017 год

Наименование электростанции,	Установ- ленная мощность	Распола- гаемая мощность	
место расположения			
Камчатский край - всего, в т. ч.:	648,80	623,4	
Центральный энергоузел - всего, в т. ч.:	483,15	463,85	
Камчатская ТЭЦ-1	204	204	
Камчатская ТЭЦ-2	160	160	
ДЭС на Камчатской ТЭЦ-2 (резерв для запуска ТЭЦ)	3,15	3,15	
ДЭС-5 с. Мильково	4	4	
ДЭС-6 п. Усть Большерецк	4,6	4,6	
(в холодном резерве)			
Каскад Толмачевских ГЭС - всего, в т. ч.:	45,4	38	
Толмачевская ГЭС-1	2,2		
Толмачевская ГЭС-2	24,8		
Толмачевская ГЭС-3	18,4	••••	
Мутновские ГеоЭС - всего, в т. ч.:	62	50,1	
Мутновская ГеоЭС -1	50	41,03	
Верхнее-Мутновская ГеоЭС	12	9,07	
Октябрьский энергоузел - всего, в т. ч.:	7,3	7,3	
ДЭС-5 п. Октябрьский	4	4	
ВЭС (3 ед., п. Октябрьский, Усть-Большерецкий муниципальный район)	3,3	3,3	
Средне-Камчатский энергоузел - всего, в т. ч.:	5,945	5,945	
Быстринская мГЭС-4 п. Эссо	1,71	1,71	
ДЭС-14 п. Атласово	3,68	3,68	
ДЭС-19 п. Долиновка	0,555	0,555	
Озерновский энергоузел – всего, в т. ч.:	15,57	9,47	
Паужетская ГеоЭС	12	5,9	
ДЭС-20 n. Озерновский	3,57	3,57	
Алеутский энергоузел - всего, в т. ч.:	3,31	3,31	
ДЭС-17 с. Никольское (в составе ВДК)	2,26	2,26	
ВЭС с. Никольское (в составе ВДК)	1,05	1,05	

Наименование электростанции,	Установ- ленная мощность	Распола- гаемая мощность	
место расположения			
Усть-Камчатский энергоузел - всего, в т. ч.:	9,375	9,375	
ДЭС-23 п. Усть-Камчатск	8,2	8,2	
B9C-23	1,175	1,175	
Ключевской энергоузел - всего, в т. ч.:	6,2	6,2	
ДЭС-22 п. Ключи	6,2	6,2	
Козыревский энергоузел - всего, в т. ч.:	2,23	2,23	
ДЭС-16 с. Козыревск	2,23	2,23	
Соболевский энергоузел - всего, в т. ч.:	4,67	4,67	
ГДЭС-7 п. Соболево	4,67	4,67	
Изолированные узлы в Соболевском муниципальном районе - всего, в т. ч.:	5,596	5,596	
ГДЭС-21 п. Крутогоровский	4,284	4,284	
ДЭС-22 п. Ичинский	1,312	1,312	
Паланский энергоузел – всего, в т. ч.:	6,82	6,82	
ДЭС-10 пгт Палана	6	6	
ДЭС-30 с. Лесная	0,82	0,82	
Тигильский энергоузел - всего, в т. ч.:	5,1	5,1	
ДЭС-11 п. Тигиль	4,8	4,8	
ДЭС-29 с. Воямполка	0,3	0,3	
Изолированные энергоузлы в Тигильском муниципальном районе — всего, в т. ч.:	4,671	4,671	
ДЭС-6 п. Таежный	0,173	0,173	
ДЭС-5, Усть-Хайрюзово	4,29	4,29	
ДЭС-29 с. Хайрюзово	0,208	0,208	
Оссорский энергоузел - всего, в т. ч.:	4,6	4,6	
ДЭС-12 п. Оссора	4,6	4,6	
Изолированные энергоузлы в Карагинском муниципальном районе – всего, в т. ч.:	4,941	4,941	
ДЭС с. Кострома	1,7	1,7	
ДЭС-23 с. Тымлат	1,68	1,68	
ДЭС-25 с. Ильпырское	1,561	1,561	

Наименование электростанции,	Установ- ленная мощность	Распола- гаемая мощность	
место расположения			
Олюторский энергоузел - всего, в т. ч.:	11	11	
ДЭС-8 с. Тиличики	6	6	
мДЭС-8 (модульная) с. Верхние Тиличики	5	5	
Изолированные энергоузлы в Олюторском муниципальном районе – всего, в т. ч.:	11,925	11,925	
ДЭС-7 с. Апука	3,415	3,415	
ДЭС-14 с. Пахачи	2,7	2,7	
ДЭС-16 с. Средние Пахачи	0,84	0,84	
ДЭС-26 с. Хаилино	2,72	2,72	
ДЭС-27 с. Ачайваям	0,75	0,75	
ДЭС-28 с. Вывенка	1,5	1,5	
Манильский энергоузел - всего, в т. ч.:	4,127	4,127	
ДЭС-4 с. Манилы	3,52	3,52	
ДЭС-26 с. Таловка	0,561	0,561	
ДЭС-28 с. Парень	0,046	0,046	
Пенжинский энергоузел - всего, в т. ч.:	2,541	2,541	
ДЭС-1 с. Слаутное	0,487	0,487	
ДЭС-9 с. Каменское	1,2	1,2	
ДЭС-15 с. Аянка	0,774	0,774	
ДЭС-27 с. Оклан	0,08	0,08	
Прочие электростанции, включая ДЭС (муниципальные, ведомственные, при котельных)	41,126	41,126	

Балансы мошности для изолированных энергоузлов Камчатского края за 2017 год

Балансы мощности для изолиро	ванных энсрго	узнов Кан	го.		2017 ГОД	
Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Озерновский энергоузел						
Собственный максимум нагрузки, МВт	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Располагаемая мощность, МВт	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47
Избыток, МВт	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Средне-Камчатский энергоузел						
Собственный максимум нагрузки, МВт	1,94	1,96	1,98	2,00	2,02	2,04
Располагаемая мощность, МВт	5,945	5,945	5,945	5,945	5,945	5,945
Избыток, МВт	4,01	3,99	3,97	3,95	3,93	3,91
Алеутский энергоузел*				,		,
Собственный максимума нагрузки, МВт	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Располагаемая мощность, МВт	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
Избыток, МВт	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Усть-Камчатский энергоузел*						-
Собственный максимум нагрузки, МВт	6,19	6,25	6,31	6,38	6,44	6,51
Располагаемая мощность, МВт	8,2	8,2	8,4	8,4	8,4	11,4
Избыток, МВт	2,01	1,95	2,09	2,02	1,96	4,89
Ключевской энергоузел						
Собственный максимум нагрузки, МВт	3,05	3,07	3,08	3,10	3,11	3,13
Располагаемая мощность, МВт	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Избыток, МВт	3,15	3,13	3,12	3,10	3,09	3,07
Козыревский энергоузел]				,
Собственный максимум нагрузки, МВт	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Располагаемая мощность, МВт	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
Избыток, МВт	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Соболевский энергоузел						.,,
Собственный максимум нагрузки, МВт	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Располагаемая мощность, МВт	4,67	4,67	4,67	4,67	5,80	5,80
Избыток, МВт	2,73	2,73	2,73	2,73	3,86	3,86
Паланский энергоузел						
Собственный максимум нагрузки, МВт	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Располагаемая мощность, МВт	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	7,02
Избыток, МВт	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,72
Тигильский энергоузел				Í	ĺ	,
Собственный максимум нагрузки, МВт	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Располагаемая мощность, МВт	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Избыток, МВт	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
Оссорский энергоузел					ĺ	,
Собственный максимум нагрузки, МВт	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Располагаемая мощность, МВт	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
Избыток, МВт	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Олюторский энергоузел		i			***************************************	,
Собственный максимум нагрузки, МВт	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Располагаемая мощность, МВт	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
Избыток, МВт	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25
Манильский энергоузел						
Собственный максимум нагрузки, МВт	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Располагаемая мощность, МВт	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
Избыток, МВт	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Пенжинский энергоузел						
Собственный максимум нагрузки, МВт	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая мощность, МВт	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
Избыток, МВт	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25

^{*}ВЭС в располагаемой мощности не учитывается

Формирование истинного тарифа на электро- и теплоэнергию ПАО «Камчатскэнерго» без учета скрытых субсидий ПАО «Газпром» в 2018 году

Задача: Оценка уровня истинных тарифов на электроэнергию и тепло Камчатскэнерго без учета скрытых дотаций (убытков) ПАО «Газпром».

На 2018 год установлены экономически обоснованные тарифы на электроэнергию по Центральному энергоузлу — 7,154 руб./кBt·ч, при тарифе для генерации Камчатских ТЭЦ ПАО «Камчатскэнерго» в размере 5,299 руб./кBt·ч, рассчитанном при стоимости газа 7167 руб./ тыс. м³.

Согласно Протокола от 26 января 2015 года ПАО «Газпром» заявил об убытках, понесенных компанией в 2014 году в размере 3,5 млрд. руб. В 2014 году стоимость газа составляла 5757,26 руб./м³, при этом затраты на газ в себестоимости на электроэнергию и тепло ПАО «Камчатскэнерго» составили 2 297 173 тыс. руб. С учетом заявленных убытков ПАО «Газпром», топливная составляющая в себестоимости должна была бы составить 5 797 173 тыс. руб. Это является необходимой валовой выручкой для компаний ПАО «Газпром» на Камчатке при работе без убытков (возможные потери прибыли ПАО «Газпром» в данных расчетах не учтены).

В этом случае безубыточный тариф на газ в 2014 году составлял бы: 5 797 173 тыс. руб./398,938 млн. м^3 =14 531,5 руб./тыс. м^3 , т.е. в 2,52 раза больше, чем утвержденный на то время.

На 2018 год потребление газа запланировано в объеме 394,141 млн. м³, при субсидированной ПАО «Газпром» цене - 7167 руб./тыс. м³. Без скрытой субсидии ПАО Газпрома тариф возрастет до 18 061 руб./тыс. м³. Следует отметить, что при такой цене эквивалентная (оцененная при приведении к условному топливу) стоимость газа превышает стоимость мазута, что делает нецелесообразным сжигание газа в замен мазута (стоимость мазута в 2018 году- 19 204 руб./ т.н.т. — эквивалентная цена на газ при такой цене мазута - 15 824 руб./ тыс. м³.)

При тарифе на газ в размере7167 руб./ тыс. $м^3$, тариф на электроэнергию от Камчатских ТЭЦ составит — 5,299 руб./ кВт·ч.; при стоимости газа, равной 19 204 руб./тыс. $м^3$, тариф на электроэнергию от Камчатских ТЭЦ возрастет до 6,37 руб./ кВт·ч. (рост на 20 %). Данное повышение тарифа приведет к росту тарифа по энергосистеме ЦЭУ с 7,154 руб./кВт·ч. До 7,86 руб./кВт/·ч (на 10 %).

По тепловой энергии на Камчатских ТЭЦ: отпускной тариф с коллекторов ТЭЦ при цене на газ без скрытых субсидий ПАО «Газпром» возрос бы с 1 668 руб./Гкал до 3002 руб./ Гкал – на 80% (без учета транспорта теплоносителя и сбытовой надбавки). Данный анализ показывает реальную ситуацию с экономически обоснованными тарифами в Центральном энергоузле.

Анализ и экспертная оценка прогнозных тарифов, предоставленный краевым государственным бюджетным учреждением «Региональный центр развития энергетики и энергосбережения»

Анализ тарифов на основе экспертных заключений выполненных Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – РСТЦ КК) на 2018-й год и оценка прогнозных тарифов.

Электроэнергия

Производство электрической энергии Центральном энергоузле В ТЭЦ, Мутновских сосредоточено Камчатских Геотермальных на электростанций, каскаде Толмачевских ГЭС, резервных дизельных электростанциях. Транспортировка и сбыт электроэнергии осуществляется по ВЛ, принадлежащим ПАО «Камчатскэнерго». Анализ формирования тарифов в 2018 году по Центральному энергоузлу на основе данных РСТЦ КК (с учетом скрытых субсидий ПАО «Газпром») приведен на рисунке.

Генерация электроэнергии на Камчатских ТЭЦ ПАО «Камчатскэнерго».

Выработка электроэнергии на Камчатских ТЭЦ запланирована в объеме - 962,189 млн. кВт·ч. Отпуск в сеть с шин станции - 837 млн. кВт·ч. Необходимая валовая выручка генерации рассчитана в объеме — 4 443 826 тыс. руб. Экономически обоснованный тариф генерации по Камчатским ТЭЦ при данных цифрах составит 5,299 руб./кВт·ч. При стоимости газа — 7 167, 0 руб. тыс. м ³. Стоимость газа без скрытого субсидирования ПАО «Газпром» составила бы 18 061 руб. тыс. м³.

Генерация электроэнергии от Мутновских ГеоЭС АО «Геотерм».

Отпуск электроэнергии в сеть запланирован в объеме -361,395 млн. кВт \cdot ч. Необходимая валовая выручка генерации Мутновских Гео \cdot ЭС -1 101 934 тыс. руб. Тариф генерации утверждён в размере -3,05 руб./кВт \cdot ч (самый низкий тариф на генерацию в центральном энергоузле).

 Γ енерация электроэнергии от каскада Толмачевских Γ ЭС Π AO «Кам Γ ЭК».

Отпуск электроэнергии в сеть- 65,564 млн. кВт·ч. Необходимая валовая выручка генерации — 324 958 тыс. руб. Тариф генерации Толмачевских ГЭС, отпускаемый в сеть - 4,956 руб/кВт·ч.

Генерация электроэнергии от AO «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» п. Октябрьский.

Потребитель п. Октябрьский находится в сложных климатических условиях, на узкой косе, отделяющей р. Большую от Охотского моря. Периодически происходят аварийные ситуации с единственной ВЛ 35 кВ. Для

Таблица 1

обеспечения надежного электроснабжения потребителя запускается в работу ДЭС находящаяся в данном поселке в резерве. Необходимая валовая выручка для данной организации — 270 187 тыс. руб. Тариф на отпуск электроэнергии в сеть данного поселка составляет -13,49 руб./кВт·ч.

Все вышеперечисленные электростанции работают в общей сети, затраты по транспорту электроэнергии и сбыту несет ПАО «Камчатскэнерго». Потери в сетях по данным РСТЦ КК составляют - 156,288 млн. кВт·ч (12,4 %). Необходимая валовая выручка по сетям и сбыту составляет - 2 033 954 тыс. руб. За минусом потерь полезный отпуск потребителю из энергосистемы составит 1 102,119 млн. кВт·ч. Тариф на передачу энергии по электросетям сетям и сбыту - 1,846 руб./кВт·ч (рост тарифа относительно утвержденного на 2016 год - 10,7 %).

В конечном итоге потребитель оплачивает полезный отпуск в объеме $1\ 102,119\ \text{млн.}\ \kappa\text{Вт}\cdot\text{ч}\ \text{в}\ \text{сумме}\ (\text{необходимая валовая выручка}) - 7\ 884\ 673$ тыс. руб. Средний экономически обоснованный тариф по центральному энергоузлу на $2018\ \text{год}$ определен службой РСТЦ КК $-7,154\ \text{руб/кВт}\cdot\text{ч}$ (рост тарифа относительно утвержденного в $2017\ \text{году} - 11,5\ \%$).

Динамика экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу с 2014 года

Тариф	Факт	Утв.	Утв.	Утв.	Утв.	Прогноз	Прогноз	Прогноз
	2014 г.	на 2015 г.	на 2016 г.	на 2017 г.	на 2018 г.	на 2019 г.	на 2020 г.	на 2021 г.
Тариф на электрическую энергию в центральном энергоузле руб./кВт·ч без НДС	5.045	5.511	5,723	6,48	7,15	8,00	8,97	10,05

Сопоставление и возможности достижения среднероссийского тарифа на электроэнергию.

Общий экономически обоснованный тариф на электрическую энергию на 2018 год составляет -7,15 руб./кВт·ч. Что в 2,7 раза выше среднероссийского тарифа -2,6 руб./кВт·ч. Перевод генерации Камчатских ТЭЦ на природный газ не привел к достижению целей «Стратегии развития энергетики Камчатского края на период до 2025 года», утвержденной распоряжением Правительства Камчатского края от 17.11.2010 № 561-РП. Без перехода на иные источники электрической энергии основная цель - достижение среднероссийского тарифа к 2025 году достигнута не будет.

Тариф на электроэнергию от уже переведенных на газ Камчатских ТЭЦ (тариф генерации) составляет – 5,3 руб./ кВт·ч, без сетевой составляющей, генерации Камчатских ТЭЦ на природном превышает газе общероссийский тариф в 2 раза. Одними из самых дешевых тарифов на электроэнергию по центральному энергоузлу являются тарифы возобновляемых источников энергии: AO «Геотерм» Мутновских геотермальных электростанций - 3,05 руб./кВт.ч, и тариф от гидрогенерации Толмачевских ГЭС - 4,956 руб./кВт-ч, данные тарифы генерации имеют перспективу к относительному снижению в долгосрочной перспективе. Этот факт подтверждает предположение, что наиболее дешевая электроэнергия энергия на Камчатке может быть получена от возобновляемых источников энергии. (Данное утверждение подтверждается также мировым опытом перевод на возобновляемый ресурс гидроэнергетика, подземное тепло, выполненной энергетикой Исландии с 1970 года Норвегии и др.).

Динамика перспективных тарифов на электрическую энергию в Центральном энергоузле показывает, что происходит его постоянный рост выше уровня инфляции. Снижение экономически обоснованного тарифа до 2025 года до уровня среднероссийского при такой ситуации в этот период невозможно, нет коренных изменений в структуре генерации электроэнергии, и в организационной структуре. Соответственно не сможет быть снижен уровень дотационности региона. Для достижения среднероссийских показателей (2,6 руб./кВт·ч в 2017 году) необходимо внедрение таких источников энергии, которые «физически» не могут иметь тенденцию к росту тарифа (отсутствует топливная составляющая) и имеют в долгосрочной перспективе самый низкий тариф.

существующем сегодня тарифе на транспорт сбыт на электроэнергии- 1,846 руб./кВт-ч по сегодняшним ценам необходимо иметь источник электроэнергии с тарифом не более - 0,75 руб./кВт.ч. Таким источником может стать крупная гидроэлектростанция Жупановская ГЭС-1, у которой затраты на эксплуатацию составят (согласно Декларации о намереньях строительства Каскада ГЭС на р. Жупанова, ОАО Ленгидропроект 2013 год), около 2,0 руб./кВт·ч, а без учета амортизационных отчислений, эксплуатационные затраты не превышают 0,4 руб./кВт.ч. В этом случае, при бюджетном финансировании возможно достижение цели стратегии.

Тепловая энергия

В качестве примера рассматривается производство тепловой энергии, осуществляемое на Камчатских ТЭЦ - в комбинированном цикле и котельных,

работающих на мазуте, угле и газе Петропавловска-Камчатского. Тепловые сети источников технологически не связаны друг с другом.

Камчатские ТЭЦ ПАО «Камчатскэнерго».

Отпуск с коллекторов (производство тепловой энергии) на 2018 год утверждено в размере 1137,2 тыс. Гкал. На хозяйственные нужды - 43,9 тыс. Гкал. Потери в сетях от Камчатских ТЭЦ-232,397 тыс. Гкал или 21 %. Полезный отпуск от Камчатских ТЭЦ составляет 860,9 тыс. Гкал.

Котельные Камчатскэнерго.

Производство тепловой энергии с коллекторов котельных 482,353 тыс. Гкал. Хозяйственные нужды 3,5 тыс. Гкал. Потери в тепловых сетях - 93,65 тыс. Гкал или 19,6 %. Полезный отпуск тепловой энергии 385,227 тыс. Гкал.

Суммарная договорная тепловая нагрузка потребителей Петропавловска-Камчатского составляет: присоединенных к Камчатским ТЭЦ 307,8 Гкал/час. Присоединенных к котельным – 143,8 Гкал/час.

Нормативный удельный расход условного топлива на производство теплоэнергии на природном газе: для Камчатской ТЭЦ-1 — 133,1 кг.у.т./Гкал., для Камчатской ТЭЦ-2 — 135,2 кг.у.т./Гкал. для мазутных котельных - 211,7 кг.у.т./Гкал.

Таблица 2 Динамика экономически обоснованных тарифов на тепловую энергию по ПАО «Камчатскэнерго» с 2014 года

Тариф	Факт	Факт	Утвер.	Утв.	Утв.	Прогноз	Прогноз	Прогноз
	2014 г.	2015 г.	на 2016 г.	на 2017 г.	на 2018 г.	на 2019 г.	на 2020 г.	на 2021 г.
Тариф на тепловук энергию ПАО «Камчатскэнерго, руб./Гкал без НДС	5288,28	4 388,4	4 470,4	5077,8	5297,0	5562,0	5840	6074

По 2018 году проведен анализ составляющих тарифа на тепловую энергию данные приведены на рисунке 2.

Полезный отпуск от котельных ПАО «Камчатскэнерго» составит 385,2 тыс. Гкал. Необходимая валовая выручка по производству тепла на котельных ПАО «Камчатскэнерго» - 2 639 061 тыс. руб., при этом тариф на тепловую энергию от котельных (тариф производства тепловой энергии) в 2018 году – 5510,96 руб./Гкал.

Полезный отпуск тепла от Камчатских ТЭЦ составит - 860,89 тыс. Гкал. Необходимая валовая выручка на производство тепла на Камчатских ТЭЦ ПАО «Камчатскэнерго» составит 1 823 581 тыс. руб. Тариф на тепловую энергию от Камчатских ТЭЦ (производство тепла) - 1668,02 руб./ Гкал.

Необходимая валовая выручка на транспорт и сбыт от Камчатских ТЭЦ и котельных в расчетах тарифов представлена в расчетах РСТЦ КК в целом суммарно по всем сетям, включая сети от Камчатских ТЭЦ и от котельных – 2 138 316 тыс. руб. Суммарный тариф на передачу и сбыт тепловой энергии (транспорт и сбыт) составит 1 716,02 руб./Гкал.

Общий экономически обоснованный тариф на тепловую энергию на 2018 год составляет 5297,3 руб./Гкал (рост относительно 2017 года 104 %), что в 3 раза выше среднероссийского тарифа. Перевод тепловой генерации ТЭЦ на природный газ не привел к достижению целей «Стратегии развития энергетики Камчатского края на период до 2025 года», утверждённой распоряжением Правительства Камчатского края от 17.11.2010 № 561-РП. Без перехода на иные источники тепловой энергии к 2020 году — цель - снижение тарифа до уровня среднероссийского - достигнута не будет.

Одним из самых дешёвых тарифов на тепло по Камчатскому краю является тариф АО «Тепло Земли» для конечных потребителей: например, от геотермальной системы п. Паужетка- 116 руб./Гкал, с. Эссо — 1275 руб./Гкал, п. Паратунка - 2433 руб./Гкал (2017 г.) Этот факт косвенно подтверждает, что наиболее дешёвая тепловая энергия на Камчатке может быть получена от возобновляемых геотермальных источников.

перспективных тарифов Динамика на тепловую энергию ПАО «Камчатскэнерго» показывает, что происходит их постоянный рост в соответствии с уровнем инфляции. Снижение экономически обоснованного тарифа до 2020 года до уровня среднероссийского невозможно, так как не предполагается коренных изменений в структуре генерации тепла. Для достижения среднероссийских показателей (1700 руб./Гкал) необходимо внедрение тепловых источников, имеющих в долгосрочной перспективе предельно низкий тариф. При этом должны быть снижены также тарифы на электроэнергию В энергосистеме (основные затраты при перекачке теплоносителя).

Перспективными источниками тепловой энергии, имеющими низкие тарифы, являются возобновляемые источники энергии. Конкретно для г. Петропавловска-Камчатского, г. Елизово, г. Вилючинска, это может быть дешевая электроэнергия каскада Жупановских ГЭС, преобразованная в тепловую энергию, геотермальное тепло от близлежащих геотермальных источников: В-Паратунского, Паратунского, Б-Банного Мутновского месторождения и других.

После пуска Жупановской ГЭС-1 возможен перевод части теплоснабжения (в частности ГВС) на электроотопление. Тариф на электроэнергию для Жупановской ГЭС-1, после срока ее окупаемости (а при

бюджетном финансировании — сразу после окончания строительства), может быть снижен до уровня затрат на эксплуатацию (согласно данным приведенным в Декларации о намереньях строительства каскада ГЭС на р. Жупанова, АО «Ленгидропроект» 2013 год), до 2,0 руб./кВт \cdot ч (в тепловом эквиваленте 2324 руб./Гкал), а без учета амортизационных отчислений, эксплуатационные затраты ГЭС-1 не превышают 0,4 руб/кВт \cdot ч (в тепловом эквиваленте 465 руб/Гкал).

В работе Технико-экономическое обоснование районной отопления на базе Мутновского геотермального месторождения на Камчатке (перевод с английского) «Виркир-Оркинт консалтинг групп», 1994 год была определена принципиальная возможность строительства теплопровода от Мутновского геотермального месторождения до г. Петропавловска-Камчатского. Современная оценка данного проекта говорит о возможности транспортировки 1000 т/час сепарата с температурой 160° С (в настоящее время обратно в пласт и не используется) с использованием закачивается современных стеклобазальтопластиковых труб не подверженных влиянию агрессивных геотермальных сред (например, производства завода ООО ТД «БТ»). Предварительные расчеты показывают возможность снижения тарифа энергию, поставляемую от Мутновского геотермального месторождения до уровня 1100 руб./Гкал после окупаемости проекта.

Формирование экономически обоснованного тарифа в ЦЭУ

(по данным экспертных заключений РСТЦ Камчатского края на 2018 год)

При плановом тарифе на газ – 7167 руб/ тыс. м³ (с учетом внутренних субсидий ПАО «Газпром»)

Генерация ПАО ГЕОТЭРМ

Отпуск в сеть= 361,395 млн. кВтч.

НВВ генерации=1 101 934 тыс. руб.

Тариф генерац. отпуск = 3,05 руб/кВтч ((рост тарифа относительно 2017 г. – 12,3%)

Генерация Толмачевские ГЭС (ПАО КамГЭК)

Отпуск в сеть= 65,564 млн. кВтч.

НВВ генерации= 324 958 тыс. руб.

Тариф генерац. отпуск = 4,956 руб/кВтч

(рост тарифа относительно 2017 г. - 23%)

Генерация ООО «Камчатские электрические сети» (п. Октябрьский) (аварийный резерв, отпуск э/э по прямым договорам)

Выработка ДЭС- 0,112 млн. кВтч.; ВЭС-6,01 млн. кВтч.

Отпуск по договорам = 20,029 млн. кВтч.

HBB = 270 187 тыс. руб.

Тариф отпускной = 13,49 руб/кВтч

(рост тарифа относительно 2017 г.- 8,4 %)

Генерация ТЭЦ1 и ТЭЦ2 «Камчатскэнерго»

Выработка = 962,189 млн. кВтч

Отпуск в сеть= 837,000 млн. кВтч.

НВВ генерации=4 443 826 тыс. руб.

Тариф генерац. отпуск = **5,299** руб/кВтч (рост тарифа относительно 2017 г. – 8,5%)

Транспорт электроэнергии и сбыт ПАО «Камчатскэнерго»

Отпуск в сеть 1 264 529 млн. кВтч

Потери = 156, 288 млн. кВтч

HBB сети+сбыт =2 033 954 тыс. руб.

Полезный отпуск потребителю из энергосистемы= 1 102,119 млн. кВтч.

Тариф (сети + сбыт)= **1,846** руб/кВтч (рост относительно 2017 г. – 10,7%)

ПОТРЕБИТЕЛЬ ЦЭУ

Пол. отп.= 1 102,119 млн. кВтч.

HBB сумм = 7 884 673 тыс. руб.

Тариф cp. = **7,154** руб/кВтч.

(рост тарифа относительно 2017 г. – 11,5%)

Рис. 2. Формирование экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию по г. Петропавловску-Камчатскому

(по данным экспертного заключения РСТЦ Камчатского края на 2018 год, при действующем тарифе на газ – 7167 руб/ тыс. м³ -с учетом внутренних субсидий ПАО «Газпром»)

Тепловая генерация котельных Камчатскэнерго

Договорная нагрузка= 143,8 Гкал/час.

Отпуск с коллекторов в сеть = 482,353 тыс. Гкал.

Хозяйственные нужды = 3.48 тыс. Гкал.

HBB генерации=2 639 061 тыс. руб

Тариф генерац, отпуск в сеть = 5510.96 руб/Гкал.

Транспорт тепловой энергии и сбыт от Котельных Камчатскэнерго

Потери в тепловых сетях котельных = 93,648 тыс. Гкал. (19,56%).

НВВ (тр.+сб)=1 177 156 тыс. руб

Тариф (транспорт +сбыт)= 3055,7 руб/Гкал

Тепловая генерация ТЭЦ1 и ТЭЦ2 Камчатскэнерго

Договорная нагрузка = 307,8 Гкал/час

Отпуск с коллекторов в сеть = 1137,2 тыс. Гкал.

Хозяйственные нужды = 43,9 тыс. Гкал.

НВВ теп. генерации ТЭЦ=1 823 581 тыс. руб.

Тариф генерац. отпуск в сеть = 1668,02 руб/ Гкал.

Суммарные затраты на транспортировку и сбыт тепловой энергии от Котельных и ТЭЦ

HBB сети+сбыт =2 138 316 тыс. руб

Тариф (тр. + сбыт)= 1716,02 руб/ Гкал

Транспорт тепловой энергии и сбыт от ТЭЦ Камчатскэнерго

Потери в тепловых сетях ТЭЦ = 232,397 тыс. Гкал (21%)

HBB(тр.+cб.)= 961 160 тыс. руб

Тариф (транспорт + сбыт) = 1116, 5 руб/Гкал

Потребители от котельных Камчатскэнерго

Отпуск потребителю = 385,227 тыс.Гкал.

HBB кот(генер.+тр.+сбыт)=3 816 217 тыс. руб

Тариф кот(reнep+тр.+сбыт)= **9906.4** руб/Гкал

ПОТРЕБИТЕЛЬ тепловой энергии по Петропавловску-Камчатскому

Полезный отпуск =1 246,1 тыс. Гкал.

HBB сумм = $6\,600\,958\,$ тыс. руб

Тариф cp. = **5 297,3** руб/Гкал

(рост относительно 2016 г. -104%)

Потребители от ТЭЦ Камчатскэнерго

Отпуск потребителю = 860,886 тыс. Гкал.

HBB ТЭЦ (генер.+тр.+сбыт)=2 784 741 тыс. руб

Тариф ТЭЦ (генер+тр.+сбыт)= 3 234,7 руб/Гкал

Информация о необходимости выполнения Российской Федерации ее международных обязательств в области экологии (по данным КГБУ «Регионального центра развития энергетики и энергосбережения»)

В последние годы внимание мирового сообщества, Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации направлено на сокращение загрязнения окружающей среды за счет энергетических отраслей. По оценке ученых, более половины выбросов СО2 в атмосферу земли приходится на долю энергетического сектора. Природа Камчатского края так же подвержена этому загрязнению. Из года в год происходит увеличение вредных выбросов в атмосферу региона от работы тепловых электрических станций, ДЭС и котельных в Камчатском крае, использующих органическое топливо (газ, мазут, дизельное топливо, уголь). Наибольшую угрозу представляет в первую очередь двуокись углерода (СО2), которая образуется при сжигании органического топлива.

Ныне действующая Энергетическая стратегия России на период до 2020 года исходит из необходимости выполнения Россией ее международных обязательств в области экологии, в частности Конвенции ООН по глобальному изменению климата, Киотского протокола и Парижского соглашения по климату.

Правительство Российской Федерации одобрило Парижское соглашение об изменении климата, принятое консенсусом 12 декабря 2015 года на конференции ООН, а подписано 22 апреля 2016 года. «Стратегическая цель Парижского соглашения — удержание прироста глобальной средней температуры к концу XXI века «намного ниже» 2° С, до индустриальных (нормативных) показателей и «приложение усилий» в целях ограничения роста температуры на уровне 1,5° С».

На текущий момент необходимо принимать оперативные меры по сокращению выбросов. Ситуация с природным газом в Камчатском крае говорит о том, что необходимо начинать реализацию проектов по проектированию и строительству генерирующих мощностей на основе ВИЭ уже сейчас.

Перечень действующих и перспективных объектов, с учетом потребления газа на уровне 420 млн. м³ в год

	Пере	нень объектов газифи	кации
№ п/п	Наименование объекта	Расчетные данные	Примечания
1	Камчатская ТЭЦ-2	269,767	Указываем объемы, уменьшенные на 37,171 млн. м3/год относительно договорных на 2017 год с ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток». Недопоставка газа в последующие
2	Камчатская ТЭЦ-1	80,946	периоды после ввода объектов будут компенсироваться резервным топливом или будет принято решение о корректировке генсхемы.
3	Котельная № 1 85 Гкал/час г. П-Камчатский	13,570	Договорные объёмы на 2017 год с ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток»
4	Котельная №2 40 Гкал/час (Елизово)	6,729	Договорные объёмы на 2017 год с ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток»
5	Котельная №4 30 Гкал/час (Елизово)	6,660	Договорные объёмы на 2017 год с ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток»
6	Котельная «Очистные», (п. Пионерский Пионерского с.п.) 0,33 Гкал/час	0,056	Топливно-энергетический паспорт Елизовского муниципального района
7	Котельная №9 (п. Светлый, Пионерского с.п.) 0,86 Гкал/час	0,128	Топливно-энергетический паспорт Елизовского муниципального района
8	Котельная №10 (п. Светлый, Пионерского с.п.) 0,86 Гкал/час	0,148	Топливно-энергетический паспорт Елизовского муниципального района
9	Котельная №10 (п. Крутобереговый, Пионерского с.п.) 0,86 Гкал/час	0,153	Топливно-энергетический паспорт Елизовского муниципального района
10	Котельная №1 п. Раздольный с присоединением нагрузки котельной №2	2,993	Топливно-энергетический паспорт Елизовского муниципального района
11	Котельная №1 п. Лесной	1,241	Топливно-энергетический паспорт Елизовского муниципального района
12	«Агро-Дар тепличное хозяйство в п. Вулканном Елизовского муниципального района	2,000	Письмо Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 19.11.2015 № 20.15-6289-03
13	АГНКС - 250 г. Петропавловск- Камчатский	3,000	АГНКС, письмо ГГМТ исх. от 01.01.2016 № 05-1545/16. Начиная с 2019 года
14	МУП «Спецдорремстрой»	1,065	Договорные объёмы с ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток»
15	ООО «Устой-М» Елизовский р-	2,770	Данные Правительства Камчатского

Приложение 7

			Приложение /
	н (котельная)		края
16	ООО «Устой-М» Елизовский р- н, ул. Мурманская 12 (котельная производственной базы)	2,950	Данные Правительства Камчатского края
17	ОАО «Петропавловский Хлебокомбинат»	1,166	Договорные объёмы с ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток»
18	Магазин мелкорозничной торговли (Пак)	0,098	Договорные объёмы с ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток»
19	ООО «Русский двор» котельная п. Пионерский (Воронов на производство)	0,780	Тепловой расчет
20	Потребление газа в Соболевском муниципальном районе	6,088	Договорные объёмы с ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток»
21	Потребление газа в п. Устьевой Соболевского муниципального района	1,439	Расчетные данные АО «Газпром промгаз»
22	Агропромышленный парк «Зеленовские озерки»	10,000	Данные Правительства Камчатского края
23	ООО «Камчатский Пивоваренный завод»	0,670	Договорные объёмы с ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток»
24	Автосалон ЗАО «Элита- Сервис»	0,085	Данные Правительства Камчатского края
25	ООО «Автоцентр»	0,131	Тепловой расчет
26	ОАО «Молокозавод петропавловский»	1,506	Тепловой расчет
27	Котельная группы жилых домов ул. Свердлова - ул. Хуторская	0,476	Тепловой расчет
28	Свинокомплекс, ЗАО «Агротек Холдинг», в п. Лесной	0,541	Тепловой расчет
29	Станция по уничтожению твердых органических отходов	1,661	Тепловой расчет
30	Котельная здания торгового центра «Глобус»	0,643	Данные Правительства Камчатского края
31	ТСЖ «Теплый стан»	0,270	Тепловой расчет
32	ЖСК «Рублевское» ул. Дальняя	0,270	ТУ на подключение ОАО «Газпром газораспределение» филиал в Дальневосточном федеральном округе от 31.07.2014 №57/14

Выдача электрической мощности каскада ГЭС на р. Жупанова

«Схема энергоснабжения строительства и схема выдачи мощности каскада ГЭС на р. Жупанова Камчатского края» разработана ОАО «ДЭСП» в 2013-2014 годы.

В работе были заданы приведённые ниже исходные данные и даны следующие рекомендации по каскаду ГЭС-1, 2, 3 на р. Жупанова:

1. Основные параметры и планируемые сроки ввода мощностей:

	Наименование	Установле ная мощность, МВт	Годовая выработка электроэнергии, млн. кВт·ч	Год ввода
всего	Каскад ГЭС 1, 2, 3,	415	2039 ¹	2025
всего	в том числе: - ГЭС-1, в т.ч ГА № 1, 2 - ГА № 3, 4	270 135 135	1289	2020 2022
	- ГЭС-2, в т.ч. ГА № 1,	90	474	2024
	- ГЭС-3, в т.ч. ГА № 1,	55	274	2025

- выход каскада ГЭС на проектные показатели Э= 2039 млн. кВт.ч. 2027 год
- 2. Рекомендации по схеме выдачи мощности:
- 1) ГЭС-1 на напряжении 220 кВ по трём ВЛ 220 кВ суммарной протяжённостью 380 км, из них:
 - 120 км ВЛ от ГЭС-1 до действующей ПС 220 кВ Авача;
- 130+130 км две ВЛ от ГЭС-1 до сооружаемой в районе п. Красный ПС 220/110 кВ Узловая (2х125 MBA);
- 2) ГЭС-2 и ГЭС-3 на напряжении 220 кВ по трём ВЛ 220 кВ суммарной протяжённостью 185 км, из них:
 - 60 км ВЛ ГЭС-1 ГЭС-2;
 - 25 км ВЛ ГЭС-2 ГЭС-3;
 - 100 км ВЛ ГЭС-3 Мильково.
 - 3. Рекомендации по схеме внешнего электроснабжения строительства:
 - 1) Электроснабжение строительства ГЭС-1 рассмотрено по этапам:
 - 1 этап 2016-2017 гг. децентрализовано от ДЭС;
- 2 этап 2018 г. централизованно от ЦЭУ с сооружением временной ПС «Строительная» и ВЛ 220 кВ Авача Строительная, которая с вводом ГЭС-1 будет использоваться для выдачи электрической мощности электростанции;
- 2) Электроснабжение строительства ГЭС-2 и ГЭС-3 на напряжении 220 кВ по одноцепной ВЛ 220 кВ ГЭС-1 ГЭС-2 ГЭС-3 (85 км) с установкой трансформаторов 220/10 кВ мощностью 63 МВА на площадке ГЭС-2 и мощностью 40 МВА на площадке ГЭС-3.

С вводом ГЭС-2 и ГЭС-3 объекты схемы внешнего электроснабжения строительства будут использоваться для выдачи электрической мощности электростанций.

- 4. Генераторы каскада ГЭС-1, 2, 3 на р. Жупанова должны работать в режиме приёма и выдачи реактивной мощности.
- 5. Капиталовложения, требуемые в осуществление схемы внешнего электроснабжения строительства и схемы выдачи электрической мощности ГЭС-1, ГЭС-2 и ГЭС-3 по предварительной оценке составляют (в ценах 2013 года безучета НДС):

Капиталовложения	ГЭС-1	ГЭС-2	ГЭС-3	Всего в каскад
в схему выдачи электрической мощности, млн. руб.	9176,8	1500,0	2715,0	13391,8

Выполненная в работе ОАО «ДЭСП» карта-схема и схема основных электрических соединений сетей 110-220 кВ центрального энергоузла с рекомендуемой схемой выдачи электрической мощности каскада ГЭС на р. Жупанова на период до 2035 года приведена ниже.

			Перече	16 заявок ня тех налог	ическое присоедии	ение потребителей, з	выдянных техническ	их условии и за і	C Boute Hii Li	я договор	OB 34 2017 F.	ім территор	ни кажчатско	го қра	Я				
n/n	PCO	Основанне (запака ТП)	М: договора/заквен	Ответитвенный непополтега (хор Пакаменование заявителя)	Нахменевание объекти	Усстонахаждения присоедименные усстонахаждения	Харевтеристики эксптропривников (вод деятивьности промыщатьность и сфере услуг - указать профиль, строительство, жилые и т.д.)	Предполитения тотам трисоединения (инстринения)	Общая закаленняя мощность, вВт	В том числе существую идея мощность, кВт	A. REGELL NEWSON	мата кочения договори	Срок сдачн объекта з этсплуятелно, месяц, год	2017 200	3012	,test	2020 and	102! \$00	Примечанию (статус исполнения)
			1			Каментовий крад.			- ''-	12	13	14	15	16	12	12	_19_	20_	21
1	ПАО "Хамчатсконерго"	20.0012	OTR-17-00051 or 15 02 2017	Тютюник А.А.	Кидиндуальный жиль Дом	адиниский район, п. Дименье	WATER	Horse	15,00		19-01 2017	15 02 2017	15 00 2017		L				ИСТЮЛЕНИЯ
2	ПАО "Камчатыо нерго"	2015AKS	OTIT-17-00088 or 09 03 2017	чистинось, въесвод онкуральностид LEA3 "Катывалелид	жолист регистовногомом патомофологии и озбечения здания (биестродуя	г Петропивальсь- Камчатский, ук. Лукашенского, д 15	эдравоскра исина	Детная	150,00	60,00	02.02.2017	69 03 2017	09 07:2017						Hechtodian)
3	ПАО "Камчатеконерго"	Nen.	OTII-17-00143 or 10 03 2017	Умерениев П.А., Каченовежня А.М.	Эданне мальзина	г Дегрогавловск- Хамчатский, ул	прочен	ratt 1	120,00		07 03 2017	14 03 2017	14 09 2017						ралюция
H	TIAO "Kantarkitumpio"	202	OTD-17-00011 or 16 03 2017	Historica PT	Здение	Кулептон, д. 21 7 П-К, уж. Тоткорисов.,	tyone	KCH	245,00	100,00	17 02 2017	16.03 2017	16 07 2017	1	t	╁	Н	г	жилине
5	ПАО "Жамчарганерга"	nen	OT(1-17-00129 or 22 03 2017	OOG "Marrep"	РУ+10 «В передвижной IЛ	Кимчатский куми, Бандовский умилом, гас. 20 41-05-01011084 801	строительство	Новая	15,00		10.03 2017	22.03 2017	22.03.2016						penterality
6	ПАО "Камчатионерго"	жел	OTR 17-00127 pr 23 03 2017	ООО "Морской станхарт- бунктр"	2 KTIIII-494	Камчатский край, г Пегропакловек-	Operat	кси	200 00	70,00	16 02 2017	23 0) 2017	23 07 2017						ненолимо
7	EAO	2011	OTII-17-00172 or	ООО "Свюютомплека	Просетируемая ТП-	Кампадсяня Евиховский район, и. Нагориай, гер	ch	Hoese	2 \$00,00	360,00	02.03 2017	03 04 2017	03 04 2021			†		М	ремениция
	"Камчатсконерто" ПАО "Камчатсконерто"	34 1934	03 G4 2017 OTII-17-00109 or 20 03.2017	"Kesnys treid" OOO "Tanne"	Дання занадії	Свировимилителя Ан Канстатовий храй, Вликовский район, 16 км объеминой	общени	кси	150,00		02.02.2017	04 04 2017	04 04.2013		┢				ремиония
\vdash	ПАО		OTII-17-00162 or			ва тодорски Банковский район, п.									┝	₩			
9	"Kannatcionepro"	2000	04 04 2017 DT71-17 00202 or	000 "Камчатикшепром"	Здание конторы Евтовая станцяя	Зеленый, ул Атлисови, л 13/2 г ПК, ул Никифера	o'x	Корчин	100,00		13 03 2017	64.04.2017	04 10.2017	_		igspace	L		ремизация
10	LYON LEGIS.	200	17.04.2017 DTIJ-17-00230 or	tiao 'MTC'	сотовой связи	Бойка, д. 24 г Петропиажения	caes.	Otezh	5,00		23 03 2017	17 04 2017	05 05 2017		\vdash	₩	Н	H	MCDON Incho
Ш	"Кампаткюнерго"	MBD	17 04 2017 OTIT-17-00211 pr	OOO "Koasterroperoe	Павилон	Каментерийул Лавылова, д. 15 г Едиково, пр. 40 дет	торговля фильновия	кси	15,00		29 03 2017	1704 2017	OX 03 2017	_	_	닏		Ш	жижно
12	"Кэмпетсконсрго" ПАО	200	18 04 2017 OTTI-17-00180 or	PLEALEANO,	Здании котыльная Малоэтвании жилия	October	ACATICIAMOSTA	Евиново	30,00	10,00	13.03 2017	(1 04 20)7	18 03 2017	_	<u> </u>	₩		$\vdash \vdash$	нажинена
13	'Кынчылдарыерго' ПАО	38.00	19:04:2017 OTIT-17-00229 or	ип кузнецев и д	стресния	г Еляпово, район ПАСа г Петрогавловов-	трокаваство	Морозия	1 000,00		20.03 2017	19 04 2017	19 04 2019	-	\vdash	\vdash	\vdash	\vdash	нсполнено
14	"Камчикизжрго"	man	25 04.2017 OTII-17-00270 or	ООО "Миг" Муралов Э.А. (Баширов	Завине магазина	Камчатский, ук Минения, д. 4 п. Раздолимий, ук	tolsome	Центрильных	70,00	5,00	30.03 2017	25 04 2017	25 06 2017	_		\vdash			рекантиров
15	"Кантакериевто" ПАО	24971	03 05 2017 0711-17-00275 or	Э А прежди солет)	Завине материя № 3	г. пъдолися, уз Роздугана, д В г. Пк., уз В Кручина,	tobicarse	Рездольныя	50,00	10,66	06.64 2017	03 05 2017	03.01.2018	\vdash	\vdash	\vdash	\vdash		(ICITATION)
16	ПАО "Камчатскинерто"	200	05 05 2017	подготован по Кистууликай	Здание витеки № 3	г. П-к, ул. Б. Кручина, д. 13	ображения	Северная	50,00	10,00	17 04 2017	05 05 2017	05 09 2017	_		$oxed{oxed}$	Ш	\sqcup	нспахнено
17	ПАО "Казачатсконсрго"	unn	OTII-17-0010) at 10 05 2017 OTII-17-00120 et	Сун Ден Ха	Здание матазина съещанной торгован с аптеной и пъмизматеговой	г. Евипово, ул Попова, 25 г. Банново, ул Попова,	торговля	Ехипово	160,00		13 02 2017	10 03 2017	10.11 2017						ровлисация
	"Kasmanchinepro"	MBD	1) 05 2017 0711-17-00321 or	КП Воропесь A M.	Нежилое здание	r BERRORO, ya 1100964, n 37 r11-K, An	прочее	Елизово	95,00		23 01 2017	11 05 2017	11 11 2017	┡	<u> </u>			\vdash	Deza szerinte
19	"Каметатегонерго" ПАО	MBII	18 05 2017 OTII 17-00317 or	ПАО МТС ИЛ Гонция А.Р	GCCC X(4)-191	Королеан, 457] г П-К, район уа	tupitusia	Дечия ТЭЦ-1	5,00 15,00		03.05 2017 27 04 2017	22.05 2017	07 06 2017	\vdash	\vdash	\vdash	$\vdash \mid$		реш изация
21	"Кампактичерку", ПАО	MOXI	22.95.29 7 OTD-17-0012 er	Excurses T.A.	Жидой дом	Индустривания, д 13 п. Светкый игр Молодежный, пр. 70 лег	EKILE	кси	1,00		13.04.2017	23 05 2017	23 09 2018		\vdash		$\vdash \vdash$	-	реалирации
22	"Камчатсконерто" ПАО "Камчатсконерто"	2011	19 05 2017 OTII-17-00309 or 23 05 2017	000 Yeal M	Стронтельные плонадец нь 1 км вытонобильной дороги	Пободы ЭАУ 3 Елизовский район, 1 км автонобиваной дороги	строительство	Евиново	70,60		26.64 2017	23 05 2017	12.06 2017					\dashv	неполнено
23	IIAO	220	OTII-17-00336 pr	OOO Marrep	Ехихово – Пара гунка Переданжнае ВРУ-0,4	Елизово – Паритунка г. Елизово, ук	CIDOHEAMTIO	Елихно	15,00		11 05 2017	24 05 2017	14-06-2017		_	\vdash		닏	жаланено
H	"Кимпитуюнения"		24 03 2017	Tare Investor	rR.	Сверднова, Хугорская Автодорога П.Ж.			,,,,,,			2-32 2017		-	_	\vdash	H	\dashv	
24	ПАО "Камчатизэнерго"	Men	CITII-17-00332 or 25 03 2017	КГКУ "Ка ичитуприатодор"	Линик наружного оспещения	Миньково 40 км - Пиничено с подъездом в в: Раздольный и в базе с/х Заречный на участие ви 1 - ви 16,4	строительство	Рэмохымай	23,00		10 05 2017	25 03 2017	25 11 2017						ректипация
25	ПАО "Хамматсконсрго"	nen	OTII-17-00326 or 25 05 2017 OTII-17-00316 or	OOO "Transer"	Этническая деревня	r II-K, ys. Osrpnosers t toes	toplosus	Зервахьивт	97,00		64 05 2017	25 03 2017	25 11 2017						peutmanau
26	ПАО "Камчатскиерго"_	200	0111-17-00016 or 01.06,2017	Маницев ИВ.	Жилой дон	п. Светямй, ук Сотнечная,4	EKTM	KCR	25,00	5,00	03.05 2017	01 06 2017	01 12 2017	<u> </u>		L.		ᅴ	реклизация
27	ПАО "Камчализонерго"	иеп	OTII-17-00347 or 16 06:2017	000 °Судоренонтноя предправатие "ГРОСКО"	Занняе нея столярно- пастнерово каделяй, нея товаров парханого потребления	г П Қ. ул. Сахалиневақ, д. 23А	производство	TOIL	200 00	75,00	84 05 2017	16 06 2017	16 12 2017						MCDOS Heles
28	IIAO "Kaaria respienyo"	NOD	OTII 17 00419 or 16 06 2017 OTII-17-00396 or	Геренен ДВ	Завине котельной	г П-К., ул. Атансова, д 22A	tibolete	Зергызына	30,00		30 05 2017	16 06 2017	16 10 2017					口	inchesia mena
29	ITAO *Kasetattaniapro* ITAO	2011	19 06 2017 OTII-17-00319 or	OOO Sipseapers in CPB	Ярызры	г П-К, ул Сканжиста	торповля	T3U-1	200,00	50,00	23 05 2017	19 05.2017	19 10 2017	_	⊢	<u> </u>		ᅴ	рокинация
35	"Кантакариерго" ПАО	Mark.	20 06 7017 OT(1-12-00379 of	OOO Person-Borrer	База отавка Временное ВРУ-0,4	т Илиана тП-К,жинай район	организация досуга	Морония Лачия	15,00	-	14 06 2017	20 96 2017	20 96 2018		⊢	H	Н	┌┤	berringelier herringelier
32	Kanagaranga HAO Vangarangangar	uan.	19 06 2017 OTD-17-00457 or 27 06 2012	000 allianta-Younau,	2K7mH-1000/10/0,4	Митеници г П К, пр. Лобеды, д. 32	торговля	кси	530,00		26 06 2017	27 06 2017	27 19 2017	\vdash	\vdash	\vdash	Н	\vdash	жине
33	IIAO Kaurateenepro	Man	OTJI-17-00459 or 04 07 2017	Канцевич В Э	Этно Кифе	г П-К, ул Тельмана, д. 42/1	общени	Дачина	\$0,00	45,00	14 06 2017	04 07 2017	04.11 2017					\Box	SCHOOLING.
34	ПАО "Хамчатсконерго"	Mati	0111-17-00456 or 05 07 2017	Смтанны Б.В	«Здачом акладов док (1-5)»	уч приза з 334 м по напр на юг от ориент ЖД, респ м пред учества, адрес ориент г П-К, уя	прочек	Зерхимная	150,00		26 03 2017	05 07 2017	05.11 2017						реализация
33	ПАО "Кънчителенерго"	ממני	OTII-17 00431 or 12 07 2017	МУП ПХГО "Упревление нехализация и ватомобильного транспорта"	BPY-0,4 *B	Ландиогонная, д.9а г П-К, уз Горького, д. 16	егроитехьство	Дачная	50,00	15,00	14 03 2017	12 07 2017	12.11 2017						невалнево
16	ДАО "Каментиристо"	Semith.	OTTI-17-00482 or 12 07 2017	Пистирнов С.П	Завине оперио- усилительного пункта	г П-К, ул Франска	aur	Сентрика	30,00	15,00	27 06 2017	12.07.2017	12.11 2017			П			нопал нене
37	TIAO	34.034	OTII-17-00394 or	МУУ "Управление	UHO AMERICAN INVASAR	г П.К. ул. Кордоцева	av)	Деция	7,00		25 05 2017	13 07 2017	13 11 2017	\vdash		\vdash	\vdash	-	ВСПОЛНЕНО
32	"Камчатилнерто" ПАО "Камчатилнерти"	нап	13 07 2017 OT[]-17-00455 or 14 07 2017	Системенна В.В	Indené četaž nos (scypes)	уч грим и 422 м го напр на кого-запад от ориент ЖД расп, за пред участка, варес ориент г П К, уз	прочее	Зфилина	\$0,00		26 05 2017	14 07 2017	14 01 2016						ровлиськом
39	ПАО	32 PC	OTTI-17-00461 or	OOG "CrpeRapon"	Здание сельда	Авиникурда, д.9а г П-К, в районе Халантырского шосса	teoropeacted	Згрхеныя	50,00		14 05 2017	14 07 2017	14 11 2017			Н	\vdash	\dashv	нсполнена
10	"Кънчителонерто"	SAME .	14 07 2017 OTII-17-00499 07	DOO "Esse"	Контейзир с ВРУ-0,4	7 гП X, ул 50 жет	гроизмаство	Дачия	15,00		05 07 2017	14 07 2017	04.01 2017		<u></u>			\dashv	неполнена
41	"Камчателоного" ПАО "Камчателонорго"	nen	14 97 2017 OTII-17-00410 or 08 06 2017	Риболовецияй выход им В И Легова	ир Здания и сооружения по производственной базы	Отгебов д 4/3 г Петропиловет- Камчатегий, уд. Мициновия	рыболовство	КСИ	3 000,00		30 05 2017	20.07 2017	31 03 2019					\dashv	(HORETHERS)
42	пао	21802	OTII-17-00492 ot	ОАО "Петропаваовский	Цех перереботки	мильновский район, с. Мильновский район, с.	бронава <i>ство</i> (лэс-5	300,00	100,00	04 07 2017	21 07 2017	21 11 2017	H		\vdash	H	\dashv	нспахнено
	"Хамчатстонерго"	Mau	21 07 2017 OTH-17-00491 or	Xaedomusterat	Зданов померосов	Строительная, д. 21 г. ЛК, ш. Северо-	производство	Северныя	400 00		22.06.2017	03 08 2017	D3 CH 2011	\vdash	_	-		-	penharana
	"Кампатскимерго" ПАО "Кампатскимерго"	Men Men	03.01.2017 DIR-17-00479 of 07.02.2017	рыбекомбичат УМП ОПХ "Зиречное"	производственное Молочно-товариял фермя	Восточное, а 23 Кампатекий край, Еписопений район	производство	Раздольны	400,00		26.06.2017	07 OR 2017	87 08 201 B			\forall	\dashv	_	Dem kontan
43	IIAO "Kasmateompio"	wan	OTII-17-00533 or 07 08 2017	Нурнев Ж.Ю	Временное ВРУ для строительства	г П-К	стронистьство	Дими	30,00		65 07 2017	07 OB 2017	28 08 2017					\neg	рекцизация
46	HAO	MBD	OTIT-17-00532 or Of 08 2017	ил дектовов Е С	Торговора финтра Кност	г П-К. в районе из Курпатова, д. 41	toproate	Дачина	5,00	-	10 07 2017	01 OF 2017	29 01 2017	H	-	\vdash	\vdash	\dashv	истал исно
47	"Kennergenerie" TAO "Kennergenerie"	34:0014	OTIT-17-00569 or 14 08 2017	TIAO "Mentifost"	ECCC ELZ6390AU_Pogren 1	г. П-К, ук. Знецения, 26	GIE!	Дачная	5.00		12.07 2017	14 08 2017	29 08.2017					\neg	Incitical Hema
42	"Кампатаюнерго" ПАО	MOD	OT17-17-00442 or	Consump R II.	Хеняйственные	Ехизовский район, п	c/x	Раздольный	100,00		95 06 2017	15 01 2017	15 02 2011	H	\vdash	\vdash	\vdash	-	реализация
49	"Kangapun nepro"	40n	15 08 2017 OTII-17-00556 or 17:08 2017	000 *Fopoz 415*	пострейти Комплекс причильных сокружений	Раздольный г П-К, ул Чавычная	прочен	КСЯ	1 448,00		14 07 2017	1701 2017	17 cm 2019	\vdash		H		ᅥ	ревинация
50	"Кампатегонерго" ПАО "Кинчатеконерго"	мах	OTTI-17-00596 err	МОО "Мидьковское районное общество	сооружения Заяни общественной принимации	с Миньково, ул Руднас д 30	прочее	дэс-з	30,00		07 08.2017	11 01 2017	18 12 2017			П	\dashv	-	истолисно
H	ПАО		OTII-17-00511 or	охотинени раболовов"	Безовий станции	г Петропъловет-		· ·				Iv on area	na made :-	Н	_	\vdash	\dashv	\dashv	
51	"Кансатскиерго" ПАО	MEN	IE 09 2017 OTIT-17-00382 or	TAO "Merados"	остопой связи 06453	Канчатский, уд Карагинская, 54 п Паратунка, ул	CERT	KCN	5,00		07 07:2017	12 69 2017	02.09 2017					\dashv	неполнено
52	"Kentersenkord" TIAO	MBD	34.08.2017 OTII-17-00614 or	АО "Тепло Земан" ООО "Юдилейлос"	Пасосныя станции 201 Магазия	Лесная г П-К. ул	прочес торговля	Паратумка КСИ	40 00 150,00	75,00	10 07 2017 03 02 2017	24 08 2017 25 08 2017	24 12 2017	-			-		рекцисатрия исполнено
\vdash	"Канчатскиерго" ПАО	32D	25 08 2017 OTIJ-17-00617 or 11 08 2017	OOO 'Asma'	Сухогрузный причы	Лукишенского, д. 4 г. П. К., уз. Читонския, д. 2		кси	80,00		03 08 2017	28 08 2017	28/02/2018	-	\vdash	H	-	\dashv	burnanethin
·	Хамчатсконерго		11 01 2017		-	A.	проче								_		_		

SS	ΠAO	30500	OTIT-17 00646 or	ООО "Серанс-Плюе"	Helezke	г П К. ул Тушканова.		КСИ	30,00		01 01 2017	28 08 2017	15 09 2017		·		_		T
T.,	Kausannensero'	 	28 08 2017 OTR-17-00559 or		Комплекс причетыным	A 29	toprosist			——						\vdash	-	\vdash	нстколнено
56	"hannateminipro"	MBD	28 08 2017 CTFI-17-00508 on	000 'Fopoa 415'	сооружений Захное гараж	т П № ут Чикцияны	прочее	KCH	100 00		14 07 2017	28 08 2017	15 09 2017		L	L	ļ	Щ	pellos Heno
57	'Камчатскинерго' ПАО	SAJUKI	07 06 2017 0TII-17-00592 er	000 (Kendatere	RETROSOFO TRAPER	г П-К, ул. Мишения. д 1А	торговия	зерхальня	245,00		28 06.2017	29 08 2017	01 03 2018		ļ	▙	╙	Ш	реахизация
58	'Kanvate Dittoro'	SLEEK	29 08 17	Омечани А.Г.	Засольный цех	с Корлин, ул Колисративная	громнодство	Корхия	25,00	15,00	24 07 2017	29 08 2017	29 12 2013		Ь_	辶	<u> </u>		HCIXORIMINO
59	nao	350	OTII-17-00594 or	иситр психодого- педагогической	КГБУ 'Камчатский	г П К, ул Фрукат, а 🛚	здравоскранение	Зерхацьких	45,00	20 00	27 07 2017	07 09 2017	97012013			1			нсполнено
	Камчатекзнерго		28.08.2017	колоском, ревонилалин к	центр ППРиК*		SQUARE REPORT	- Copyrights	-5,00		21 31 43,7	0.002017	27 47 2010		İ				INC. I AZI INC. ISO
60	RAO Kanneri Frenery	52,32,32	OTII-17-00478 or 11-09-7037	ИП Мхолі А А.	Торговый пек ильсе;	н. Раздольный, ул Затемая	TOPICEZE	Раздольная	15,00		20 06 2017	11 09 2017	\$1 01.2018			ļ	厂		реелизация
61	IAO Kangarekakoro	24.201.0	OTIT-17-00717 or 13 09 2017	ИП Гимпанатейн М.О	Здание склада "Mera	г П К, за Кругобереговал, 74	кракжения	КСИ	127 00	700	29 08 2017	13 09 2017	13 03 2018				Ī.		исполнено
62	ПАО "Камчанскажерго"	38 20 18	OTT 17-00749 or 19 09 2017	Ecnowa 5,9	ижд	т. П-К, ул Дальняк д 78	EKSS	Зеркальная	15 00		31 08.2017	19 09 2017	19 01 2018				Ĺ		истежнено
63	ПАО "Кънчанскижую"	жин	OTE-17 00747 or 20 09 17	ООО "Комплексный энергетические реционал	Строительство очистных сооружений	е Паратунка	строительства		25 00		67 09.2017	20 09 2017	11 10 2017						режизация
64	ITAO	200	OTH-17 00542 or	КГУП "Канчатский	KHC Je 14	Банконсанд район, п. Н	обрабатывающия	Hosen	15,00	<u> </u>	23 06 2017	29 09 2011	29 01 2018		╢	 	₩	\vdash	
-	"Камчатсконерго"		29,09,2017 OTII-17-00759 or	, PORCE AND Q	Здание торгово-	Коледы г Петропактовск-	деятельность			 -					⊢		\vdash	-	ревінизация
65	"Ка мчатско нерго	34,660	03 10 2017	OOO "Bropoli 1947"	посудового пенара	Кампотсанії, ук. Попинятима.13	прочен	Зеряжения	650,00	420 00	14 09 2017	03 10 2017	69 10 2013				<u> </u>		реклизация
66	ILAO "Kawantaonepro"	MARIXE	OTFI-17-00673 or 31 68 2017	ОЛО "Камчатеннодировкт"	Деяжа БыскатеотонМ мод	г П.К. ул Ленконгридский, д. 122а	строительства	Зерхальная	150,00		22 08 2017	10 10 2017	10.02.2019		1				реализация
-	пао	 	OTII-\7-00807 or	 		п. Светкый,мир.			 						├		╁	\vdash	<u> </u>
67	"Камчатеханерго"	30.65.00	10 10.2017	Евентова Т.А.	жилой дож	Монодежний пр 70 лет Победы 3/у 3	XKTM	кси	15,00		10 10 2017	10 10 2017	10,10 2018		_	L			ревяновиня
63	ПАО Кампанский рего	SERRER	OTII-17-00312 or 10 10 2017	AO Tenno Seman	Очистные сооружены		трочее	Паратукка	380,00		03 05.2017	13 10 2017	3 0 2QtB		_		<u> </u>		ревлизанк
69	TAO "Kawtett reliepto"	nen	OTTI 17-00674 or 30 05 2017	АО "Кънчитские электрические сеги ни.	Расіцієдалительных сети Октябрыского	Камчатский грай. Усть- Большерециий район, п.	производство и распределение	Октябрыкая	(2 350,00	21 125,00	03 08.2017	13 10 2017	13 10 2019		l	1	1.	1 1	реняжного
70	ПАО	303050	OTII-17-00741 or	Manor A.A	РЭС Жизой дом	Октябонский г Епиново, ул	wane	Etimoro	15,00	15,00	25 08 2017	13 10 2017	13 02 2018			_	\vdash		section repeat
\vdash	*Камчатекинерго*		13,10 2017		_	Ирругова д 10							б месяция с		\vdash	\vdash	 		
71	ПАО	301014	OTH 17 00750 of	AO "Temo Jenze"	KIIC or TPK	Елимистий р.н., с.							предоставатейня предоставатейня		1				
1"	"Каментектинерго"		10 10 2017	NO TELLO GERM	"Паратунка"	Паратунка	прочес	Паратунка	40,00		04 09 2017	12.10 2017	правоустанавлена зощих		1		Ì		реализация
_						Химентский крий,							ADDITION OF THE SERVICE SER		<u> </u>	<u> </u>	—	ш	
72	ПАО "Камчалгарнерго"	23,556.0	OTH-17-00783 or 18 10 2017	ИП Косторенская В А.	Скима	Евисковский район, л.	прочее	кси	59,00		04 10:2017	18 10 2017	E 04 2018		1				неполнено
73	HAO Kanyata Killepro	30 rights	OTII-17-00351 or 12 09 2017	АО 'ДЭз'	Зание торгового	Пионеския г П К, ул Вобажинска, д За	оказание услуг	Дыная	250,00	150,00	10.05.2017	19 10 2017	19 04 2018		Г	\vdash	\Box	\Box	реализация
	TAO		OTTI-17-00808 or		_	Камчитекий грей, г Петропавловек-			l									П	·
74	"Камчителэнерго"	34.0014	25 10 2017	OOO "Mersità Kompaese"	Здание сконда Ж 3]	Казенатокий, ул Непскиго	анизинадк	Зеревлыкая	150,00		10 10 2017	25.10 2017	25 02.2018			-			реализации
			· <u>-</u>			, INDV PALLY										П		П	
75	EAD "Kannetciclingso"	34.50 34.50	DTR-12-00809 at 25 10 2017	ООО "Хиглорог Премиум"	Эдание лессиновичу цеха	е П-Х, уз Висотия; д. 14a	прочен	Зерхальная	150 00	}	10 10 2017	25 10 2017	25.10 2018		ł	1	1		рекцязьким
	en a service ritebio,		22 10 4011	, ape may Mr	L/CAM	,		1	'						1				
76	Itao	30,752.0	OTII-17-00805 ot	000 'Дельть'	Предочные хисски и позтил пристолика	т Вличено, ул Запойко,	торговия	Extrono	40 00	-	64 10:2017	25 10 2017	25 02 2018		г	Γ.	1-	\Box	DEST HEALING
\vdash	«Канчаткенерго» ПАО	<u> </u>	25 10.2017 OTD 17-00740 or	 	(10010011/R p44 242)	ул Вилойски с Милькова ул	reproduc	Extension							<u> </u>	ļ_	<u> </u>		реклизация
77	*KenetatianHepro*	31.0041	10 10 2017 OTII-17-00840 or	ИП Муранов В В	kxxx	Тамская, места Ж19	ekuntdoz	<u> </u>	8,00		05 09 2017	26.10 2017	17 11 2017		<u>—</u>	 	 	\square	исполнено
72	Кампатсконсред	31.83XI	01 11 2017	Меника ДВ.	Foctstate	Ехносьский район Кличатский крад	оказание услуг	Водольбор	150,00		64 (0.2017	01 11 2017	01112012		<u> </u>	<u> </u>	ļ		ремлиниры
П	пао		OTII 7 00818 or	1	į į	Близопский и р-к, Пионережее г п., п.									ĺ			i I	
79	"Камчатсконерго"	Medicin	01 11 2017	Honos A O	Житой дом	Светлый, мер	#xild	кси	15,00		05 10 2017	01 11 2017	91 11 201 8	ļ				i I	реахизвиня
	nao -		OT(1-17-00837 or			Маладежный, ул Берхита, а.15 п. Светлый, мир									<u> </u>	<u> </u>	↓	\sqcup	
80	"Камчатскон _{ерго} "	36688	0111-17-00837-01	Ткион М А	ижд	Молопежный, и 388 Каментакий край, г	******	кси	15,00		16 10 2017	01 11 2017	01 (1 2018	_	L	ļ <u> </u>	╙	\sqcup	ремизвиня
81	HAO	36.69K2	OTII-17-00831 or	Метья мень О.В	жилой дом	Петропавловог-	******	Зерхильная	20,00		06 10 2017	02 11 2017	02 05 2018					1 1	реализация
Н	"Камчатсконерго"		02 11 2017	ļ		Кимитекий, ул Интекторы д 111								_	ļ	<u> </u>	Щ.	Ш	
	EAO					Ориснтир жилой дом Адрес орнептира												i	
82	"Каниалсконерго"	range (OT#1-17-00829 or 02 11 2017	ИП Гуссь Азексей Дынтриська	Зданне каф с	Каминтехня врей, Ехизовский район, пос	об шепит	Hoteast	150 00		13 10 2017	02 11 2017	02 11 2018			'		1	реализары
Щ						Пагорикії Ул Герняк. д. 11 Камчатский край, г									<u> </u>				
13	ΠAO	326158	OTI 17-00827 or	Коспоков В В	Индивируальный	[]етроішклансь-	ARXIN	Дачная	20 00	15,00	10 10 2017	02.11 2017	92.03 2918					i	ректипации
	Канчатскицерго		02_11 2017		жилой дем	Камчитский, ут Паменлова, д. 27		,,							L_	<u>L</u> .		Ш	
81	ПAD	52 REKB	OT11-17 00815 or	000 "Конкурсит"	Зранне склада № 10	Авычатский край, г Петропавловек	жранисние	уси	100,00		09 10 2017	02.11.2017	02 05 2018	ĺ	, !			1 1	реалипация
	"Камчатсконерго"		02 11 2017		201111111111111111111111111111111111111	Камчитский, уч Приморская, д. 96	- Aprillation	W.C.II	100,00		07102017	02112011	02 07 2010		لب				реализация
85	TIAO	727513	OTR 17 00238 or	Рябченко Н А	Объект желкоровничной	Қамчатский прай, Елимовский район, г	topics.34	Елихово	30,00		04 10 2017	U3 11 2017	03 07 2018	Ì		'		i	исподнено
Ш	"Каментски нерго"		03 11 2017		таргавия	Едисово, ул Инжентова, а. I					*******				L	<u> </u>		Ш	
86	ПАО "Камчатсконерго"	SANIEX	OT11-17-00781 or 97 11 17	Администрация Мильковского сельского	Многоклартариліі жилой дам	с. Михьэкого, ул Советская	строительство	Мизыково	149,00	i 1	20.09 2017	97 II 2017	07 05.2018					i I	реважний
Н	132 Talking (V		******	поселения	Группа жилой	Cartan					 -}				Н	H	 		
	лао		OTII-17-00480 or	КГБУ "Служба милочила	застройки и границах ул Свератова - ул	г Банзове, ул.						- 1			1		!	1	
87	'Kananananan	22,0273	08 11 2017	Министерства строительства Ка*	Хуторския и г Назначе Камчатского	Сверанови, уч Хуторския	странтельство	Бупры	1 304 00		20 06 2017	DX 11 2017	08.11 2019				1	1 .	ремлиания
Ш					хрея (Шэтан етоскольства).							ŀ	1		1 !		1 1		
	пло					Қазачатский край, г											_	i I	
	"Камиатски нерго"		OTIS-17-00814 or	Caerrenna F B	Здания склада док	Hesponianones-	townet	30000000	80.00		28 09 2017	08 11 2017	G1 01 2018	_	-	<u> </u>		, ,	ne from the
1 1	(daniel suppo	жин	OTIS-17-00814 or 08 [] 2017	Светкечнак Е В	Здание схицав док "Ксудач"	Петропивання Каментовий, ул. Алентовний	inportet	Зерхильния	80,00		28 09 2017	08 (1 2017	09 03 2612						нсполития
		.,	08 [] 2017		"Ксудач"	Петропавлюван- Камчатский, ул. Автаромов в Автомобитыми дорога "Екиропо-Перитунта на						-						Ц	
89	ПАО "Камчатсконсрсо"	3300		Смеженны Е В КГКУ "Камчатуправловор"		Петропивающе- Канчатеній, уз . Авапраміна . Авапраміна аррага "Едиопо-Ператунка по участка настового перевада черев р	іпроче є связь	Зерхальная Еционо	80,00 9,13		28 09 2017 06.10 2017	08 11 2017 13.11 2017	09 03 2012						ровлизация
\$ 9	ПАО	.,	ON 11 2017	мку	"Ксудал" Линоса наружного	Петропивающек Каментскій, ул . Алентроміна 4 Актичнойні інсе дорога "Ежирово-Перитуніча на участке инстеното перемада через р Половиния".						-							
90	ПАО "Камчатско-церго"	.,	OR 11 2017 OTH-17-00813 or 2) 10 2017 OTH-17-00828 or	мку	"Ксудач" Пином наружного освещения Установан выполнения	Петропивающе- Канчатеній, уз . Авапраміна . Авапраміна аррага "Едиопо-Ператунка по участка настового перевада черев р						-							
H	ПАО "Камчатеконерго" "Камчатеконерго"	men	OH 11 2017 OTII-17-00813 or 23 10 2017 OTII.17-00823 or 15 11 2017	КГКУ "Канчизуправтовор"	"Ксудал" Пинов паружного осисшения Установан	Петропивання Каментскій, ут. Авприрован Автомобрільня дороги Балован Перація в участкі поствого персада чера р Поволина ³ . Камчятскій граї, т. Петропавловет Камчятскій, ут. Никифера Бойко, д. 24	CLEAL	Ецизово	9,13		06.10 2017	13.11.2017	13 03 2018						ровливания
90	ILVO "KWANALEDMELO, ILVO "KWANALEDMELO, "KWANALEDMELO, "KWANALEDMELO, "KWANALEDMELO,	men	OHI-17-00813 or 23 19 2017 OTIL-17-00823 or 15 11 2017 OTIL-17-00828 or 15 11 2017	КГКУ "Канчизуправтовор"	Ксульт* Пинов паружного опесих ная Установан воспородной станцы в супсетвующем здания Жизой дом	Петропавловен Коместений, уз. Авациомов 4 мед порода 4 мед порода 6 мед пород	CLEAL	Ецизово	9,13		06.10.2017 05.10.2017	13.11 2017 15.11 2017	13 03 2018						ровлукация
90 91 92	ITAO "Kantateiduepto" ITAO "Kantateiduepto" ITAO "Kantateiduepto" ITAO "Kantateiduepto" "Kantateiduepto"	39.043	OR 2017 OTH-17-00813 or 23 19 2017 OTH-17-00823 or 15 11 2017 OTH-17-00823 or 17 11 2017 OTH-17-00822 or 17 11 2017	КГКУ "Камчетупратодор" ООО "Траносеране"	Ксудат Линов виружного освещения Устичнам воспородной стинции в супствующем за инов Жизов дом Памилов — Адтомунавленация	Петропавловен Кончестов у за «Вазародная Алектоновіз вед дорга Алектоновіз вед дорга "Ектонов Підчтутна на участка неството передава хера р Постанов' Камчатесть дорга ; Петропавловен Камчатесть да рад р. Петропавловен Камчатесть да рад р. Петропавловен Камчатесть да рад р. Телново у и Прибатирича г Пі-С. пр. Карав Марке	стройтельство	Едизово Охсая	9,18 98,00 15,00		06.10 2017 05 10 2017 19:10:2012 25 10 2017	13.11.2017 15.11.2017 17.11.2017	13 03 2018 15 03 2018 17 00 2018						ревлиятия
90 9) 92 91	ПАО "Кымитериере" ПАО "Кымитериере" ПАО "Кымитериере" ПАО "Кымитериере" ПАО "Кымитериере" ПАО "Кымитериере" "Кымитериере" "Кымитериере" "Кымитериере" "Кымитериере" "Кымитериере" "Кымитериере" "Кымитериере" "Кымитериере"	33.043 34.043 34.043	OTIL.17-00913 or 2) 19-2017 OTIL.17-00928 or 15-11-2017 OTIL.17-00929 or 12-11-2017 OTIL.17-00929 or 12-11-2017 OTIL.17-00929 or 12-11-2017 OTIL.17-00929 or 21-11-2017	КГКУ "Кансипуправлаюр" ООО "Транссеранс" Хосграница О.А. Разов А.В. Баутом П.А.	«Ксудат» Линов поружного оснешения Установан послодения в учествующей даннея Жакой дом "Актом размения "Актом размения "Актом размения "Томпрека" "Томпрека"	Петропавловає Ключескій у за «Ключескій у за «Ключескій у за «Ключескій развіт за «Ключескій за «Ключескій за «Ключескій за правила чере р Петропавловає Ключескій у за Петропавловає Напифар Койка, д 24 т. Воломо, у и Прибаливать «Ключескій за «Ключескій за «Ключескій за «Ключескій	связь етроительство живье	Espose Oxer Reaces KCH KCH	9,18 98,60 15,60 30,00		06.10 2017 05 10 2017 19:10:2017 25 10 2017	13.11 2017 15 11 2017 17 11 2017 17 11 2017 21 11 2017	13 03 2018 15 03 2012 17 03 2013 17 03 2013 21 03 2018						реализация реализация реализация
90 93 92 93 94	ITAO 'KAMATEDIAPIO' ITAO 'KAMATEDIAPIO' ITAO 'KAMATEDIAPIO' ITAO 'KAMATEDIAPIO' 'KAMAT	39.013 34.013	OF 11 2017 DITI-17-00913 or 23 10-2017 OTTI-17-00928 or 15 11 2017 OTTI-17-00929 or 12 11 2017	КГКУ "Какчатупратовор" ООО "Транссеранс" Хосурианца О.А. Разов А.В. Баутеня П.А. А Войни О.В.	"Корак" Линов поружного оскои емя Устаневам воспорожной стипцы в участвуванем да нем да не	Петропаковать Канестай уз- Канестай уз- Канестай уз- Канестай уз- Канестай уз- Канестай с прастоя по учеста настепей уз- Петонам тур- Петонам тур- Петонам тур- Канестай уз- Канестай уз- Канестай уз- Канестай уз- Канест	CREAL ETPORTCEMETED XMISE TOPICAME TOPICAME TOPICAME	Estocao Oxean Sanceso KCH KCH KCH	9,18 95,60 13,00 30,00 30,00		06.10 2017 05.10 2017 19.10.2012 25.10.2017 25.10.2017	13.11 2017 15.11 2017 17.11 2017 17.11 2017 21.11 2017	13 03 2018 15 03 2012 17 03 2013 17 03 2013 21 03 2018 21 03 2018						реализация реализация реализация реализация
90 91 92 93 94 95	ITAO 'Kasenarchisepto' ITAO 'Kasenarchisepto' ITAO 'Kasenarchisepto'	33.043 34.043 34.043	OF 11 2017 DITI-17-00913 or 23 10-2017 OTTI-17-00928 or 15 11 2017 OTTI-17-00928 or 12 11 2017 OTTI-17-00929 or 12 11 2017 OTTI-17-00929 or 12 11 2017 OTTI-17-00929 or 12 11 2017 OTTI-17-00939 or 12 11 2017 OTTI-17-00939 or 12 11 2017 OTTI-17-00939 or 12 11 2017	МТКУ "Канчакуправладор" ООО "Транскеразов" Хострановер О.А. Гаков А.Е. Бухим П.А. Авабан О.В. Каначакуп В.В.	"Корак" Динов перужного освещения Установания типри выпорожного типри выпорожной типри Калай дой Валития "Актисательний Валития "Тенноска" Паниман Жилой дин	Петропавания Каментеній уті- Каментеній уті-	сяль ггроительство живые горговая торговая	Евисово Охант Вомпено КСИ КСИ КСИ Новая	9,18 98,90 15,00 30,00 30,00 30,00		05.10 2017 05.10 2017 19.10,2017 25.10 2017 25.10 2017 25.10 2017 31.10 2017	13.11 2017 15.11 2017 17.11 2017 17.11 2017 21.11 2017 21.11 2017	13 03 2012 15 03 2012 17 03 2013 17 03 2018 21 03 2018 21 11 2018						реализация реализация реализация реализация
90 93 92 93 94	ITAO 'Kasearchisepto' ITAO 'Kasearchisepto' ITAO 'Kasearchisepto'	32.0013 34.0013 34.0013 34.0013	OF 11 2017 OTH-17-00913 or 2) 10-2017 OTH-17-00928 or 15-11-2017 OTH-17-00928 or 15-11-2017 OTH-17-00929 or 11-11-2017 OTH-17-00929 or 11-11-2019	КГКУ "Какчатупратовор" ООО "Транссеранс" Хосурианца О.А. Разов А.В. Баутеня П.А. А Войни О.В.	"Корак" Линов поружного оскои емя Устаневам воспорожной стипцы в участвуванем да нем да не	Петропакованся Каксетскій узг. Астанованій узг. Астанова	CREAL ETPORTCEMETED XMISE TOPICAME TOPICAME TOPICAME	Estocao Oxean Sanceso KCH KCH KCH	9,18 95,60 13,00 30,00 30,00		05.10 2017 05.10 2017 19.10,2017 25.10 2017 25.10 2017 25.10 2017 31.10 2017	13.11 2017 15.11 2017 17.11 2017 17.11 2017 21.11 2017	13 03 2018 15 03 2012 17 03 2013 17 03 2013 21 03 2018 21 03 2018						реализация реализация реализация реализация
90 91 92 93 94 95	ITAO 'Kawarenbuegeo' ITAO 'Kawarenbuegeo' ITAO 'Kawarenbuegeo' ITAO 'Kawarenbuegeo'	MEU	08 2017 OTIL-17-00913 or 21 9 2017 OTIL-17-00928 or 15 11 2017 OTIL-17-00928 or 15 11 2017 OTIL-17-0093 or 15 11 2017 OTIL-17-0093 or 17 11 2017 OTIL-17-0093 or 17 11 2017 OTIL-17-0090 or 17 2017 OTIL-17-0090 or	МТКУ "Канчакуправладор" ООО "Транскеразов" Хострановер О.А. Гаков А.Е. Бухим П.А. Авабан О.В. Каначакуп В.В.	"Корак" Динов перужного освещения Установания типри выпорожного типри выпорожной типри Калай дой Валития "Актисательний Валития "Тенноска" Паниман Жилой дин	Петропавания Каментеній уті- Каментеній уті-	CREAL CREATE OF THE CREATE OF	Евисово Охант Вомпено КСИ КСИ КСИ Новая	9,18 98,90 15,00 30,00 30,00 30,00		06.10 2017 05.10 2017 19.10.2019 25.10.2017 25.10.2017 25.10.2017 31.10.2017	13.11 2017 15.11 2017 17.11 2017 17.11 2017 21.11 2017 21.11 2017	13 03 2012 15 03 2012 17 03 2013 17 03 2018 21 03 2018 21 11 2018						ровлизация ревлизация ревлизация ревлизация ревлизация ревлизация
90 91 92 93 94 95 96	TAO *Kastartonispor* TAO *Kastartonispor* TAO *Kastartonispor* TAO *Kastartonispor* *Kastartonispor* TAO *Kastartonispor* *Kastarto	MEGS	OR 11 2017 OTH-17-00013 or 23 10 2017 OTH-17-00013 or 15 11 2017 OTH-17-00001 or 21 11 2017 OTH-17-00000 or 21 11 2017	КУКУ "Канчатуправлару" СОО "Транссерсия" Хострішенця О. А. Трасов, А. В. Бутев П. А. Авбабиц О. В. Кланова Н. В. Кланова Н. В.	"Корак" Линов перужного освещения Установа перужного освещения установа компориляти за организация Жало Зама Павилен "Алтовательнами" Павилен Жало Зама Павилен Жало Зама Жало Зама Жало Зама Жало Зама Жало Зама Жало Зама	Петропакованся Каментей Д уз- Камен	CERTA CIPORICIANCINO XINDS TOPOCRA	Eshocad Oxean Romanno KCH KCH KCH Honna Honna	9,18 98,00 13,00 30,00 30,00 15,00		06.10 2017 05.10 2017 19.10.2017 25.10.2017 25.10.2017 31.10.2017 31.10.2017 30.10.2017	13.11 2017 15.11 2017 17.11 2017 17.11 2017 21.11 2017 21.11 2017	13 03 201 E 15 03 201 E 17 03 201 E 17 03 201 E 21 03 201 E 21 11 201 E 21 11 201 E						реализация реализация милизация реализация реализация реализация реализация реализация
90 91 92 93 94 95 96 97	RAO KANGEROUSEPO KANGEROUSEPO RAO KANGEROUSEPO KANGER	MERCE MERCE MARKE MA	OR 11 2017 OTTI-17-00013 or 23 10 2017 OTTI-17-00013 or 15 11 2017 OTTI-17-00003 or 12 11 2017 OTTI-17-00000 or 21 11 2017 OTTI-17-000000 or 21 11 2017 OTTI-17-000000 or 21 11 2017 OTTI-17-000000 or 21 11 2017 OTTI-17-0000000 0 or 21 11 2017 OTTI-17-0000000 or 21 11 2017 OTTI-17-00000000 or 21 11 2017 OTTI-17-000000 or 21 11 2017 OTTI-17-000000 or 21 11 2017	13"КУ "Какчатуранзаер" ООО "Трансерена" Хостуманца О.А. Раска А.В. Буутен П.А. Авлабин О.В. Хакачана Н.В. Какчана Н.В. ООО "Артискер"	"Корак" Линов поружного осасиления Устимения испорация почимания в учествувания каков дом Таков дом Паков дом Паков дом Паков дом Паков дом Жаков дом МДЖ	Петропакованся Каксетскій узг. Астанованій узг. Астанованія (да праводня банкованій узг. Астанованій узг. А	CERTA CIPORTICANCINO MANUAR TOPICANA TOPIC	Евиово Охент Волово КСИ КСИ КСИ Новая Новая	9,18 96,00 15,00 30,00 30,00 15,00 15,00		06.10 2017 05.10 2017 19.10.2017 25.10.2017 25.10.2017 31.10.2017 31.10.2017 30.10.2017	13.11 2017 15 11 2017 17 11 2017 17 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017	13 03 2018 15 03 2018 17 03 2018 17 03 2019 21 03 2018 21 11 2018 21 11 2018 21 11 2018						ревлиния
90 91 92 93 94 95 96 97 98	TAO KANGETONEPO TAO KANGETONEPO TAO TAO TAO TAO TAO TAO TAO T	MEGS	OR 11 2017 OTIL-17-00913 or 23 10 2017 OTIL-17-00913 or 15 11 2017 OTIL-17-00914 or 15 11 2017 OTIL-17-00914 or 24 11 2017 OTIL-17-00915 or 24 11 2017 OTIL-17-00916 or 24 11 2017	КУКУ "Какчатурантакор" ООО "Транскрама" Хоскуминия О.А Раска А.В. Буутея П.А. Авабин О З Кламона Н.В. Кламона Н.В. САО "Артьевкор" Деремень Д.В.	"Корак" Линов поружного осношения иссерствия и постоя	Петропакована Каментен (М. 1920) и по	CERTAL STIPORTURACINO XANSA TOPICRACI TOPICRACI TOPICRACI TOPICRACI TOPICRACI TOPICRACI XANDA XANDA XANDA	Eurono Ortan Roscoso KCH KCH Honne Honne Honne KCH Ifman	9,18 96,00 15,00 30,00 30,00 15,00 15,00 40,00		06.10 2017 05.10 2017 15.10.2017 25.10.2017 25.10.2017 31.10.2017 30.10.2017 25.10.2017 20.11.2017	13.11 2017 15 11 2017 17 11 2017 17 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 22 11 2017 22 11 2017	13 03 2018 15 03 2018 17 03 2018 21 03 2018 21 03 2018 21 11 2018 21 11 2018 21 03 2017 22 03 2017 22 03 2017						реализация
90 91 92 93 94 95 96 97 98	IAO KANGERODISPO KANGERODISPO IAO KANGERODISPO IAO KANGERODISPO K	MEGG MEGG	08 11 2017 DITI-17-00813 or 23 16 2017 OTTI-17-00828 or 15 11 2017 OTTI-17-00828 or 15 11 2017 OTTI-17-00829 or 21 11 2017 OTTI-17-0088 or 21 11 2017	КУКУ "Канчатуратавор" СОО "Трансардаза" Хостріновір О. А. Раков А. В. Віртев П. А. Авбабні О. В. Коватов Н. В. Коватов Н. В. СОО "Артилевор" Деравати/Д. В. Состаніва В. В.	"Корак" Линов поружного осасат нов устичных постоя по	Петропакованся Каксетскій уз-Кассетскій уз-Кассетскій уз-Кассетскій уз-Кассетскій уз-Кассетскій уз-Кассетскій уз-Кассетскій уз-Кассетскій уз-Пассетскій уз-	CERTA CEPONT CENTRE OF THE PROPERTY OF THE PR	Espone Order Rosene NCH NCH NCH NCH NCH NCH NCH NC	9,18 96,00 15,00 30,00 30,00 15,00 15,00 40,00 15,00		06.10 2017 05.10 2017 19.10.2017 25.10.2017 25.10.2017 31.10.2017 31.10.2017 31.10.2017 32.10.2017 25.10.2017	13.11 2017 15.11 2017 17.11 2017 17.11 2017 21.11 2017 21.11 2017 21.11 2017 21.11 2017 22.11 2017 22.11 2017 23.11 2017	13 03 2011 15 03 2012 15 03 2012 17 03 2015 21 03 2011 21 03 2011 21 11 2018 22 11 2018 22 12 12 2018 22 11 2018						реализация
90 92 93 94 95 96 97 98	RAO KANGEROUSEO KANGEROUSEO RAO KANGEROUSEO RAO KANGEROUSEO KANGEROUSEO KANGEROUSEO KANGEROUSEO KANGEROUSEO KANGEROUSEO KANGEROUSEO KANGEROUSEO KANGEROUSEO RAO RAO RAO RAO RAO RAO RAO R	MEGS	OR 11 2017 OTTI-17-00913 or 23 19 2017 OTTI-17-00928 or 15 11 2017 OTTI-17-00929 or 17-11 2017 OTTI-17-00929 or 17-11 2017 OTTI-17-00929 or 17-11 2019 OTTI-17-00929 or 21 11 2017	КУКУ "Какчатурантакор" ООО "Транскрама" Хоскуминия О.А Раска А.В. Буутея П.А. Авабин О З Кламона Н.В. Кламона Н.В. САО "Артьевкор" Деремень Д.В.	"Корак" Линов поружного осношения иссерствия и постоя	Петропакованся Каментей Д у з - Каменте	CERTAL STIPORTURACINO XANSA TOPICRACI TOPICRACI TOPICRACI TOPICRACI TOPICRACI TOPICRACI XANDA XANDA XANDA	Eurono Ortan Roscoso KCH KCH Honne Honne Honne KCH Ifman	9,18 96,00 15,00 30,00 30,00 15,00 15,00 40,00		06.10 2017 05.10 2017 19.10.2017 25.10.2017 25.10.2017 31.10.2017 31.10.2017 31.10.2017 32.10.2017 25.10.2017	13.11 2017 15 11 2017 17 11 2017 17 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 22 11 2017 22 11 2017	13 03 2018 15 03 2018 17 03 2018 21 03 2018 21 03 2018 21 11 2018 21 11 2018 21 03 2017 22 03 2017 22 03 2017						реализация
90 91 92 93 94 95 96 97 98	RAO KANGEROUSEPO RAO KANGEROUSEPO RAO KANGEROUSEPO KANGEROUSEPO KANGEROUSEPO KANGEROUSEPO KANGEROUSEPO KANGEROUSEPO RAO RAO KANGEROUSEPO RAO RAO KANGEROUSEPO RAO RAO KANGEROUSEPO RAO RAO KANGEROUSEPO RAO RAO RAO RAO RAO RAO RAO R	MEGG MEGG	08 11 2017 OTIL-17-00913 or 23 19 2017 OTIL-17-00923 or 15 11 2017 OTIL-17-00920 or 21 11 2017	КУКУ "Канчатуратавор" СОО "Трансардаза" Хостріновір О. А. Раков А. В. Віртев П. А. Авбабні О. В. Коватов Н. В. Коватов Н. В. СОО "Артилевор" Деравати/Д. В. Состаніва В. В.	"Корак" Панов поружного основней Уста меня мана продостирования В дострожней В д	Петропакованся Каментей Д у з - Каменте	CERTA CEPONT CENTRAL OF TOPO CENTRAL THE PROPERTY AND TH	Espone Order Rosene NCH NCH NCH NCH NCH NCH NCH NC	9,18 96,00 15,00 30,00 30,00 15,00 15,00 40,00 15,00		06.10 2017 05.10 2017 19.30.2017 25.10 2017 25.10 2017 31.10 2017 30.10 2017 30.10 2017 25.10 2017 25.10 2017 26.10 2017 27.10 2017	13.11 2017 15.11 2017 17.11 2017 17.11 2017 21.11 2017 21.11 2017 21.11 2017 21.11 2017 22.11 2017 22.11 2017 23.11 2017	13 03 2011 15 03 2012 15 03 2012 17 03 2015 21 03 2011 21 03 2011 21 11 2018 22 11 2018 22 12 12 2018 22 11 2018						реализация ясценняя ясценняя ясценняя ясценняя ясценняя ясценняя
90 91 92 93 94 95 96 97 98 99 100	RAO KANGEROUSEPO RAO KANGEROUSEPO RAO KANGEROUSEPO K	MELLE MELLE MELLE MARIA MA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MA MARIA MA MARIA MA MA MARIA MA MA MA MA MA MA MA MA MA MA MA MA MA	08 11 2017 OTIL-17-00913 or 23 19 2017 OTIL-17-00913 or 15 11 2017 OTIL-17-0092 or 15 11 2017 OTIL-17-0092 or 12 11 2017 OTIL-17-0092 or 21 11 2017 OTIL-17-0092 or 21 11 2017 OTIL-17-0090 or 21 11 2017 OTIL-17-0098 or 21 11 2017 OTIL-17-0098 or 21 11 2017 OTIL-17-0098 or 21 11 2017 OTIL-17-00980 or 21 11 2017	ОСУСУ "Камчатуправламу" СОО "Транссерсия" Хостриней р.С.А. Расса А.В. Бутев П.А. АВбебок О.В. Клакова И.В. Клакова И.В. Клакова И.В. СОО "Артискор" Деректир Д.В. СОО "Артискор" Деректир Д.В. СОО "Артискор" Деректир Д.В.	"Корак" Линов пиружного основения испорация об учествующей обрастирования какой дом Памилен Ангестратацие Памилен Ангестратацие Памилен Ангестратацие Памилен Ангестратацие Памилен Ангестратацие Памилен Ангестра	Петропакованся Каментеній уз- Каментеній уз- Каментеній уз- Каментеній уз- Каментеній уз- Каментеній уз- Баментеній уз- Баментеній каментеній уз- Петропаковен- Каментеній уз- Петропаковен- Каментеній уз- Петропаковен- Каментеній уз- Петропаковен- Те Епипом уз- Петропаковен- Те Каментеній уз- Петропаковен- Те Каментеній уз- Петропаковен- Марке- Тек уз- Ваментеній уз- Ваментеній уз-	CERTAL CEPONT CENTRAL OF TOP CENTRAL THE PROPERTY AND TH	Ethono Orear Roccoso KCH KCH Honas Honas Soparasse KCM Honas Literparase KCH KCH KCH KCH KCH KCH KCH KC	9,13 26,00 13,00 30,00 30,00 30,00 15,00 15,00 150,00 150,00 150,00 140,00 140,00		06.10 2017 05.10 2017 19.10.2017 25.10 2017 25.10 2017 31.10 2017 31.10 2017 31.10 2017 23.10 2017 24.10 2017 24.10 2017	13.11 2017 15 11 2017 17 11 2017 17 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 22 11 2017 22 11 2017 23 11 2017 23 11 2017 23 11 2017 23 11 2017	13 03 2018 15 03 2018 17 03 2018 17 03 2018 21 03 2018 21 03 2018 21 11 2018 21 11 2018 22 11 2018 22 11 2018 22 10 2018 22 10 2018 22 10 2018 22 10 2018						реализация
90 92 91 94 95 96 97 98 99 100 102	RAO KANGEROUSEPO RAO KANGEROUSEPO RAO KANGEROUSEPO KANGEROUSEPO KANGEROUSEPO KANGEROUSEPO KANGEROUSEPO KANGEROUSEPO RAO RAO KANGEROUSEPO RAO RAO KANGEROUSEPO RAO RAO KANGEROUSEPO RAO RAO KANGEROUSEPO RAO RAO RAO RAO RAO RAO RAO R	MERICA MERICA MERICA MARICA	08 11 2017 OTIL-17-00913 or 23 19 2017 OTIL-17-00923 or 15 11 2017 OTIL-17-00920 or 21 11 2017	КУКУ "Какчатурнапафу" ООО "Траноскрати" Хоскурнанца О.А. Разов А.В. Буучен П.А. Аканов В.В. Колачов В.В. ОАО "Канатка рафороск" Деректифия В.В. Сестифия В.В. ООО "Артьевер" Деректифия В.В. ООО "Кенат В.В. ООО "Менат В.В. ООО "Менат В.В. ООО "Венат В.В. ООО "В.В.	"Корак" Линов пиружного основения испородной ституры в учиствующем зание Жакой дом Пакатом дом дом дом дом дом дом дом дом дом д	Петропакованся Каментеній уз- Петропакованся Петропакованся Петропакованся Петропакованся Петропакованся Петропакованся Петропакованся Петропакованся Петропакованся	CERTAL CEPONT CRACETRO XMISSE TOPICALL TOPICALL TOPICALL ANDLE ANDLE XMISSE CEPONT SALE TAB XMISSE TOPICALL XMISSE TOPICALL	Eurono Ontar Ranceso KCH KCH Honas Honas Suparama KCH Ifmaa Suparama KCH Itmaa KCH KCH KCH KCH KCH KCH KCH K	9,18 96,60 13,00 30,00 30,00 15,00 15,00 40,00 15,00 150,00 40,00 145,00 40,00 145,00		06.10 2017 19.10.2017 19.10.2017 25.10.2017 25.10.2017 31.10.2017 31.10.2017 30.10.2017 25.10.2017 25.10.2017 26.11.2017 26.10.2017 26.10.2017 26.10.2017 26.10.2017	13.11 2017 15.11 2017 17.11 2017 17.11 2017 21.11 2017 21.11 2017 21.11 2017 22.11 2017 22.11 2017 23.11 2017 23.11 2017 23.11 2017 23.11 2017 23.11 2017 23.11 2017	13 03 2018 15 03 2018 15 03 2018 17 03 2019 21 03 2018 21 03 2018 21 03 2019 22 03 2017 23 03 2018 23 03 2018 23 03 2018 23 03 2018 23 03 2018 29 03 2017						реализация реали
99) 92 91 94 95 96 97 98 100 102	IAAO 'Kanentonupro' IAAO 'Kanentonupro' Kanentonupro' 'Kanentonupro' 'Ka	MELLE MELLE MELLE MARIA MA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MA MARIA MA MARIA MA MA MARIA MA MA MA MA MA MA MA MA MA MA MA MA MA	OR 11 2017 OTIL-17-00913 or 23 10 2017 OTIL-17-00913 or 15 11 2017 OTIL-17-00913 or 15 11 2017 OTIL-17-00920 or 15 11 2017 OTIL-17-00920 or 24 11 2017 OTIL-17-00920 or 24 11 2017 OTIL-17-00920 or 25 11 2017 OTIL-17-00930 or 25 11 2017	ОСО "Трансардия" СОО "Трансардия" Хостриненци О. А. Том А. В. Бутев П. А. Авбабия О. В. Клантов Н. В. Клантов Н. В. СОО "Артискер" Деректи Д. В. Состанти В. В. ООО "Каст" ИП Положен В. В. Положен В. В. ИП Положен В. В. ИП положен В. В. ИП положен В. В. ИП положен В. В.	"Корал" Пинов пиружного освещения места орожно бетиция к учениемия жалов дом Жалов дом Таминов пинов Жалов дом Жалов намалов Жалов дом Жалов до	Петропакованся Каментеній уз- Петоменій уз- Каментеній уз- Кам	CERTAL CEPORTERACINO XXVIDA TOPICRAT TOPICRAT ANTAL XXVIDA XXVIDA XXVIDA XXVIDA XXVIDA XXVIDA TOPICRAT	Ethono Orear Roccoso KCH KCH Honas Honas Soparasse KCM Honas Literparase KCH KCH KCH KCH KCH KCH KCH KC	9,13 26,00 13,00 30,00 30,00 30,00 15,00 15,00 150,00 150,00 150,00 140,00 140,00		06.10 2017 05.10 2017 19.10.2017 25.10 2017 25.10 2017 31.10 2017 31.10 2017 31.10 2017 23.10 2017 24.10 2017 24.10 2017	13.11 2017 15 11 2017 17 11 2017 17 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 22 11 2017 22 11 2017 23 11 2017 23 11 2017 23 11 2017 23 11 2017	13 03 2018 15 03 2018 17 03 2018 17 03 2018 21 03 2018 21 03 2018 21 11 2018 21 11 2018 22 11 2018 22 11 2018 22 10 2018 22 10 2018 22 10 2018 22 10 2018						реализация
90 92 91 94 95 96 97 98 99 100 102	RAO KANGEROUSEPO RAO KANGEROU	MERICA MERICA MERICA MARICA	08 11 2017 DITI-17-00913 or 23 19 2017 OTTI-17-00928 or 15 11 2017 OTTI-17-00928 or 15 11 2017 OTTI-17-00929 or 12 11 2017	ТУКУ "Канчатуральнор" "Канчатуральнор" СОО "Трансаграза" Хосеринения С. А. Разов А. В. Буткен П. А. Авбабия О. В. Коватов Н. В. Коватов Н. В. СОО "Артиваер" Перваети» Д. В. Соот "Артиваер" Перваети Д. В. Соот "Артиваер" Перваети Д. В. Коминения В. В. Соот "Артиваер" Перваети Д. В. Коминения В. В. Соот "Артиваер" Перваети Д. В. Коминения В. В. Коминения В. В. Соот "Артиваер" Перваети В. В. Коминения В. Ком	"Корак" Линов пиружного основения испородной ституры в учиствующем зание Жакой дом Пакатом дом дом дом дом дом дом дом дом дом д	Петропавания Каментеній улі- Каментеній улі- Каментеній улі- Каментеній улі- Каментеній улі- Каментеній улі- Каментеній регутово- петропавания Каментеній улі- Петропавания Гіб-Кар, Кара- Мастеній улі- Кара- Ка	CERTAL CEPONT CRACETRO XMISSE TOPICALL TOPICALL TOPICALL ANDLE ANDLE XMISSE CEPONT SALE TAB XMISSE TOPICALL XMISSE TOPICALL	Eurono Ontar Ranceso KCH KCH Honas Honas Suparama KCH Ifmaa Suparama KCH Itmaa KCH KCH KCH KCH KCH KCH KCH K	9,18 96,60 13,00 30,00 30,00 15,00 15,00 40,00 15,00 150,00 40,00 145,00 40,00 145,00		06.10 2017 19.10.2017 19.10.2017 25.10.2017 25.10.2017 31.10.2017 31.10.2017 30.10.2017 25.10.2017 25.10.2017 26.11.2017 26.10.2017 26.10.2017 26.10.2017 26.10.2017	13.11 2017 15.11 2017 17.11 2017 17.11 2017 21.11 2017 21.11 2017 21.11 2017 22.11 2017 22.11 2017 23.11 2017 23.11 2017 23.11 2017 23.11 2017 23.11 2017 23.11 2017	13 03 2018 15 03 2018 15 03 2018 17 03 2019 21 03 2018 21 03 2018 21 03 2019 22 03 2017 23 03 2018 23 03 2018 23 03 2018 23 03 2018 23 03 2018 29 03 2017						реализация
990 991 94 93 96 99 98 99 100 102 103 104 105	IAAO 'Kanentonupro' IAAO	MEGS	08 11 2017 OTIL-17-00913 or 23 19 2017 OTIL-17-00913 or 15 11 2017 OTIL-17-0092 or 15 11 2017 OTIL-17-0092 or 12 11 2017 OTIL-17-0092 or 21 11 2017 OTIL-17-0093 or 31 12 2017	13°КУ "Какчитупратавор" СОО "Транссерозк" Хостриновар О.А. Раск А.В. Бутин П.А. Айлейн О.В. Колагов В.В. ОАО "Кнаятельнуй В.В. ОАО "Кнаятельнуй В.В. ООО "Артиловар" Перемени П.В. ООО "Кактине В.В. В ООО "Кактине В.В. В ООО "Кактине В.В.В. В ООО "Кактине В.В.В.В.В.В.В.В.В.В.В.В.В.В.В.В.В.В.В.	"Корал" Пинов пиружного освещения учетнения междо должей стинция в сумествующения в сумес	Петропакованся Каментей Д уз- Камен	CERTAL CEPONT CRACETRO XMISSE TOPICALL TOPICALL TOPICALL ANDLE ANDLE XMISSE CEPONT SALE TAB XMISSE TOPICALL XMISSE TOPICALL	Ецеско Окан Яплено КСИ КСИ Новая Зеральная КСН Повал Зеральная КСН ССН Зеральная КСН ССН ССН ССН ССН ССН ССН СС	9,12 98,60 13,00 30,00 30,00 15,00 15,00 150		06.10 2017 05.10 2017 19.10.2097 25.10 2017 25.10 2017 21.10 2017 31.10 2017 21.10 2017 21.10 2017 24.10 2017 24.10 2017 24.10 2017 25.10 2017 26.11 2017 27.10 2017 28.10 2017 29.11 2017	13.11.2017 15.11.2017 17.11.2017 17.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017	13 03 2018 15 03 2018 17 03 2018 17 03 2019 21 03 2019 21 03 2019 21 11 2018 22 11 2018 22 21 12 2018 23 05 2018 29 05 2018 29 05 2018 29 05 2018 30 11 2018						ревливация
90 92 91 94 95 96 97 98 99 100 102 103	TAO 'Kanantonapa' TAO 'Kanantonapa' TAO 'Kanantonapa' TAO 'Kanantonapa' TAO 'Kanantonapa' TAO 'Kanantonapa' TAO 'K	33.052 MESCS 32.035	08 11 2017 DITI-17-00813 or 23 10 2017 OTTI-17-00813 or 15 11 2017 OTTI-17-00828 or 15 11 2017 OTTI-17-00828 or 15 11 2017 OTTI-17-00829 or 12 11 2017 OTTI-17-00829 or 21 11 2017 OTTI-17-00819 or 25 11 2017	ТХУ "Канчатуратаару СОО "Трансеррам" Хоотринопр О.А. Гака А.В. Бутан П.А. Авбабан О.В. Канчая В.В. САО "Канчатаару Деремента В.В. СОО "Артискор" Деремента В.В. СОО "Артискор" Деремента В.В. СОО "Мента Сранс Верхан В.В. ООО "Мента Сранс Верхан В.В. МОДОУ "Ентора В.В.	"Корала" Панов поружного освещения учет поливания в точения в то	Петропавляющей догов Каментегий ул - Каментег	CEPTAL CEPTERACINO XMIDE TOPTORAL TOPTORAL TOPTORAL ANDRE CEPTERACINO XMULE XMULE XMULE TOPTORAL TOPTORA	Ецеско Оксан Яплеско КСИ КСИ Новая Зеравляня КСИ Повая Зеравляня КСИ Повая Зеравляня КСИ Повая Зеравляня КСИ Повая Зеравляня КСИ Зеравляня КСИ Зеравляня Скан Вистабор	9,18 98,00 13,00 30,00 30,00 10,00 15,00 150	60 00	06.10 2017 05.10 2017 19.10.2017 25.10 2017 21.10 2017 31.10 2017 31.10 2017 21.10 2017 22.10 2017 24.10 2017 24.10 2017 24.10 2017 25.10 2017 26.11 2017 27.10 2017 27.10 2017	13.11.2017 15.11.2017 17.11.2017 17.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017	13 03 2018 15 03 2018 17 03 2018 17 03 2019 21 03 2019 21 03 2019 21 11 2018 22 11 2018 22 13 2019 22 13 2018 23 13 2018 23 13 2018 23 15 2018 29 12 2017 39 03 2017 30 01 12 2018 10 14 2018						ревликация
99 99 99 100 102 103 104 Jas	IAAO 'Kanentonupro' IAAO	MEGS	08 11 2017 OTH-17-00813 or 23 19 2017 OTH-17-00828 or 15 11 2017 OTH-17-00828 or 15 11 2017 OTH-17-00828 or 15 11 2017 OTH-17-00829 or 21 11 2017 OTH-17-00829 or 23 11 2017	КТКУ "Камчатуральнару СОО "Трансаррам" Хостриненца О. А. Нам А.В. Буткев П.А. Авбабия О.В. Клантов Н.В. Клантов Н.В. СОО "Артисверу" Игрансарроскт СОО "Артисверу" Игрансарроскт В.В. Состантов В.В. Соо" "Камте В.В. ООО "Камте Шемера Н.Н. МОДО" "Истоли од. Эн. В. Нам Сорнов В.В. "В. В. В	"Корам" Панное пиружного освещения учеты польшения учеты польшения в состояться в	Петропакованся Каментеній ул- Камен	CERTAL CEPONTERACINO EXPLORAT EXPLORAT TOPPORAT TOPPORAT ANNA ANNA EXPLORAT XULLE X	Ецеско Окан Яплено КСИ КСИ Новая Зеральная КСН Повал Зеральная КСН ССН Зеральная КСН ССН ССН ССН ССН ССН ССН СС	9,12 98,60 13,00 30,00 30,00 15,00 15,00 150	60 00	06.10 2017 05.10 2017 19.10.2017 25.10 2017 21.10 2017 31.10 2017 31.10 2017 21.10 2017 22.10 2017 24.10 2017 24.10 2017 24.10 2017 25.10 2017 26.11 2017 27.10 2017 27.10 2017 27.10 2017	13.11.2017 15.11.2017 17.11.2017 17.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017	13 03 2018 15 03 2018 17 03 2018 17 03 2019 21 03 2019 21 03 2019 21 11 2018 22 11 2018 22 21 12 2018 23 05 2018 29 05 2018 29 05 2018 29 05 2018 30 11 2018						ревликатия ревли
90 91 92 93 94 95 96 97 98 99 100 102 103 104 105 106	RAO KANGEROUSEPO RAO KANGEROUSEPO RAO KANGEROUSEPO K	MEGS	08 11 2017 OTII-17-00913 or 23 19 2017 OTII-17-00928 or 15 11 2017 OTII-17-00928 or 15 11 2017 OTII-17-00929 or 12 11 2017 OTII-17-00929 or 21 12 2017	ТХУ "Канчатуратаару СОО "Трансеррам" Хоотринопр О.А. Гака А.В. Бутан П.А. Авбабан О.В. Канчая В.В. САО "Канчатаару Деремента В.В. СОО "Артискор" Деремента В.В. СОО "Артискор" Деремента В.В. СОО "Мента Сранс Верхан В.В. ООО "Мента Сранс Верхан В.В. МОДОУ "Ентора В.В.	"Корак" Линов пиружного основней Истичний информации в учествующей в	Петропакованся Каментеній уз- Каментеній карона петромам куро р Петомен'я Каментеній уз- Каментеній уз-	CARDA CIPORTERACIDO XUSSA TOPTORAR TOPTORAR ARILLA XUSSA CIPORTERACIDO XUSSA TOPTORAR ARILLA XUSSA TOPTORAR TOPTORAR TOPTORAR TOPTORAR TOPTORAR TOPTORAR TOPTORAR ARILLA ARILLA ARILLA ARILLA TOPTORAR TOPTORAR ARILLA TOPTORAR TOPTORAR ARILLA TOPTORAR TOPTORAR ARILLA TOPTORAR	Ецеско Оксан Яплеско КСИ КСИ Новая Зеравляня КСИ Повая Зеравляня КСИ Повая Зеравляня КСИ Повая Зеравляня КСИ Повая Зеравляня КСИ Зеравляня КСИ Зеравляня Скан Вистабор	9,18 98,00 13,00 30,00 30,00 10,00 15,00 150	60 00	06.10 2017 05.10 2017 19.10.2017 25.10 2017 21.10 2017 31.10 2017 31.10 2017 21.10 2017 22.10 2017 24.10 2017 24.10 2017 24.10 2017 25.10 2017 26.11 2017 27.10 2017 27.10 2017 27.10 2017	13.11.2017 15.11.2017 17.11.2017 17.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017 21.11.2017	13 03 2018 15 03 2018 17 03 2018 17 03 2019 21 03 2019 21 03 2019 21 11 2018 22 11 2018 22 13 2019 22 13 2018 23 13 2018 23 13 2018 23 15 2018 29 12 2017 39 03 2017 30 01 12 2018 10 14 2018						ревликация
990 92 93 94 95 96 99 100 102 103 104 105 106	RAO KANGEROUSEPO RAO KANGEROUSEPO RAO KANGEROUSEPO K	MERCE ME	08 11 2017 DITI-17-00813 or 23 14 2017 OTTI-17-00813 or 15 11 2017 OTTI-17-00828 or 15 11 2017 OTTI-17-00828 or 15 11 2017 OTTI-17-00829 or 21 11 2017 OTTI-17-00831 or 30 11 2017	ОСУ У Канчатиророва В Колона В В В Колона В В В В В В В В В В В В В В В В В В В	"Корам" Панняя пиружного основняя Инаная пиружного основняя меспородняя ституры в учествующем да нене Жалол дом Пантинем Мод Торисскай по основняя по основ	Петропакамите Каментей Дуз- Каментей Дуз- Каментей Дуз- Каментей Дуз- Каментей Дуз- Каментей Дуз- Буз- Буз- Каментей Дуз- Каментей	CERTAL CEPONTERACINO EXPLORAT TOPONAL TOPONA	Ецесово Олдия Явибесо КСИ КСИ Новая Зеральная КСИ Повая Зеральная КСИ КСИ Воральная КСИ КСИ Воральная КСИ КСИ Воральная КСИ КСИ Воральная КСИ Воральная Смам Воральная КСИ 9,18 98,00 30,00 30,00 30,00 30,00 15,00 150,00		06.10 2017 05.10 2017 19.10.2017 25.10 2017 25.10 2017 25.10 2017 25.10 2017 25.10 2017 25.10 2017 25.10 2017 26.10 2017 26.10 2017 26.10 2017 27.10 2017 27.10 2017 27.10 2017 27.10 2017 27.11.2017 27.11.2017 27.11.2017	13.11 2017 15 11 2017 17 11 2017 17 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 22 11 2017 23 11 2017 23 11 2017 29 11 2017 20 11 2017 20 11 2017 20 11 2017 20 11 2017 20 11 2017 20 11 2017 20 11 2017	13 03 2011 15 03 2012 17 03 2012 17 03 2013 21 01 2011 21 01 2012 21 01 2013 21 01 2013 21 01 2013 22 11 2018 22 11 2018 22 11 2018 23 03 2012 29 03 2017 30 03 2017 30 11 2018 01 12 2018 01 12 2018						ревлизация	
90 91 92 93 94 95 96 97 98 99 100 102 103 104 105 106 107	IAAO 'Kasentonepro' 'Kasentonepro' IAAO 'Kasentonepro' 'Kasentonepro' 'Kasentonepro' 'Kasentonepro' 'Kasentonepro' 'Kasentonepro' IAAO 'Kasentonepro'	MELLS ME	08 11 2017 DITI-17-00813 or 23 14 2017 OTTI-17-00813 or 15 11 2017 OTTI-17-00828 or 15 11 2017 OTTI-17-00828 or 15 11 2017 OTTI-17-00829 or 21 11 2017 OTTI-17-00819 or 21 11 2017	Каментроформа, В может по	"Корам" Паннов пиружного освещения установля пиружного освещения установля	Петропакамана, Каментенбу уз. Камен	CERTAL CEPONTERACINO EXPLORE TOPORRA TOPORA TOPORRA TOPORRA TOPORRA TOPORRA TOPORRA TOPORRA TOPORRA	Ецесово Окан п Являемо КСИ КСИ Новая Зеральная КСИ Повая КСИ КСИ Возральная КСИ КСИ КСИ КСИ КСИ КСИ КСИ КС	9,18 98,00 30,00 30,00 30,00 30,00 15,00 150,00		06.10 2017 05.10 2017 19.10.2017 25.10 2017 25.10 2017 25.10 2017 25.10 2017 25.10 2017 25.10 2017 26.10 2017 26.10 2017 27.10 2017 27.10 2017 27.10 2017 27.10 2017 27.10 2017 27.10 2017 27.10 2017 27.10 2017	13.11 2017 15 11 2017 17 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 22 11 2017 23 11 2017 23 11 2017 23 11 2017 20 11 2017	13 03 2011 15 03 2012 17 03 2012 17 03 2013 21 01 2011 21 01 2012 21 01 2013 21 01 2013 21 01 2013 22 11 2018 22 11 2018 22 12 03 2017 23 03 2012 29 03 2017 30 03 2017 30 01 2018 20 12 2019 01 12 2018 20 12 2019 20 12 2017						реализация реали
990 92 93 94 95 96 99 100 102 103 104 105 106	IAAO KANCHITCHUPPO IAAO IAAO KANCHITCHUPPO IAAO IAAO KANCHITCHUPPO IAAO	MERCE ME	08 11 2017 OTIL-17-00913 or 23 19 2017 OTIL-17-00913 or 15 11 2017 OTIL-17-00928 or 15 11 2017 OTIL-17-00929 or 11 11 2017 OTIL-17-00929 or 21 12 2017 OTIL-17-00939 or 21 12 2017 OTIL-17-00939 or 21 2017	ОСУ У Канчатиророва В Колона В В В Колона В В В В В В В В В В В В В В В В В В В	"Корам" Панняя пиружного основняя Инаная пиружного основняя меспородняя ституры в учествующем да нене Жалол дом Пантинем Мод Торисскай по основняя по основ	Петропакованся Каментей Д у за Каментей Д у за Каментей Д у за Каментей Д у за Каментей Д у за пределя коре р Петом мен д у за Петропаковес Каментей Д у за Каментей Д у за Петом д у за Пе	CERTAL CEPONTERACINO EXPLORAT TOPONAL TOPONA	Ецесово Олдия Явибесо КСИ КСИ Новая Зеральная КСИ Повая Зеральная КСИ КСИ Воральная КСИ КСИ Воральная КСИ КСИ Воральная КСИ КСИ Воральная КСИ Воральная Смам Воральная КСИ 9,18 98,00 30,00 30,00 30,00 30,00 15,00 150,00		06.10 2017 05.10 2017 19.10.2017 25.10 2017 25.10 2017 25.10 2017 25.10 2017 31.10 2017 31.10 2017 31.10 2017 24.10 2017 24.10 2017 24.10 2017 25.10 2017 27.10 2017 27.10 2017 27.10 2017 27.10 2017 27.10 2017 27.10 2017 27.10 2017	13.11 2017 15 11 2017 17 11 2017 17 11 2017 17 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 22 11 2017 23 11 2017 23 11 2017 23 11 2017 20 11 2017 20 11 2017 20 11 2017 20 11 2017 20 11 2017 20 11 2017 20 12 2017	13 03 2011 15 03 2012 17 03 2012 17 03 2013 21 01 2011 21 01 2012 21 01 2013 21 01 2013 21 01 2013 22 11 2018 22 11 2018 22 11 2018 23 03 2012 29 03 2017 30 03 2017 30 11 2018 01 12 2018 01 12 2018						реализация	
90 91 92 91 94 95 96 97 98 98 100 102 103 104 105 106 107	RAO KANGEROUSEPO RAO KANGEROUSEPO RAO KANGEROUSEPO KANGEROUSEPO KANGEROUSEPO KANGEROUSEPO KANGEROUSEPO KANGEROUSEPO KANGEROUSEPO KANGEROUSEPO KANGEROUSEPO RAO RAO KANGEROUSEPO RAO KANGE	MERCE ME	08 11 2017 OTIL-17-00913 or 23 19 2017 OTIL-17-00913 or 15 11 2017 OTIL-17-00923 or 15 11 2017 OTIL-17-00923 or 15 11 2017 OTIL-17-00923 or 15 11 2017 OTIL-17-00924 or 21 11 2017 OTIL-17-00924 or 31 12 2017 OTIL-17-00925 or 31 12 2017	Каментроформа, В может по	"Корам" Паннов пиружного освещения установления установления установления установления освещения освещен	Петропакамана, Каментенбу уз. Камен	CERTAL CEPONTERACINO EXPLORE TOPORRA TOPORA TOPORRA TOPORRA TOPORRA TOPORRA TOPORRA TOPORRA TOPORRA	Ецесово Окан п Являемо КСИ КСИ Новая Зеральная КСИ Повая КСИ КСИ Возральная КСИ КСИ КСИ КСИ КСИ КСИ КСИ КС	9,18 98,00 30,00 30,00 30,00 30,00 15,00 150,00		06.10 2017 05.10 2017 19.10.2017 25.10 2017 25.10 2017 25.10 2017 25.10 2017 31.10 2017 31.10 2017 31.10 2017 24.10 2017 24.10 2017 24.10 2017 25.10 2017 27.10 2017 27.10 2017 27.10 2017 27.10 2017 27.10 2017 27.10 2017	13.11 2017 15 11 2017 17 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 21 11 2017 22 11 2017 23 11 2017 23 11 2017 23 11 2017 20 11 2017	13 03 2011 15 03 2012 17 03 2012 17 03 2013 21 01 2011 21 01 2012 21 01 2013 21 01 2013 21 01 2013 22 11 2018 22 11 2018 22 12 03 2017 23 03 2012 29 03 2017 30 03 2017 30 01 2018 20 12 2019 01 12 2018 20 12 2019 20 12 2017						реализация

112	DAO	ман	OT11-17-00928 or	IIAO 'Meradon'	ECCC 26 05415	r II-K yt Amdruits	crest	Демия	5,00	·	14 11 2017	08 12 2017	29 12 2017		_				реванизация
\vdash	nio.		08 12 2017 QTR-17 00886 or			Курчатгов Ехизовский р-и, п		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·							\vdash				
10	"Assettate to the part"	Man	17 11 2017	Massistons R C	HÆC	Светпий, жер Моледенный	watte.	KCR	15 00		27 10 2017	11 12 2017	11 12 2011	<u> </u>	<u> </u>	<u>_</u> _	ļ	L.,	ревлизация
114	TAD TAD	345014	12 12 2017	Хуятышев А.А.	Пъвклюн	г П-К, р-к Автобусного парка	торговля	YCK	12,00		10 11 2017	12 12 2017	12 04 2018	<u> </u> _	_	_			реженцацие
113	Kanadalikasantija	34360	12 12 2017 OTIL 17-00957 or	OOO "Kasemp"	Павильон	г П К, р-и Автобусного гарта г П К, уз Вилойства,	торговяя	кси	30,00		13 11 2017	12.12.2017	12 04 2018	<u> </u>		_			ревлярация
116	"Каме атсаниенто"	жел	72 12 2917 OTII-17-00964 or	Мельинченто О В	Matol 2014	л. Нагориый, уз	MAIN	Зеримлиния	100,00	£ 00	20 11 2017	12.12.2017	12:04:2017	_					DEFENDATINE
117	"Кампатсконерго" ПАО	SERVE,	13 12 2017 OTD-17-00929 or	Ановекков М.П	Нежизое помещение	Kawarerah mali	прочея	House	30,00		37 (1 20)7	13 12 2017	13 04 2012	<u> </u>	⊢	_	_	_	рекинзинк
111	"Канчатовчесто"	70 GEA	13 12 2017	Захарченко Н.В	Жихой дон Объект	Еличенский район	жназе	Волозабор	15,00		03 11 2017	13 12 2017	13 12 2018			_			pennentine
119	ПАО "Кънпатскэжрго"	11933	OTII-17-00975 or 15 12-2017	ООО "Лугьюкиго"	жезавершенного строительства	г П 🛵 ул Вольского	tiposes	Сентрим	110,00		09 11 2017	15 12 2017	15 04 2013						ревановине
120	IIAO	wan	OTII-17-00914 or	Celler A.A	специянтированского здажне сельта	г П-К пр Побели, в	хранжение	кси	20,00		02.11.2017	18 12 2017	11 04 2014		T	_		ļ	DESCRIPTION LINE
-	"Кемчетскимрго" ПАО		18 12 2017 OT(1-17-00958 or	ļ	senses.	n Caernuit, yn								1	\vdash	\vdash			
121	TAO TAO	Nam.	UX 12 2017 OTIT-17-00970 or	Гусев Д.Н.	ижс	Кооперативная д 18	MAINE	КСН	15,00		98 11 2017	18 12 2017	18 12 2018	-	\vdash	H			рекличения
\vdash	Kantatemento	Name .	18 12 2017 OTII-17-00974 or	Братинков А.Б Начинанняе оказатос	жизой жим	Елисовский р-н,	ENINE	House	15,00		09 11 2017	18 12 2017	18 12 2018	-	\vdash	\vdash			ревлизация
123	ПАО	2022	IE 12 2017 OTIT 17 01009 or	поселение	Запос прака	п Сокоч, ул. Дорожная г П-К, уз Чубарова, д	прочев	Начитя	32,00	2,00	13 11 2017	18 12 2017	18 04 20 18		ļ				жисинено
124	"Kasanatroagran"	Man	18 12 2017 OTIL-17-01025 or	ИП Светинчиній А В Админитрация	Зание скала	16	жранисинс	KCH	100,00		24 11 2017	18 12 3017	13 06 201E						S-caraktarized
125	"Казнатекнерго"	3460	11 12 2017	Мильковского сельского поселения	пынтыны	с. Мистьково, ул Солисчиня, 2в	строитехьство	дэс-з	30,00		29 11 2017	10 12 2017	18 06 2018	l .					реклюпин
126	ПАО "Къмчатсконерго"	Mark	OTD-17-00995 or 11 12 2017	Админитриция Мильковского сельского	Рементно- механрупеская	e. Mikitarona, yii Masa, a 476	строитехнетва		250,00		22.11 2017	11 12 2017	18 12 2018				1		реалионария
\vdash	in a contract support			recessired	hactepores	Учестов паходится		<u> </u>	_										
127	ПАО "Камчатскомерто"	34 65 65	OTH-17-00851 or 22 11 2017	Долдева Р.А.	Индава яхумльное монтицию строктельство	приокразо в \$15 м по направленом на востох- север-востов от ориализов път 444, расположеносто за пределами учества, върсе ориализов пъв Камчатский, р-и Бансовский о-и, п. Вансовский о-и, п.	WHILE	кси	15,00)1 ID 20)7	19 12.2017	19 12 2011						реализация
128	ПАО "Казматсконерго"	James .	OTII-17-01010 at 19 12-2017	Скорекков Г.И	К ∡ С	Светан II, мер. Мотодежный	жим	кси	15,00		29 11 2017	19 12 2017	19 12.2018						реклюзирия
129	ПАО "Канчативнерго"	38 FB K B	Ofti-17-01008 or 19 12 2017	Деревення К В	ЖЖОЙ ДОМ	Бановекий р-н, л. Светлий, икр Мождежный, ул. Петрогавловека, му 13	******	уси	15,00		29 11 2017	19 12 2017	19 12 2013						positivativa
130	Itao	жол	OTII-17-00951 or	КГЪУ "Спортявныя щили	Спортивне-	г П-К, ул Озельская	ебризонание	Overs	776,00		20.11.2017	20 12 2017	20.12.2019						реализация
-	"Канчатскочкото"		20 12 2017	по футболу!	эре вущимй объект Паратунский дом-	Ехиспекий р-н, п.			 -										
131	IIAO "Kawantoonepto"	жал	OTII-17-00949 or 20 12 2017	Министерства строительства КК	Restricted and	Термиленый, ул Кращению вкома	строительство	тлк	773,26		15 11 2017	21 12 2017	21 12 2019	Ì		l			реализация
132	TIAO	200	OTII-17-00994 or 21 12:2017	Федорансия В.А.	аперализате Здажне Баны Хеб	г П.К. ул. Карьериял, п	прочек	Зерхальная	150,00	50,00	04 12 2017	21 12 2017	21 04 2018		\vdash	\vdash	\vdash		pration:use
٣	"Kearers offense"			Свужби захазчика Министерства	Стадтон "Спартак" в г	'													
133	ПАО "Камчатсконерго"	Mali	OTII-17-01011 or 20 12-2017	строитильства КК, Спортиння плаза по	Петропинанняя в г Камчателя	г П.К., ук. Ленимградская	строятельство	Зеркальные	279,03		07 12 2017	21 12 2017	21 12 2018			l			ревлигатия
\vdash	CAN		OIR-17-01017 or	футболу	1	г П Қ. р-п ул									\vdash	_			
134	"Казечатсконерго"	38.00	22 12 2017	IIAO 'MTC'	ECCC No 41-00246	Автонобилистов	EBIOL	Дачия	5,00		06 12 2017	22 12 2017	12 01 2018	<u> </u>	⊢			_	ревянизмин
135	ПАО "Кампатскожую"	20 almina	OTIT-17-01027 or 25 12 2017	DOO MIL "Meastere"	Здвиже медицинского вентра	г П.К.ул Герького	эдравоокра нение	Дачизе	150,00	50,00	06.12.2017	25 12.2017	25.04 2016						Бетанотіне
136	ПАО "Камчатскоморга"	Make	OTIT-17-01036 or 25 12 2017	ИП Бочула Ю П	Производственное 1да ние	г П.К. уз Вужижия, д 41	производство и торговля	кси	400,00		12.12.2017	25 12 2017	25.04 201E						неполнено
137	IIAO	зав	OTII-17-00191 or	МКУ "Елизопское районное управление	Завине шеоль	г Накооно, уд	образования	Елизово	400 00		24 10 2017	26.12 2017	26.12.2011						ргажизация
\vdash	"Камчытельнерго"		26.12.2017	emourements		Сопочиня Камчатский прай,								-					
132	ПАО "Кънчетскимрго"	***	OT[]-17-00972 or 21 12:2017	ΦΓΚΥ "Kastra reax# CIL MNC Poccus"	Здании Котельной	Бянзовский район, п. Раздольнай, ук. Зеленая	mpower	Panganana	50,00		17 11 2017	24 12.2017	28:06 2018		İ				реализация
139	IIAO	34866	OTTI-17-00982 or	Богоналова Г Е	Жалой дом	Ехимований район,	MAINE	Мирный	15,00		27 11 2017	29 12.2017	29 2.201	_				_	peantonigu
	"Кинчителиненто" ДАО		29 12 2017 OTII-17-01012 or	Админитрици	Здени сказанни СКВ	E[7], 2111									-				
140	*Kastatomapto*	AWN	29 12 2017	Мильковского редыского поселения	4,9 с политично	Солистине, 21	строянельство	дэс-з	30,00		19 12 2017	29 12 2017	29 01 201 ■						исполнено
141	TIAD *Kannancenseppe* IIAO	31 021	OTD-17-01034 or 10-01-2018	Гана КФХ Зуал С.А	Хомфетисиные постройки	Екизоветий р-к, с. Хорин	c'x	Корихи	20,00	10,00	05.12.2017	10:01 3011	10 05 2018						жизмено
142	HAC "Kantakentur"	34 Octo	OTII-17-01033 or 10 01 2018	Глава КФХ Зулов С А.	Торговий первинос	Елиновский р-и, с. Кораки	c/x	Кориги	23,00		05 12 2017	10 91 2011	10.05 2018						peasiticalizat
143	ПАО "Каментскиерго"	भगवा	OTTI-17-00997 ot 11 01 2018	000 "Mersan Kommerc"	Пложадле для осуществления леятельности по сбору, драновов, переработки лома металлея	г Елизова, ул Нагориял Хампаетский дзяй	Epotes	Епиме	150,00		30.11 2017		11 07.2018						р іс ікіяцыя
144	ПАО "Кампатовнирго"	20.00	ОТП-17-00064	Мергушки Г.В.	Земли лесного фонда	Елиновский район, в 117 квартка Банковского леситества Камителий край,	прочее	Марсания	15,00		1601 2017								реалипари
145	ПАО "Камчатсконерго"	uen	OTTI-17-00953	OOO "Illanea-Xezzaner"	Здение торгового рактра	Елиховский район, г. Погорияй, ул Шоссейная Елиховский район, г.	tobumma	Hones	500,00		23 01 2017		-	 	_				реклюпин
146	ПАО "Канчатсюжерго" ПАО	38B	OTTI-17-00056	Кононова О Б Смарисва С.М.	Жигой дом Жигой дом	Светамій, м/р Центральный, ул Строчтельнай Елизовский район, п.	*H114	Eastere KCK	15,00		24 01 2017	•	•						реклюпри
143	"Katemperimpto" IIAO	нел	QTH-17-00061	000 "3om"	Заяние торгового	Светаній т П-К, пр. Таранця, д. 3	TOPITOLIZE	Северия	500,00	_	I9 01 2017	-	-	\vdash	\vdash	\vdash	Н	-	реключики
149	"Kaumateinimpre" IIAO	****	O7/1-17-000#1	000 °Транссияная*	ік итра Заняне витерівального	г. П-К, пр. Победы, д.	XDBK HEARE	кси	99.00		19 01 2017							\neg	Personal
"	"Ханкатскикрио"	##ID	CATICA CONNET	200 INNERBOA	CENTED	79	арик <i>ин</i> и	NLM .	37,00		their Tall	•	•				Ш		Pervisorines
150	TLAO *Kaussatciosepro*	MBD	OTII-17-00063	ооо "Шама-Холдинг"	Дзухэтажное нежилое помещение с подвалом	г П-К, ул. Арсельез, д 2/1	topioetr	кси	160,00	25,00	26.01 2017		•	1					реал изапри
151	ПАО "Кашегатсконерго"	200	OTIT-17-00107	Рометсь ЮВ	Здание конторы БРУ	г Л-К, пр. Победы, в 32/4	Hower	КСИ	20,00		27 01 201 7		-						ремионира
152	ПАО "Камчательнерго"	MOD	0711-17-00062	Рыболоведскій родуку вы В И. Лекков	Просктирувная траноформатерные	rП-K, ya	рыболовство	кси	3 030,00		2701 2017				Г				реклюнцен
Н	TAO TAO				родстикции	Космонафтов, д. 40 Единовский район, п.	-		<u> </u>									-	
153	"Kaserarcconcpro"	200	OTII-17-00117	Косечению В Г	нжд	Светам II, м/р Можиском II	WHUTS	кси	15,00		19 01.2017	•	•						реализация
154	TAO "Xaseattonepro"	563013	OTD-17-0069	Филонова С.Л.	ижд	Наживский район, п. Светам В, м/р	ERISE		15 00		1901-2017			_					реклязация
Н	fiao			Аданинстрация Уста-	ВРУ в здании	Монгасиний с Усть-Больпирсии, ул													
155	"Kannattaanepro"	77=13	OTI1-17-00114	Большереценто сельского поселения	мистерской компаског очистими сооружений	с Усть-Большереци, ул Советсина, район д. № 7	строяпальство	дэс-г	100,00	30,00	62 92 2017	•	•						реклания
156	ПАО "Кампатскомерго"	77 dinja	6/n	ВП Гусев Д А	временные ВРУ 0,4 кВ	г Петрогивание. Камчатино, пр Циолеовского, д. 7 здание котельной митрорайона	строительство	-	30,00		02.02.2017	-	-						реклюшен
157	ПАО "Квычатокомерго"	Ja staga.	OTTI-17-00072	КГКУ "Служба загазчиза Мижетерства строительства Камчитского прел"	Михрорайон жилой эвстройки "Ссверный"	"Започатьный" г Петропавляются- Камчатехкії, ув. Леменосева	строктильство	Сентрия	2 500 60		01 02.2017								роклясника
15 x	ПАО "Казечатсконерто"	ман	<u>ú</u> r	КТКУ "Служба за газчика Министерства строительства Камчатского прач"	Группа жазой Застройка	г Елюско, ул Сверджев	странтильство	•	1 930 00		01 02 2017	•	•						режинация
159	пао "Камчатанжерго"	30 1024	CVH	Потребительское общество "Мильический хасо"	Ххоботневрия	Камчотский грай, с. Мизьково, ул Строительная, д. 21	ofision		400,00		10 02 2017								ровлиськую
150	ITAO	21.000	5'n	Мурсыков С В	База отдыка	Камчитский край, самонский район,	ргазьние услуг		150,00		02.02.2017								perancymical
\vdash	"Kannarcinsepro" IIAO					Паратинская трасса			- 1					<u> </u>			Н	_	
161 162	"Kantaremiepro"	HER	5'x CT(7-17-00096	ИП Кузикие НД.	Усядейных экстройка	г Бажома, район ПАСа. г П-КС уз	фонство	7	1 \$00,00		03 02-2017	· ·	•	<u> </u>	\vdash		H	_	peas Hoatpid
163	"Канчателиерго" ПАО	342EE	6/H	ИЛ Вестеров О К. Хомеров А.А	Горианскій бого Запине спика	Пэнцутерияте с 11-К, район пр	hporte	Зерхильния	150 00		07 02 2017	_:				<u> — </u>	Н	\dashv	been services
163	"Ka serare sources" IIAO	**************************************	OTTI-17-00091		THE MIC CENTER	Ционулиского г. Сметацій, мир.	хрижнейне	* Y/74	15,00		11 02 2017	•						-	ревяноверия
165	"Кынчитерикрид" ПАО	NAD NAD	OTTI-17-00097	Мустифиси В.А. Аніясти С.А	ээжс	Маходежный п. Съезани, мер.	RH7H2	KCM KCM	15,00		14 02 2017		•	 —					ревилация
103	"Увидителисти	AMD	VIII-11-00077	ARREST CA	AML :	Молоде жилий	x ntic	YCN	15,00		14 02 2017	- 1	•				\Box		ревливация

- -

Manuscript Man				_		,	···	, <u>.</u>	,											
Part	П			1					1			ļ		ļ	ļ]	ļ.,	
Part		ПАО			и развития конмуньтьной кифраструктуры	ньоужного освещения	hannonerud estlor a													
	156	"Каминеньнерго"	34/521	OTII-17-00139	Епизовского	витомобильной дороги	Раздованый	CB/ES	Раздольная	4,32	1	20 02 2017	-	-						реализация
Column]				муниципальное казакное	Зеленовсяне сперия"									İ					
	Н				Adeadons		Епизонский район, п.			İ	-									
	167		SAASXI	OTD-17-00126	Денисов II II	ижд	Молодежный	MAILE	КСИ	10,00		14 02 2017	· .	•						реклина
	168		52,533.1	OTII-17-00133	Tatherite B 17	ижд	Carrault, Mp	жине	КСИ	15,00		13 02 2017							1	рекливши
Manufactor Man	169	ПАО	34941	OTD-17-00135	Рода И.П	HACI	Близовский район, п.	x inflact	YCH.	15.00		13 02 2017			-	-		-		DATEDAMI
	Н						Молодежный Вликовский район, г.			1			<u> </u>	-		⊢				
	170		Sadata	OTII-17-00134	Конев Е А	ДАН	Светлый, м/р Мотолежинй	3.H134	кси	15,00		13 62 2017		•	<u> </u>					реализеция
Marche Marche Marche March M	171		3472171	OTII 17-00137	11овнков В.П	ижд	Светлый, м/р	XRTIC	кси	15,00		13 02 2017						ŀ		режизация
1.	172	ILAO	30 ESTA	OTR-17-00131	Hanapon Alir	ижп	Ехизований район, п.	XH754	кси	15.00		13 02 2017	<u> </u>			\vdash			i	Deathlishung
March Marc	H						Моловежкий Елизовений район, н.	 			 					 	\vdash		Н	
10 10 10 10 10 10 10 10	173	ПАО "Кампалкионерго"	32.501.0	OTIT-17-00132	Курносов II Д	ижд	Молодежный, Еериять,	2856	KCH	15,00		20.02 2017	-	-						pesa 100 a 100 a
Teacher Teac	1,74	Itao		OTE 12 00144	F-1	Trem	Елизовский район, п.		logy.	16.00		20.02.2012					\vdash	-		
19	\vdash				no and and a	1344		MAIN.	nc.	10,00	<u> </u>	20.02.2017	<u> </u>			_	-			heritanthol
10	175		39300	OTR-17-00138	Карлук Е В	ижл	Скетлый, ы.р Молодежний	THE	кси	15,00		27 02 2017	<u> </u>	-						pent kraten
10 10 10 10 10 10 10 10	176		34200	S/u	ООО "Камчетпиципром"	Занине хонторы	Зеленый, ул Атлисски,	ehx		100,00		28.02.2017		-						реключика
18 18 18 18 18 18 18 18	177	ПАО	30.70 KB	OTR 17-00152	Гудей В.В	Жилой дом	Елизовский рейом, п.	WK4P4	Шелочка	15,00		28.02 2017	-						-	режизыц
Table Tabl	178	ΠAO	non.	OTN-17-00141	ИП Червяков В В.	Ородостранилище	Кизечатский край, с	хранисние	дэс 5	120,00		21.02 2017			<u> </u>	ļ				реализация
10 Confidence 10 Confidence Confid	П						Камчитский прий,													
Company Comp	120	EAO	31MPL	Q7(t-17-0015x	OOO *Monon ure*	K11: 10:0 7 = 8	Елизовское лесинчество, квартал	Noone#	Панатична	1,000.00		93 03 2017								DCAR ICON INCOM
The column The Column The	,	"Камчатеконерго"	33.56.5	C1101140100	COC MONERAL	PLUT IN-NY-9 ER	25, вынелы 6, 3, 9 Паратунского	pporce	наратука	, 000,00		07 03 2017								been son thes
March Marc			<u> </u>				эвсинчества				<u> </u>				ļ	<u> </u>		<u> </u>	<u> </u>	
10 10 10 10 10 10 10 10	180	Кампатенния го	30.0000	OTR-17-00151	Eyzek A.B		Лесной	*KRLI	Wesper	25,00		28.02.2017		-				ابـــا	<u> </u>	рекладары
10 10 10 10 10 10 10 10	191	НАО "Канчатеконерго"	349D	OTE-17-00183			Камчатский, Северо-	ирочее	Сентрим	50,00		69 03 2017								Беззютіні
10 10 10 10 10 10 10 10	182	ПАО	38.00.02	OTR-17-00166	города Емесеве", КП Пак		г. Еякново, уя	l/poten	Estado	25,00		09 03 2017	.			Т				ревлипация
15 15 15 15 15 15 15 15	\vdash	IIAO	ļ		дг.		Елизовский район, п.									-	\vdash		\vdash	
10 10 10 10 10 10 10 10	184	IIAO				i	Близовский район, п.						<u> </u>				\vdash	_	-	
10 10 10 10 10 10 10 10	185	ΠAO					Десной Елизовский рабоц, т.							- :	-	-	-		\vdash	
12 Mary 1997 Mar	186	ΠAO		-			ілимовский район, п.			_			· ·						П	
12 Tourney 15	187	RAO					Елизовский район, п.		Himono		-		<u> </u>				\vdash			
18 March 18	188	RAD	MASHKA	OTH 17-00212	Гуторов В С	Жилой дом	Влижнеский район, л	THILE		15 00		06 03 2017	· ·							
15 March 15	189	HAO	NAME:	OTTI-17-001E5	ГупсЯ А Н	Жиной дом	ј Елизовский район, п.	жилье	Шапочка	15,00		06.03 2017							Ī	ревлизиция
10 10 10 10 10 10 10 10	190	TIAQ	12.MICI	OTH-17-00157	Черных А.М	Жилой дом	Лесной	жник		15 00		06 03 2017	·							реализация
Formation Company Co	191	HAD	38,654.8	OIII 17-00159	Черних В.С.	Жилой пом	Елиховский рабов, п Леснов	ENDE		15 00		06.03 2017							<u> </u>	реэпитация
Marche March Mar	192		Shahxa	OTII-17-00169	ГБУЗ "Камчитовия красьяя больници им		16 км федеральной трассы Петропанавлек-	эдраноскра Испре	Северныя	6 01 3.00	ļ	28 02 2017			1	Į.			1	peatrosign
100 Commercial of the comm	Н				A C Dyrainescano	кресвоя ботьникы	Бамчатский вэропорт		·							_				
Part	193	ПАО "Кънчителиерго"	SERRE	OTT1 17-00190	Верховская Д А	ижд	Carrant, up	жилы	кся	15,00		02 03 2017		•						роключения
1.	Ħ				-		Елимовиний район, кат													
Management Man							предприятия													
Part	194	ПАО "Канчатскиерго"	SAMIKA	OT(1-17-00196	Кирисихо Р и	ижд	"Гописаехими" рийон	жилье	Rosss	15,00		02.03.2017		•						рекличения
Fig. Section Process							эвтодороги													
10 Security 10 Securi	Ц						Петропавловия Еликово								_					
10	195		Season	6/H	HAO "Mersdon"	потриой свиси	г П.К, яер Сыдовый, д 2	caer.	-	5 00		16.03 2017							•	рекличения
Part	196		3150	OTII-17-00217	Сента С.В.			BRUH.	КСИ	12.00		16.03 2017								PERMINEN
157 T. Communication Mark Communication Communicat	123	Каментекзиерго		V111-17-00271	Cojessia Di	11310	Молодежный код 925		IKG/	14,00				-		_		_		Personal
Figure Company Compa	197		SARRE	OTTI-17-00209	Серевної С.В.	ижс	Светлий, м/р	2003	кси	12,00		16 03 2017	-							реализация
19 The Company The Compa																├	 ,			\longrightarrow
19 March 19	198	ОАП "Ознанизанија	38.83.KB	DTH-17-00211	Серезики С,В	иже	Светлый, м/р	XXX	кси	12,00		16.03 2017	٠	•						ревляськаров
*** ***	\vdash					2	г Петропаловск-									\vdash	Н			
Participation	199	"Кампатскожерго"	мен	OTTI-17-00113	Утин С.П		Арсеньева, д. 2/1,	хра жискон;	кси	150 00		15.03 2017	•	•						реализация
20 - - - - - - - - -	200		uen	OTIT-17-00192	Рогац С.П	жнас ИовнЖ	Jeconoli, mut 680	xxxx	Elianosco	15,00		22.03.2017	_ ·			L				реклюция
202 Month Marco OTH-17-0021 Crosses Fig. Service of place in Service of	201	IIAQ	Mark.	OTII-17-00206	Гановачева Д Б.	Жихой дам	Елиновский район, с Неколема	xicié	Пиколигака	15,00		20 03 2017	_ ·							Ромунати
The Color The	202	ПАО	******	OTII-17-00232	Становая И.В.	Жилой дом	Ехимовский район, п. Лесной, кад 681	*RMA	Шапочка	15,00		20 03.2017					\Box		Ш	режинация
Dec Dec	203	HAO	2480	OTI1-17-00228	Ермохия О И	Жизой дом	Светамії, м/р	XXXX.	кси	15 00		24 03.2017	.]							рекинския
Teachers See Content See Content See Content See Content See Content See Content See Content See Content See Content See Content See	201	IIAO	~	Sin.	Kanana P La	Farmer	Миньковский район, с	Division	_	tor		30 43 2012		_	\vdash	 			Н	DESARCY
Section Company Comp	634	"Кампансизиерго"	*ezake	H-W	(All and Call	1 share	Шарокы, ул. Зеления	informed	· ·	3,00					-	-	\vdash	_		
Description Description	205	ПАО "Казичатеюнерго"	720	OTIT-17-00205	Смирнов И К.	Житой дом	Елисовское городское	XION.	Hones	15 00		30 03 2017	_ · _	•	L	L				реключения
Participation Participatio	206	ПАО	ja dikta	OTII-17-00236	Караоса А В	джи	Банзовский район, п.	xxx	кси	15,00		30 03 2017		-						permonther
TANK TANK		nao .		ATR 12 ATT			-					Inc. de de		-		 	H			
DEAD Color	207	"Канчаттарифто"	20.00	OTR-17-00235	Карасса И В	джи	Кругоберегово, хвд. 172	xxte	KCM	15,60		30.03 2017		•		_	Ш		$\vdash \vdash$	реклюцик
TAO TAO	204		220	OTII-17-00208	Малоновский В.В.	дпх	Минкова, поле -	XHHE	дос-з	10,00		30 03 2017				L	_			Desta acressed
TAO TAO	$\neg \uparrow$						на автомобильной									Γ			П	
Non-particulary Non-particular Non	209	пао		0711-17-00954	КГКУ "Упревдение катомобильные	MICO (LILING)	40 жи- Пиначево с	OR EL	Process	42.80		30,03 2617	.							pentitiasisse
BAO Name Color Case CA Marei gow Marei g	209	"Камчатехнерго"	200	53,11-17-00234	Казметского зрез	-ave évive alem)	Раздольный и и быле и/з	CO.	- AMERICAN A	-4,0U				•						,
10 Tamper Section					ļ		EH16,4"									_	Ш			
IAO	210		70 (0.57)	OTII-17-00265	Cannot C.A.	Жиций дом		MRILE	Hopes	30,00	14,00	13 04 2017	-							реалитация
12 IAO 18 IAO	211	IIAO	35.0081	OTTI-17-00264	Воронов В Н	Жаной дом	п. Светин А. ут	XSTL	Hoses	20,00	15,00	13 04 2017	_ ·							реклинация
	7	ПАО			ПРО "Петропавливская и Камуатская Епархия	Объект хультурнаго	-		D	40.00		DS 04 2017					П			D043VF
TAC Name N	212	"Кысылектирге")1.0X1	G114-17-00272	Русской Правосаваной Церкая	XAM3YEMS		•	nottonigolo	30 UG		W 04 2017				<u> </u>			\square	
IAO	213	ПАО Канчитерэнеци	SUBXI	€a	ООО "Тернечил	KTHII 440C		прочее	кси	1 285 00	985,00	17 04 2017	_ · _			1	\Box			pentanagus
TAO Substitution Companies Compani	214	nao	38,88X B	6/8	000 Териняны	KTDH 440B,	г П К, ул Мишения	прочев	ксн	3 100,00	1 285,00	17 04 2017	. '			-				реклюния
15 15 15 15 15 15 15 15	4					еценторужная КТИН 440 В			<u> </u>							\vdash			\vdash	——
IAO	215	ПАО "Кансавтсконфго"	36.7674	DTII-17-00280	Руниясыя М Д	Жигой дон	Молодижный, ул. Невельского, в. 22	жихы	кси	15 00		11 04 2017								рекциония
10 10 10 10 10 10 10 10	216	IIAO	34.93YA	OTII-17-00281	Дереватия Д.В	жилов дом	п. Светлый, мыр Молодежный, ул.	XKTIA	кси	15 00		18 04 2017				Π	[реализация
Telephone 2005 20	217	ПАО					Клюковски, в. б г П-К, ул Топоркова,	crpowiesschen				19 04 2017			-	-	H		\vdash	реализация
	-t	IIAO					Елизовский райн,									一		_	П	
229 Santa CTI-17-00297 Kanaca HB. Match goal Encouraged palon Match House 13,00 19 04 2017 - passessing	218	"Каминесконерго"					риселение						<u> </u>	•		<u> </u>	$\vdash \vdash$		Щ	
	219	"Камчетскунерго"	Man	OTIT-17-00297	Казихов И В.	Жиной дом	Ехнопаский район	жель	Новия	15,00		19 04 2017	<u> </u>	•			Ш		L	реализация

220	ПАО	25.751.3	OT/1 17-00299	katasona II D	Жилой дом	Елипонсин В район	zatie:	House	13 00		19 04 2017		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	,	Τ.		_		peartement
221	Kannetranerpro IIAO	2011	OTII 17-00292	Kasanoni 10 B.	Жилой дом	Ен приский район	281ia		15 00		19 04 2017				-		_		Design Armitima
222	DAO	AMI	OT11 7-00304	Веприков А.В. Петров П.Ы	Кислородныя станция	r II k. yz liscor ne. g	прочее	Зерактынае	150 00		24 04 2017				1	_			реализация
227	IAO	31931	5/x	Сиободизони И.ИС	База отдыха	r Europeo, rag. 30 41-05-0101008-479	оказания уклут		15 00		17 64 2017				i				решизация
224	HAO	yan	5/n	ООО «Устрой-М"	Строй ізтоцидня за І ки в/м дороги Еликопо	f Елиново, на учатеке мостового перевода	строительство		70 00		26 04 2017							T	роканзация
\vdash	"Альтытеконерго" ПАО	****		PS II kasementi	Паратунка	чест в Почения а. Нагорный, уа	обрабатываюцая							ļ	ļ		_		
225	Кампарскомерую"	SERVE	OT[I [7-00314	водоканат	Control 19 cm	Пренциптения	деятельность	House	15 00	-	21 04 2017			H	⊢	_		-	реализация
226	ПАО Кампалсионерго	Man	OT:1 17-00315	ИП Ворошна Б И	проминиленности,	г Ехимоно, уе Архинговыския	прочес	Laureceo	15 00		19 64 2017								ревензация
227	FAO Kanner et Hepro	nau.	€/H	Валясь С.Б	иже		x % list		15 ∞		03 05 2017								ревянтьшчя
223	ПАО Каменистического	жел	6/H	Степьнов Р В.	Жилой дом	г Ваноово, ул В. Кручина, 62	XXII.		15,00		05 04 2017								ректирация
229	пао	2000	OT(1 17-00343	до Гизирон	Эксплуктивнойная беза гезового	rff K	tipowie	Crampasi	131 30		16 05 2017			ì					реализация
H	"Камчитезні ерго"			патористредетение"	301 STREET				-	 					-	-		Н	
230	ПАО "Хамчатконерго"	20 EE ZI	OTIS 17-00366	J. CORRECTION E.A.	фермерское холяйство	Кличатский край. Елиский район	c/a		15 00		15 05 2017			L.	l				реалионари
231	HAO Kanasconepte	ная	5/H	Веприяса А.В. Петров	Завине я ссопяльного	т П. Құя Высотияқа (4	прочен	Зеркильнае	150 00		10 05 2017								реклизаци
232	. ITAO	Man	OTT 17-00356	Шабритений А.А.	Крестыпиское	Елиповский район	elx	Водонобор	15 00		15 05 1017								реализация
-	Какевиенирго				фермерское хазыйство			ļ	ļ		 		-	-	┼	_	-		
233	IIAO Kaarinteeneptu	2011	OTS 17-00372	Ховыев Д А	фермерское хатайство	Камчатский край, Ехимпекий район	c/x		15 00		15 05 7017								ревлизация
234	ПАО "Камчатсконсрго"	Men	OTS 17-00402	Щепужна Е.В	Гареж	с. Мильхова, уж Подежи	riponce	дэс s	15 00		02.06 2017								реализация
235	TIAO	31 9 KI	OTH 17-00433	Понаканов В Ю	1DEC	Елизовский район, м/р Молодежний, ул	#XILE	кси	15 00		30 05 2017								ревлизация
236	Канчатокинерго* ПАО			BO CONT.	Заное вагон-	Рабочиц д 13 с Милаково,		****			05 06 2017			_	╫	-		\vdash	
	"Камчатсконерго" ПАО	ноп	OTIT 17-00408	1	cuspopa	ул Солнетных, д °а Елизовений район, п	прочев	дэс-з	60 00	-				-	├	 -			решнация
237	'Кампатсизнерго'	20.001.0	5/H	Ермохии О И	Жихой дом	Светлый, м/р Монодежией, п. 235	жилье		1 00		07 06 2017								режениция
232	ЛАО Кымпектирге	*****	OTE 1740448	Богонслова Г Е	жилей жи	Еликовений район, FTTI, 2111	XEM		15,00		68 06 2017								ревинация
239	IAO Kessekinianga	30.00 to	OTR 17-00436	Богомидова О А	Жилой дам	Елиюнский район, ЕГТ, 2110	E434		15 00	L	08 06 2017			L	L		L		режинация
240	ПАО Кампарскинерго	14 China	OTTI 17-00450	Обуковский А.А.	жиль Яори	г Етигови, ул В Хручины, 68	muse	Морения	13 00		14 06.2017								бетинавля
241	TIAO "Kanvateronepro"	Man	6/н	10 sessell	ижс	н Светина, 66°р Мотеденный выд 909	Fitte		15 00		15 06:2017			Ľ					режинири
242	ПАО "Къмчатсконерго"	Mari	Øн	Черласов Л К.	ижс	п. Светний, м/р Мотодежный, якд. 204	жине		14 90		14 06 2017				Ĺ				реклипация
243	ПАО Базетатизонерго ^в)app	5/H	ФКП "Управление элхараки выпитального строительстваМинистерст	Спальный ворпус 20) (хон 201) фастоса Санаторий	Елитовский райом, ун. Санатория, 21	етрантельство		227,31		19 06 2017								реализация
			_	ва обороны Российской Федерации"	Паратунка									L	L	L	L	<u> </u>	
244	IIAO	wan	OTIT 17-00601	Гончиров А.В	ижс	Ельповстий район, т. Светацій, мир	WK154	кеи	15,00		20 06 2017								реализиция
Н	"Камчатскинерго"					Моторежный вил 670 Еликовский район, п.		<u> </u>						-	 —	_	<u> </u>		,
245	ПАО Камтатскинерго	34.00.14	OTTI 17-00477	Кряскова Т В.	Жилой дом	Светимі, мгр Молодожный, 158	ERIN	Hones	15 00	L	26.06 2017			L	L	L	L	L ∤	ровлизация
245	ПАО "Кампарионерто"	Man	OTI 17-00495	Скорнков Г И	ижд		and a		15 00		03 07 2017							コ	ревливаетия
247	ILAO	nan	OTIT 17-00503	ИП Арупоки М Г	Автопривил "Куппаз"	г Л Қ. уз Ленинградская, на	Toprosita		10 00		23 06.2017							\Box	
247	"Кампатскинерго"	non	DTR 17-00903	ил Арупоны М.Г.	Astorquesen "Kyrnas"	расстоиния 12 метров от домя 20112/9	Toprosite	phornous	10 00		23 06:2017								режантация
248	ЛАО	2420)3	OT [] 17-00564	ИП Арупоны М.Г	Автопризен Купира	г Ті К, в ройонс КГ иза В Беринги ул	торговля	зерельные	10,00		23 06 2017				Ī				реализация
249	"Аличенскоекре» ПАО			КГБУ Спортивная шкала	Спортиван	Петраничная		ļ			22.06 2017			_	┢			\vdash	
-	"Камиательнерго"	254013	OTD 17-00494	πο φιτ δοπν*	эрепипуный объект	г II К, ук Опенская Екимоский район, п.	образование	Оуган	776,00		22.06 2017							\vdash	реклюнири
250	ЛАО	34.05.09	07/1 17-00504	Лузинго А И	ntex	Светинії, мер Матадежныйці #35	XKTM	r _{CH}	15,00		28 06 2017			ŀ					реалирация
251	пао	SIBEL	OTR 17-06607	Поздникова Д С.	Жалой дом	Камчатский грай,	#H1le	Бугры	15,00		21 06 2017								реазил вы
Н	"Кампатеюнерго" ПАО					Бликиский район, ЕГЛ РФ Кампатаций град,									\vdash				
252	"Kanatatataticalo"	11021	OTR 17-00623	Кубегов А.В	Affix	Елиповений райов Влизовений райов,	X1(574	Бутры	13,00		21 06 2017				⊢				реал изизры
						Елизовское лестичество, какрука												ļ	
253	ПАО Камчителжерго*	моп	OTTI 17-00568	Гузная Ю Ю	джи	137 часть выделя 2 Вактовского	X HILA	Морш не	15 00		29 06 2017								реализация
						yearteneoro arcinricores (escra 2)												l	
254	IIAO Kutevatopueptu ^a	20,000	OTII 17-00565	Coverson II M	Жилос помещение	Канчитский грай, Наизвестий район, 2011	EXIL	Водозабор	15 00		20 05 2017								ревливация
П	Kinedat/Chinebini.					Блисовский район, Елисовског												_	
,,,	TIAO		0731 17-00519	Каррев А.И	Watton gove	лесиичества, выртал 106 часть выдела []	XXII.	Manage	15 00		n3 07 2017				1				ревлитация
255	"Камчатеконерго"	343540	011111-0019	Kappen A n	A RITOR BOLL	Банковского	xxxx	Морония	13 00		13 07 2017				i				Description.
\square	пло				Материально-	участиового Веспитества (часть 2)									ļ		_		
256	"Квычатсконерго"	38.00.00	OTH 17-00562	ООО "Сафери"	тех веческая биза	r II k., ya. //ansuga. n 4	храняенис	Зергальныя	100,00	10,00	17 07 2017								ревижиция
257	ПАО "Кампатсконерто"	мол	OTII 17-00520	Леонтьев С В.	Жилой дом	Елязовений район, п.	жки	KCH	100		30 06 2017								реализация
\Box						Светлый Еликовский район, Еликовское												\neg	
	ПАО		OTR 17-00470	Cesyx P.C.	Жилойдом	лесничество, вкартал					21 06 2017								
251	"Кантатовонерго"	31631	D111 17-00470	Centro.	ACTOR ZON	117 чисть выдель 2 Енизовского	xetio		15,00		21 06 2017								positionalipie
Н						участкового _яселитества (засть 2) Елиновений райок,													
				[Елизовское													
259	НАО Камчатк кэжрго ^с	word	OT11 17-00471	Кърпан М А	Жилой дом	ятскопоство, квартка 117 честь выделя 2	×Kile		15,00		20 06 2017	İ							реализации
						Биновского учистковато													
H						песничества (васть 2). Виновежий район, Елизовежие								_				\dashv	
	riao .		OTTI 17-00473	Харченко Р Ю	Жизой дом	лесинчестве, каприл			ا ا		10.05.05.1								
260	"Камчатсконерго"	254214	O111 1740473	AMPREHEED IN IKO	PATE ROTH	117 часть видела 2 Баноовского	THIS		15,00		20.06 2017								реклюния
\square						участисного нескопиства (часть 2)									<u> </u>				
261	CAD	74 1947	OTR 17-00570	КП Арутонки М.Г	Автопримен Купаза*	г II K, ул. Косинческий произд. на расстолови	toprosis	Дичник	10,00		13 07 2017				ا ا				реализация
\square	"Каменительнерто"			,,		35 метров от дока 263а	,							_	\vdash		Щ		,
262	ПАО Кажнатскомурго ^и	unn	OTII 17-00583	ПАО Мегифон*	ECCC ELZ6390AU Pogram I	т Елигоно, ул Пограничная, д. 1	CFOF		te oo		17 07 2017				1				реміюния
H	IIAO		P.L.	F		Камултений прад					13/44/01			\vdash	\vdash			\vdash	
263	Камителикрго	320T	5/n	Глушенто В.А	Жилой дом	Бликиский район, п. Начиск	antia		15 00		17 07.2017						Щ		реклюмири
264	IIAO "Kenerate emerato"	30.0014	6/н	000 "Martep"	Помещение под	гП К, ул Лэрнов, д 3/1	строятельства	Северная	35,00		17 07 2017			<u> </u>			Ш		Pend House
265	ПАО "Камчататонерго"	×en	6/н	ИП Бегнежь Р Б.	Colvert He is in processor of	г Д Қ. пл Труда	toptoset		112,00		34 07 2017				1				ровановория
\Box					CTPOSITE THE THE	Канчатский грей,		·		_		,							
	ПАО		6/H	Минату Н В	Сехьскохоляйственные	Елиповский район, СПТ "Залив район (8 (22)	a.	<i>11</i> ==-	15,00		12.07.2017								
266	"Камчатсконсрго"	Sen	D/H	ON KOUTY HIB	постройки	EN OFFENSION	c/x	House	15,00		14.07.4017								ровинация
Щ						Петропиловек Блитово			ļ				•	<u> </u>	<u></u>		\sqsubseteq		
267	TAO "Kanastanasoro"	34 IDEA	OTR 17-00598	Жучков А.М.	лпх	Кънчитския храй, Елихонский район, р. п.	withe		12,00		19 07 2017								ровления
H	. war with an April			КГКУ "Служба запазниза		Byzmaniuż										—			
268	TAO	ман	5/x	Микистерства	Здании гариатонного	г Л К, ул Агенсонь, д.	строительство		119 20	\$1.00	30 10 2017				1				ровлянация
	Казататскож рго"			строительства Камчатского грал	дома офицеров	24			L					L	L	L	L	_ I	
269	ITAO Kandarisan mpro*	west	OTT 17-00631	Куриленко Т В	Жиной дом	п. СъетамВ, м'р МоторежимВ, п. 239	KKIM	уси	15,00		07 Dž 2017								реализаци
П						Елизовское ласинчество, имертил									ı —			\Box	
270	ПАО Камчатскимерго!	>>##FE	OTTI 17-00675	Гринь Е Ю	Контейнер	101 чисти и калетов 7 Б Елизовского	прочее	Водозибор	500		09 OE 2017								реализация
L						учисткового ческиенества (часть 21		L							L				
271	IIAO Kendergenenga	Mari	OTN 17-00655	Automor I-11	ижд	п. Свеглый, мер Мотодежный, п. 354	жалы		100		11 01 2017				Г			\dashv	реклина
	ПАО		Orn (2 nc)	КГБУ Служба заказчика	Здажне гаркопонного	г Петрепимоног												\neg	
272	"Камчатскимерго"	MOTI	OTR 17-00642	Мянистерства строительства Ха ^а	вомя официров	Камчатский, ул Атлисова, д. 24	строительство	Зеркальная	11920	II 00	42941								реализация
273	пло	aen	5/H	000 Компастеные	Строительство	¢ Dapatykos	стронтельство		25 00		30 OJ 2017					_		T	pena manpus
	CENTER TERDINOPEO			энергатические решения"	очистных сооружений	.,		1 :	1 - ''					1	ı			ı f	

Part Part	1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1.																				
	1.00 1.00	administrad	П	Γ	Г		Γ'''			25 12 2017		00'00*	· · · ·	экинейх	да на вимоноси па	Manier canada	MOQQ MIND DOO		нан	OVII	EFE
Process Pro	1			T			\vdash	19 01 3019	1001 3018	\$102 ZI 1Z		20,00	KCH	SHIPN M.	It CHAINS HED.	IDKH		to 23019-71-11TO	men		राः
Part Part	1982 1982	1	T-	T-	t			-4				,			514,1						1.
1	1	RICHERT LANG						6102 to 12	810Z Z0 (Z	1102 21 61		00.21	KCN	PHIKE	лу ,йынжышком	Mon Horself	A B seeses and all				15%
Part Part	1.00 1.00	signers great	T		\vdash	Н	\vdash	-:-	·	£102 ZI BT		00 51	RENIZOREA	HIRK		xur	А Канстикух	ENGIQ-11-010	1001		OHE
Part	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	эмпеккоо		 	╁	-	\vdash	13 01 3019	Blog to SI	Lintelsi		00 0€	кси	MENT		ижс	E.B sestimoff,	12 01 2018	11104K	оченския получий.	668
Column C	Proceedings	запанарам	-	 	1		 	610110 60	\$107 20 60	£1027) 53		10'51		21175.9	STE II ALIMERTONOM	DAN.	A 2 menus		esea.	WANTED STREET	200
Part Part	March Marc					-	Н			12 15 3013			кси	THE T	([C] Suntangorold	XIII	Senson S.B.		tiere:	Kangaganana'	LEE
Part Part	Processed Proc	L		├—				···-	⊢.		ne's I			PINE	A8 A		Ot 1 workladay	R/D	tyeye	фідансказанняў,	966
Part Part	1	homesumod	╁	+	-				····			00'51		MINK	805 n Zunzword	Trycu		B/O	17515	OTONICINE PALA	-
Part Part	March Marc	-	╁	┼	├			#401-70.00	<u> </u>				venezadac		1 711.4			8102 10 91	IXBE.	, озданская ки «У.	-1
Column	Part Part		╀	┼	<u> </u>						-				Management 1 490	<u> </u>		102 10 97		отинстиний.	4
	1982 1982		├	├—	 		<u> </u>		<u> </u>					١	Memore and A 110 to the August A 110 to the August August August August August August A 110 to the August			26 01 2018		OAN CAN	
Part Part	The color of the	EXCITEDITATE	ļ	Ļ	<u> </u>	<u> </u>	ļ	B102 10-92	36.01 2018	1412 2013		0051	илх	PUNA	a Corrack kep	XUU	Of A sourseful				+-
Martin M	1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1.	вопеската						19 01 30/8	1901 2018	14.12.2017		12,00	кси	P\$1M#		нов йотиЖ	T) by excessive	TO \$20(0-51-1)TO	PHENE	OAJT	1
Part Part	Second March Mar	котискиза	1	T				3701 3018	22'01 2018	14 12.2017		00'51	KCH	athun.	R-christorph.	эжи	A B tecar(5	22 01 2018	BARRE		330
Part Part	1	antursterned	1	1	1	 	$\overline{}$	6107 IB 05	FIGT 10 of	110271YT		120'00	NON NO.	калетирот и октоложеност	Kpyrrotystona		.T. I PERiodenal / Title	\$10Z 10 0£	radret	поднежания.	621
Married	M. C. C. C. C. C. C. C. C. C. C. C. C. C.			↓ _		ļ. <u> —</u>	Ш									-онимприоналија					╀
	Part Part	INDEDIKANG						02 07 5010	£102 20 50	13 13 3017		00,0€	NOOM	MINCE	ва уникатором Филинизмого	эжи	A.Ol esesãoIt	70 ETG10-F1-ITTO	1100	OVII	338
March Marc	A. C. C. C. C. C. C. C.	summerstand	1	t		\vdash		6102 10 61	\$107 10 61	LIOUTEI EI		29,00	KCN	PIDOK.	R. HERBE OROSA	ржи	Hed mqoX		MERK		LTE
Mar. 1982		nerviorin	Ĺ	├	ļ	_		13,02 2019	\$102.20.21	12 12 2017		00'51	KCN	011KK	Munitantonold	ыжс	С В жиненеко	13 05 5012	CHETE	аления динину,	326
Part Part	Proceedings		┼	t	\vdash							00101			Bepiliffa, 45		an annual i	18 01 2018			- C
Company Comp	Total Tota	Butterst hand	┖	L.	<u> </u>			6102 10 81	\$102 10:91	113 23 2013		00.21		SHAX	TL Coertist, Vep	мот должж		10 12010-\$1-1110	Con		-
A. P. P. P. P. P. P. P.	1.00 1.00	Redince Sang	<u>L</u> .					11 01 3018	11 01 3012	12 12 2017		60,21	Particities	HINK		XIII			SXEETE		35¢
Marchand Marchand	19 19 19 19 19 19 19 19		_			_			1						NESSURE INVESTIGATION		спортивняя вахода по		l ¯	ффисальныя.	
March Color Colo	Company Comp	BOOTH CHEST	J]]	J	J		J -	710Z 11 S1		239,03	J ,	оптылинодта		Creation Comprex.	48124212000144] "/"	1XISING		1220
Company Comp	1998 1998	Runomi		+-	\vdash	\vdash			\vdash	Lip* 71***		poie.	L	NOW W	 		Служба заведние	U.S.	British.		
March Controlled Controll	10.000 10.000 10.0000 10.000000 10.000000 10.00000 10.00000 10.00000 10.00000 10.00000 10.00000 1		-	┼—			Н				 		<u> </u>		PEC BUHBANONOM					OATI	+
Part Part	March Marc	зыпесывана		1		l		37.01 2019	\$102 10 22	11 15 2017	1	00,81	кси	Ptima	Chertaul, M/p		H.О икимера		DEK		12.6
Part Part	Approximate Approximate			T	П	\vdash	П									o competitions				лифисилина	-
Part Part	Part Part	ампаенказе	1	1		l		•	-	1102.21 10	-	4330 00	•	MCK88059690	t Il K, np. Hodeshu. a. 6	Thesa magnesian		6,9	CARRIES.	CAII	OZE
Color Colo	19 19 19 19 19 19 19 19	berzioriski	1	†-			H	61021061	2197, 19 6L	11 133013		90,21	кси	мих					MERK		616
A	19	Бергизина	\vdash	-	 		\vdash							MHX.	H-conceptoropy				D##	CHARGING NEWS	+-
Part Color	Proceedings	ngrepsepd		†-	 	 		-	├ .		20'00	00'55		айгэй эннөсөэс	1/6		пло сербыя	H,rg	nen		215
Part Color	19	berneuma	 	†			\vdash		├ -			00.85		Tytal Seneceso	Chartementa			е,	tuers	- Кемитетрикрго	-
Application Color	Part	maters read	\vdash	$^{+-}$	-				 			00 00Ž	ROLHS	TOUS MELLENO		SEI DT	BINDER	10010-11-1110	MERK	Name and Sales	SIS
Proceedings	Color Colo	<u> </u>	\vdash			\vdash															1
April Contro	1998 1998	RALLIECH RADO	<u> </u>				Ш			\$10E 21 90	30'00	66.05		×ρ	n austrant ng 21 ti 1	эохэнич гээдү		879	4766	DVL	FIE
Part Part	10 10 10 10 10 10 10 10	Bustanskang						•		£102 Z1 #G		200,000	ноцед	TUT PLY SIGNATURE	strectorall is	BH III	2000 MIL Well-Walling	£0010-71-11TO	25.23.68	OVE	EIE
A	100 100	житекижемб					<u> </u>		_	£102 11 ot		02,18		diang mining		NET LIT	OOO LLL "Newsyseine.	M/S	SAMBLE.	OVII	ZIL
Company Comp	1960 1970	NU scierand						•	•	710211 02		48'20		Tenay signatero		261-114	SOO ALL MARKYNOR	H/g	8X4548C		110
Part Part	Color Colo	ишаситер						6102 ID 1£	31 01 3018	04 12 201 Y		12 00	KCN	PTIME	Neumannedd		O E samman		exukel.		oit
Part Part	Participations Part	вит вси изом	I		<u> </u>				-	41 15 3014		00.06		Minimized					YARR.	1 ova	60£
1997 1997	200 19-00	Partite Children		1						(tot ot If	90.05	00:051		Hases	V Settlebedan ná v n u			11,59	SPANKS	у у на темперации у при при при при при при при при при при	806
Marchester Mar	100 100	pdimajorad	T	t		Η-		· ·	T :	£102 11 £1		DO DE1	КСИ	eddankia	39 ×88010d3001Ad7)qretskerse	POTENTON COMP. DO 441	Ry	energe	Vandateenthing.	105
Application Company	Processor Proc	RESERVED	ſ	t-	1	\vdash	ÍΠ		 	1102 11 51	ÇO'R	DØ DDL		91UH.E	111 2	MOE HOTH.A.		ж-9	ENGINE.	engan carametal	906
Part Part	Comparison Com	житескиеоб	\vdash	<u> </u>				6107 [0 8]	1802 10 80	2112 (112		00'51	улифиу	жин	1 0115,1177	нов йогий.	A Q sacronated		sient	CHANGE STREET	-
Part Part	Procession of the Content of the C	ревизация	\vdash	 	\vdash	-						90'51		Projekt	Hermoni				times.	'Vigniciamman'	┦
Application Color	Proprietional Continues Proprietional Co		┼─	┼—			-								1133/110(336						+
Part Part	19 19 19 19 19 19 19 19	NUMBERRACIO		L		١.		6102 20 30	8102.20 80	1411 2017		60,21	хингодзікі	SHIRK	Esponentia pri 106 zaspital Litinoscenio	MGZ SORW			sub-et		EDE
Color Colo	100 100	ревизития								21021151		£0,672		CHONTELLETEG		Crapton Cuprac	BETTE GETTE NORTH A	11/9	CHERT		ZOE
Cold Cold	Column			ļ	⊢	<u> </u>	Н								1 N 3 II 3		силер и матана	\$107 1097			ــــــــــــــــــــــــــــــــــــــ
Coll-1908 Coll	Company Comp				1	┡	<u> </u>								и жинеотоси ш Ж.П.1	ЭбА кинихлогозонЫ	"seriozenusa"D" OOO	10 11€00°£1 IIIO		OVII	IOE
Coll Coll	Part Part	THURSDAY		<u> </u>	1					21021101	00.04	100 00			NE E POSSINO	SHHARE	tootto di como			ORNIGIATION NAMED	
Part Part	Part Part	ļ		<u> </u>		ļ					 				na De qui Ai-fi a	Адынинстративное		70 20000-11-IJTO		OVII	+-
Process Proc	100 100	POSTEGISTORY						1105.10 E1	100.2002	68.15 2017			a morali.	7020	r II K, ya Aratasasa Koposee, a ,992 r. ii-K, np 50 act	РССС М84669	-рацина! ОАП "ниритинунной	70 57600-71-7170 20 22 20 02 70 2000-71-7170	entret.	TAO TAO TAO TAO	567
Color Colo	Processor Proc	эмпесителе жизеление						8105.60 E1	50 05 5018	08'11 3013 08'11 3013		00′₽	amerall.	100	т П К ум Звелиная, п 26 г П Ю, ум Анадерина Королева, д. 39/2 г. П-К, пр 50 вст	PCCC Waterle	пАО "Винтина комичителии" ПАО "Вичага- инјителичиска	10 5000-11-1110 10 5100-11-1110 10 5100-11-1110 10 5100-11-1110	enen.	OVU UVO	567 867
	Processed Proc	милитер режистви режистви режистви						8102.00 E1 8102.00 E1	20 02 2018 20 02 2018 20 02 2018	2102 11'80 2102 11'80 2102 11'80		00°F	Named Alected Alected	1010 1010 1010 1010	т П К ум Звелиная, п 26 г П Ю, ум Анадерина Королева, д. 39/2 г. П-К, пр 50 вст	PCCC W84669 PCCC W84669 PCCC W846593	ТУО "ВРИТИЕ» ТУО "ВРИТИЕ» ТУО "ВРИТИЕ» ТУО "ВРИТИЕ»	10 0000011 INO 8105 50-05 10 6000-01-1110 8105 50-05 10 5000-01-1110 10 5000-01-1110	630545 630545	UPO , (green marketo, 1990 , (green marketo,	667 867 162
Color Colo	Column	векизания Беккания Беккания						8102.00 E1	20 02 2018 20 02 2018 20 02 2018	2102 11'80 2102 11'80 2102 11'80 2102 11'80		00°05;	NEMBER OF SERVICES AND SERVICES	CERTS CENTS CENTS CENTS	F. II Is, an Bocromine, n. F. II Is, an Electronine, a. F. II Is, yn. Tpyras, a. 39 F. II IS, yn. Arentesaen, a. 3942. F. II IS, yn. Arentesaen, a. 3942. F. II IS, yn. Sû act. F. II IS, yn. 50 act. F. II IS, np. 50 act.	DEA KRHENKIDTOTOHÁN SU (1845 DOCI JEDNEM, DOCI POMBINE DOCI SOH BINTER TORONOMA PA SOH BINTER TOR	ооо «Специятель», пооо «Специятель», пооо «Вышель», поообщения предустать воздать поообщения воздать	#\text{#} 10 600011 110 10 600011 110 10 10 10 00 10 10 10 00 10 10 10 00 10 10 10 00 10 10 10 00 10 10 10 00 10 10 10 00 10 10 10 00 10 10 10 00 10 10 10 00 10 10 10 10 10	ties ties	TAO (KAMERICE TO TAO (KAMERI	667 867 462 962
Doc Processed	1970 1970	режизования режизования режизования режизования						8 (02.60 E) 8 (02.60 E)	20 02 2018 20 02 2018 20 02 2018	2102 11 20 2102 11 20 2102 11 20 2102 11 20	00,8	400 400 120'00	Бансовой Зерхивание Этрина Эт	CREST CREST CREST Ubcases Ubcases	28 A. Representation A. P. R. Representation D. P. R. R. P. P. R. R. P. P. R. R. P. R. R. R. R. R. R. R. R. R. R. R. R. R.	DEA REHERRITOROUNDS DEA REHERRITOROUNDS SELECT CASH ADDRESS JTANESS DODG JTANESS D	ооо «Специятель», пооо ооо «Вильтия», пооо «Вильтия», пооо ооо «Вильтия», пооо «Вильтия», пооо «Вильтия»	M/9 M/9 M/9 M/9 M/9 M/9 M/9 M/9	1304 1344 1364 1364	1000 1000	562 262 262 262
District Color C	Application Application	реализиры реализиры реализиры реализиры реализиры реализиры						#105.00 E1 #105.00 E1	Storzooz Storzota Storzooz -	2102 11 20 2102 11 20 2102 11 20 2102 11 20	00,2	00°51 00°051 00°051	Бансовой Зерхивание Этрина Эт	CERDY CERDY	R, Jurkonstrum Jelu 7 R, Johnson H, M. Se, Extendence M. R, Johnson M. M. M. M. P. C. A, ARNOT MY, Jelu 7 R, Anthonyon M. M. M. R, M. M. M. M. R, M. M. M. M. R, M. M. M. M. R, M. M. M. M. R, M. M. R, M. R, M.	хии выновать эннал! завизричного эзыкиз!! ЭЕА извивилогозоный серена ЭООВ 1763-854 ЭООВ 1763-854 ЭООВ 900-854 ЭООВ эон-ботвертичения?	Попок О В: Попок О В: Попок О В: Попок О В В В В В В В В В В В В В В В В В В	M/9 M/9 M/9 M/9 M/9 M/9 M/9 M/9	1011 1011 1011 1011 1011 1011	COMPRESSION CONTROL OF	667 667 667 967 967 968
Action A	100 100	Беккоз пик Беккоз пик Беккоз при Беккоз при Беккоз при Беккоз при Беккоз при Беккоз при Беккоз при Беккоз при Беккоз при Беккоз при Беккоз при Беккоз при Беккоз при Беккоз при Беккоз при						810210 C1 810210 C1	Storzooz Storzooz Zoroz zola	2102 11 2013 08'11 2013 2102 10 2013 2102 11 2013 2102 11 2013	00'\$	00°51 00°051 00°051	КСИ Ваново Экрхавняк Окая Дачая Дачая	CERDY CERDY	A Thick and A Thic	хии выновать эннал! завизричного эзыкиз!! ЭЕА извивилогозоный серена ЭООВ 1763-854 ЭООВ 1763-854 ЭООВ 900-854 ЭООВ эон-ботвертичения?	Попок О В: Попок О В: Попок О В: Попок О В В В В В В В В В В В В В В В В В В	M/9 M/9 M/9 M/9 M/9 M/9 M/9 M/9	1011 1011 1011 1011 1011 1011	TANGERSON TO THE CONTROL OF THE CONT	667 667 667 967 967 968
2 10 20 21 10 20 22 10 20 2	Oct. Oct.	вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи						\$ (07 f0 61 \$ (07 f0 61 \$ (07 f0 61	Storzooz Storzota Zoroz zola	2102 11 30 2102 11 30 2102 11 30 2102 01 42 2102 01 42 2102 01 11 2102 11 10	00.2	90,25 90,25 90,25 90,25 90,25 90,05 90,05	КСИ Банолео Зерхиленых Оская Дачана Дачана	CRED? CREDP CREDP CREDP CREDP Uboace Uboace Uboace Credp Cre	n-q Bicaseconfil and dig 3/41.7. 26. a. gezelel a. june aboli qui 3/41.3. ec ec ec ec ec, montre al a. june and and al ec, montre al ec, montre al a. june and al ec, montre al a. june and al ec, montre al a. june al ec, montre al a. june al ec, montre al	жод Аордж коножерого эмителной жил выподчи эмилей завизризмоги эмилей ОСА извизиклогозовый сетему этогоз 1704-жм СЭОЭЗ зонивитерероссируе.	Бергина А.Н. Плова О.В. Стебилав И.В. Стебилав И.В. ООО "Спешенова" про" "Вецения" про" "Вецени	20 90000111ILO 2007	12015 12015 12015 12015 12015 12015 12015	OONI OONI	662 862 662 962 962 963 663 663
Property Property	Participation Participatio	вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи вение запи						\$ (07 f0 61 \$ (07 f0 61 \$ (07 f0 61	Storzooz Storzota Zoroz zola	7102 01 12 7102 11 30 7102 11 10 7102 11 10 7102 11 10 7102 11 10 7102 11 10	00's	90,25 90,25 90,25 90,25 90,25 90,05 90,05	Нола КСИ КСИ КСИ Регина Вилан	CRED? CREDP CREDP CREDP CREDP Uboace Uboace Uboace Credp Cre	e-q fectosconii arquit qui 24ff n 25 a. arquited a. arabolt qui 24ff n 25 a. arquited 25	ужи принценности української української доми української доми української ук	Хээхсаг ЭЭ В Баргана УС ЭЭ С Намагааг ЭЭ В Баргана УЭ Баргана ЭЭ Баргана ЭЭ Баргана ЭЭ Баргана ЭЭ Баргана ЭЭ Баргана ЭЭ Баргана ЭЭ Баргана ЭЭ Баргана ЭЭ Баргана ЭЭ Баргана ЭЭ Баргана ЭЭ Баргана ЭЭ Баргана ЭЭ Баргана Э	\$0000-11-IIIO \$0000-11-IIIO \$100.5 00 \$10	12015 12015 12015 12015 12015 12015 12015	OVII OVII	662 862 662 962 962 963 663 663
Color Colo	190 190	вежногови Бежногира Бежногира Бежногира Бежногира Бежногира Бежногира Бежногира Бежногира Бежногира						\$ (07 f0 61 \$ (07 f0 61 \$ (07 f0 61	Storzooz Storzota Zoroz zola	TIOXOLET TOXOLET LOXOLET TOXOLET TOXOLET LOXOLET LOXOLET LOXOLET LOXOLET LOXOLET LOXOLET	00.2	00,81 00,81 00,82 00,081 00,081 00,081	Нола КСИ КСИ КСИ Регина Вилан	ceupt ceupt ceupt ceupt ceupt uboace uboace uboace uboace xxiic	a. papeodi, qa p.ell 7 e-q Recessorial angel qa p.ell 7, angel qa p.ell 7, 2, a. gergel, angel qa p.ell 7, 2, a. gergel, angel qa p.ell 7, a. pameodi qa p.ell 7, a. pameodi qa p.ell 7, a. pameodi qa p.ell 7, a. pameodi ang 2, ll 1, b. a. pameodi ang 2, ll 1, b. a. pameodi angel qa p.ell 7, a. pameodi angel qa p.ell 7, a. pameodi qa p.ell 7,	устворить да том установаем уста	Поска О В Казагова В О В Станова В О В О В О В О В О В О В О В О В О В	10 5000/11/11/0 10 7 500 10 7 500/11/11/0 10 7 500 10 7 500/11/11/0 10 7 500 10 7 500/11/11/0 10 7 500	77013 7013 7013 7013 7013 7013 7013	OVI	662 862 862 962 962 963 863 163 163
Part Color	12.	Бежизгине Бежизгине Бежизгине Бежизгине Бежизгине Бежизгине Бежизгине Бежизгине Бежизгине Бежизгине Бежизгине Бежизгине						810210 61 810210 61	Bloz zo oz Bloz zo oz Bloz zo oz	T102-01-TZ T102-01-TZ T102-01-TZ T102-TZ T102-TZ T102-TZ T102-TZ T102-TZ T102-TZ T102-TZ T102-TZ	00.8	00'05 00'05 00'05 00'05 00'05 00'05 00'05 00'05	розек КСИ КСИ КСИ КСИ КСИ КСИ КСИ КСИ КСИ КСИ	CRED CRED	\$\tilde{x} = \text{argently} \ \text{in} \ \text{argently} \ \text	NOWING NOW INCIDENT AND ADMINISTRATION OF THE PROPERTY OF THE	Фесладоита А.А. Посало В. Веладоита В.О.В. Посало В.В.В.В.В.В.В.В.В.В.В.В.В.В.В.В.В.В.В.	100 2000/1/11I/O 100 7500 100	7500 7500 7500 7500 7500 7500 7500 7500	ОУП ОУП ООТ ОТ ОТ ОТ ОТ ОТ ОТ ОТ ОТ ОТ ОТ ОТ ОТ	667 667 667 967 967 967 967 167 167
class, mass Olli-13-00400 (2008) parameter (100 par	INCO	вежноя пли вежноя вежноя пли вежноя br>вежноя весмноя вежноя весемноя вежноя вежноя весемноя весемноя вес						ELOCTO EL	BIOTOOC BIOTOOC BIOTOOC	210 213 201 201 201 201 201 201 201 201 201 201	00'\$	00'b 00'st 00'st 00'st 00'st 00'st 00'st 00'st	Тропе Дрине	CHEST CHEST	### ### #### #### ####################	Таванстария рассионата Таванстария обергария обергария обергария Таванстария рассионата Таванстария рассионата Таванстария рассионата БОСТ МЯЗТРА БОСТ МЯЗТРА	B. d. awareld A.A. Batranoptonolo B. Oussell B. Oussell B. A. status and B. C. awareld B. A. status and B. A. status and B. A. status and B. A. status and B. A. status and B. A. status and B. A. status and B. Outline and B. C. A. Status and B. C.	100 2000/11/11/0 11/07 200/1 11/07 200/1 10 1000/11/11/0 11/07 200/11/0 11/07 200/11	HERE TORK TORK HERE TORK TO	OVII OVII OVII OVII OVII OVII OVII OVII	667 667 667 667 667 667 667 667 687
Description Description	12 13 13 13 13 13 13 13	меновом менов						8 (07 TO \$1	BIOTTO OT BIOT TO OT BIOT TO OT	4100 1170 4100 1170 4100 1170 4100 1170 4100 1140 4100 1140 4100 1140 4100 1140 4100 0140 4100 0140 4100 0140 4100 0140 4100 0140 4100 0140 4100 0150 4100 0150 4100 0150 4100 0150 4100 0150 4100 0150	00.8	00°F 00°F 00°S 00°S 00°S 00°S 00°S 00°S	держиния де	CHEST CHEST	13.3 (See Recognition 2013) 14. a prompting of 2013 15. a prompting o	Тителосистичное по по по по по по по по по по по по по	В. В феноме В В феноме В В феноме В В Феноме В В В Феном В В Феном В В Феном В В Феном В В Феном В В Феном В В Феном В В Феном В В Феном В В Феном В В Феном В В Феном В В Феном В В Феном В В Феном В Феном В Феном В В Феном В	100 TO SECOND THE SECO	HERE TORK HERE HERE HERE TORK TORK TORK TORK TORK TORK TORK TORK	OVII OVII	562 562 562 562 563 563 563 563 563 563 563 563
chirt. Thousand the control of the c	19 19 19 19 19 19 19 19	меновом менов						8 (07 TO \$1	BIOTTO OT BIOT TO OT BIOT TO OT	4100 1170 4100 1170 4100 1170 4100 1170 4100 1140 4100 1140 4100 1140 4100 1140 4100 0140 4100 0140 4100 0140 4100 0140 4100 0140 4100 0140 4100 0150 4100 0150 4100 0150 4100 0150 4100 0150 4100 0150	00.8	00°F 00°F 00°S 00°S 00°S 00°S 00°S 00°S	держиния де	CHEST CHEST	A membroph of 24(1) and the file (% 1) and the file	Торговый вымутельного Торговый выстовый вымутельного Торговый вымутельного Торговый вымутельного Торговый выс	II.D meant's Ell anomath' A.A bartamental A.A bartamental B.O assell B.O assell B.O assell B.A asserged C.A.I. bartamental B.O assell B.A asserged C.A.I. bartamental B.O.B.I. b	100 TO SECOND THE SECO	HERE TORK HERE HERE HERE TORK TORK TORK TORK TORK TORK TORK TORK	OVII OVII	562 562 562 562 563 563 563 563 563 563 563 563
Ching areas Olli-13-0034 Harden N. S. S. S. S. S. S. S. S. S. S. S. S. S.	13 15 15 15 15 15 15 15	Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток						8 (07 TO \$1	Bloczooz Bloczooz	210 117 201 201 201 201 201 201 201 201 201 201	00'\$	000 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00	намера (Видентина) (Видентина	TORRY ADDRESS ADDRE	A sendrody of SGI 7 A sendrody of SGI 7 Los of SGI 7 Lo	supported by the property of t	праводения при предоставля пр	10 15000111110 10 1500111110 10 1500111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110	HORE TOTAL HORE TOTAL HORE TOTAL HORE HORE HORE HORE HORE HORE HORE HORE	OVII OVII	562 562 562 562 563 564 563 563 563 563 563 563 564 565 563 563 564 565 565 565 565 565 565 565 565 565
class, real of the 15-years of the terms of	10 10 10 10 10 10 10 10	Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток						8 (07 TO \$1	Bloczooz Bloczooz	210 117 201 201 201 201 201 201 201 201 201 201	00'5	000 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00	намера (Видентина) (Видентина	TORRY ADDRESS ADDRE	Burnamental Imanipates beat of properties of 2017 and 19 percental A sambody of 2017 at 19 percental Is a proposed to 2017 at 19 percental A sambody of	supported by the property of t	праводения при предоставля пр	10 15000111110 10 1500111110 10 1500111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110	HORE TOTAL HORE TOTAL HORE TOTAL HORE HORE HORE HORE HORE HORE HORE HORE	OVII OVII	562 562 562 562 563 564 563 563 563 563 563 563 564 565 563 563 564 565 565 565 565 565 565 565 565 565
	11 12 13 14 14 15 15 15 15 15 15	Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток Бекзонток						8 (07 TO \$1	Bloczooz Bloczooz	210 117 201 201 201 201 201 201 201 201 201 201	00'\$	000 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00	намера (Видентина) (Видентина	TORRY ADDRESS ADDRE	ined departments and a featurement of the contraction of the contracti	supported by the property of t	праводения при предоставля при при предоставля при при при при при при при при при при	10 15000111110 10 1500111110 10 1500111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110 10 15000111110	HORE TOTAL HORE TOTAL HORE TOTAL HORE HORE HORE HORE HORE HORE HORE HORE	OVII OVII	562 562 562 562 563 564 563 563 563 563 563 563 564 565 563 563 564 565 565 565 565 565 565 565 565 565
Address Addr	Comparison of the Comparison	Бежноятия Бежноятия						8 (07 TO \$1	BIOCTO OC BIOCTO	410: 1130 410: 1130	00'\$	00°F 00°F 00°F 00°F 00°F 00°F 00°F 00°F	намера (Видентина) (Видентина	total to	Neg septiming signs of the control o	ученносться в ВССС Иченость в ВСС Иченость в ВСС Ичено	кертиней учет предости предос	10 (100 (1111) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111))	CON TABLE TO SEE THE S	OVII OVIETO OVI	565 562 562 562 563 563 563 563 564 565 566 566 567 568 568 568 568 568 568 568 568 568 568
Action, maps que Chieng payenne et actions on the control of the c	Comparison of Comparison of	Бежноятия Бежноятия						8 (07 TO \$1	BIOCTO OC BIOCTO	410: 1130 410: 1130	00'5	00°F 00°F 00°F 00°F 00°F 00°F 00°F 00°F	намера (Видентина) (Видентина	total to	in consequence of the consequenc	earsystemocycs earsystemocycs suppressed a season suppressed a sea	кертиней учет предости предос	10 (100 (1111) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111))	CON TABLE TO SEE THE S	OVII OSERIOMENTA, OSERIOMENTA, OSERIOMENTA, OSERIOMENTA, OSERIOMENTA, OVII OSERIOMENTA, OVII OSERIOMENTA, OVII OSERIOMENTA, OVII OSERIOMENTA, OVII OSERIOMENTA, OVII OSERIOMENTA, OVII OSERIOMENTA, OVII OSERIOMENTA, OSE	565 562 562 562 563 563 563 563 564 565 566 566 567 568 568 568 568 568 568 568 568 568 568
1 1 2 2 2 2 2 2 2 2	15 15 15 15 15 15 15 15	Бежноятия Бежноятия						8 (07 TO \$1	BIOCTO OC BIOCTO	410: 1130 410: 1130	005	00°F 00°F 00°F 00°F 00°F 00°F 00°F 00°F	намера (Видентина) (Видентина	total to	week processing the control of the c	earsystemocycs earsystemocycs suppressed a season suppressed a sea	кертиней учет предости предос	10 (100 (1111) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111))	CON TABLE TO SEE THE S	OVII OSERIOMENTA, OSERIOMENTA, OSERIOMENTA, OSERIOMENTA, OSERIOMENTA, OVII OSERIOMENTA, OVII OSERIOMENTA, OVII OSERIOMENTA, OVII OSERIOMENTA, OVII OSERIOMENTA, OVII OSERIOMENTA, OVII OSERIOMENTA, OVII OSERIOMENTA, OSE	565 562 562 562 563 563 563 563 564 565 566 566 567 568 568 568 568 568 568 568 568 568 568
200. SHEER OIL-19-00052 Transcended Months Springer Sprin	ONI	Бежноятия Бежноятия						8 (07 TO \$1	BIOCTO OC BIOCTO	410: 1130 410: 1130	00'\$	00°F 00°F 00°F 00°F 00°F 00°F 00°F 00°F	намера (Видентина) (Видентина	total to	man all it composes in a list composes in a list composes in a list compose in a lis	тот в пределение пред	Дежень 5 А. Прежень 5 А. Прежень 5 А. Прежень 6 В. Преже	10 (100 (1111) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111)) 10 (100 (111))	CON TABLE TO SEE THE S	UVU AUTOMOTORIO	565 562 562 562 563 563 563 563 564 565 566 566 567 568 568 568 568 568 568 568 568 568 568
Acceptance of the control of the con	Only American Conference of the Conference of th	Бегковток Бегковток Бегковток Бегковток Бегковток Бегковток Бегковток Бегковток Бегковток Бегковток Бегковток Бегковток Бегковток Бегковток Бегковток Бегковток Бегковток Бегковток Бегковток Бегковток						8 (07 TO \$1	BIOCTO OC BIOCTO	4102 11 190 4102 11 190 4102 11 190 4102 11 40 4102 11 40 4102 11 40 4102 01 42 4102 01 42 4102 01 42 4102 01 42 4102 01 42 4102 01 42 4102 01 42 4102 01 42 4102 01 42 4102 01 41	00%	00'F1 00'F1 00'S1 00'S1 00'S1 00'S1 00'S1 00'S1 00'S1 00'S1 00'S1 00'S1	Those Those Centions Centions Centions	TORES CORES	материалогия обращения об	Туствення Применент В Делигия В Дел	100 100 100 100 100 100 100 100 100 100	HERE TORK TORK HERE TORK	OVI (CONTROLLED OF CONTROLLED ON CONTROLLED CONTROLLED CONTROLLED CONTRO	592 S92 S92 S92 S92 S92 S92 S92 S92 S92 S	
TOO OF LITE AND ADDRESS AND AD	- croc or croc	Бегасите по Бегасите Бегасите Бегасите Бегасите Бегасите Бегасите Бегасите Бегасите Бегасите Бегасите Бегасите Бегасите Бегасите Бегасите Бегасите Бегасите Бегасите Бегасите Бегасите						8 (07 TO \$1	BIOCZOOC BIOCZOOC BIOCZOOC	210 211 301 410 211 301 410 211 301 410 211 301 410 211 301 410 211 301 410 211 301 410 211 301 410 211 301 410 211 301 410 211 31 410 211 31 410 211 31 410 211 31 410 211 31	00'5	00°00 12°00	Those Those Cardenes	TORRY TO	July Boscowich July Boscowich	метериотельного догостите объемностите	осо транительный применент (установать в развительный профенент (установать в развительный применент (установать в развительный профенент (установать в развительный правительный профенент (установать в развительный профенент (устан	100 TOS 100 TO	HIDER TORK HIDER HIDER HIDER HIDER HIDER HIDER HIDER HIDER HIDER HIDER HIDER HIDER HIDER HIDER HIDER HIDER	ОКТОРНОЕ В В В В В В В В В В В В В В В В В В В	667 867 667 662 962 662 162 982 982 982 982
30 La La La La La La La La La La La La La	- flot 01 to 00 ft sentrated: New York and State 1 to 10 to 00 ft sentrated; New York and State 1 to 10 to 00 ft sentrated to 10 to 00 ft sentrated to 10 to 00 ft sentrated to 10 to 00 ft sentrated to 10 to 00 ft sentrated to 10 to 00 ft sentrated to 10 to 00 ft sentrated to 10 to 00 ft sentrated to 10 to 00 ft sentrated to 10 to 00 ft sentrated to 10 to 00 ft sentrated to 10 ft sentrated t	Бегаситы Бегаситы Бегаситы Бегаситы Бегаситы Бегаситы Бегаситы Бега						8 (07 TO \$1	#10c zo oc	2102 01 700 2102 01 700 2102 01 700 2102 01 20	00%	12000 12000	Those Those Coating Co	TORRY TO	Seminary SATIA Seminary SATIA SATIA	реговольственные деятельные деят	COO "123-MERGOTAL MONTO." "A SERVICE TO A	22805-71-HTO 102.200	HERE COME	OVII JOSEGNAMONY, OVIENTAL PROPERTY, OVIENT	562 562 562 562 562 563 563 563 563 562 572 572 572 572 572 572 572 572 572 57
R Assironald Tay Not 11 or over neuron and 1 and	- Cf00_01 (0 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00	Бегаситем Бегаситем						8 (07 TO \$1	#10c zo oc	2102 01 700 2102 01 700 2102 01 700 2102 01 20	00'5	12000 12000	Those Those Coating Co	TORRY TO	4 publication Appendix Application Appendix Application Appendix Application A	можений выпоративной выпоратив	COO "123-MERGOTAL MONTO." "A SERVICE TO A	22805-71-HTO 102.200	HERE COME	OVII OVIETOSINANTY, OVIETOSI	562 562 562 562 562 563 563 563 563 562 572 572 572 572 572 572 572 572 572 57
abit of the same o	OAG Personal Transmission of the American Control of t	Бегковтом Бекковтом						#100 TO £1	#10c zo oc	210 2 11 30 210 2 11 30	00%	00° + 00° +	Those Those Those Description Descriptio	CHEST CHEST	A polymer in a pol	темпорительный учетовый по по по по по по по по по по по по по	Oct. Companies (1997) Compani	### CERROLF-I-ITO ### CERROLF-I	HERE STO	ОТВЕТЕНЬНЕЕ В В В В В В В В В В В В В В В В В В	667 667 667 667 667 667 667 687 687 687
Takel Contracts Takel Contra		ьекзоном оператор об при при при при при при при при при при						#100 TO £1	#10c zo oc	210 2 11 30 210 2 10 30 210 2 30 210 2 30 210 2 30 210 2 30 210 2 30 210 2 30 210 2 30	00%	00.00 et (00.00 t) 00.00 et (00.	Those Continue Spinsters S	TORSE TORSE SANCH SANCHE SANCHE SANCH SANCHE SANCHE SANCHE SANCHE SANCHE SANCHE SANCHE SA	A characteristic of the characteristic of th	угновоская и по по по по по по по по по по по по по	установного развителя раз	### CEROPATHIO ### CEROPATHIO	CONT. CO	OVI CONTROL OF THE CO	667 667 667 967 567 667 667 687 497 497 497 497 497 497 497 497 497 49
abo, waste (ii opticute/processors) yesponsebus yesponsebus yesponsebus yesponsebus opticuteratus op	732 (Arteriacinsho), somes 6,01 optional Apparatorous App	ьекзоном оператор об при при при при при при при при при при						#100 TO £1	#10c zo oc	210 2 11 30 210 2 10 30 210 2 30 210 2 30 210 2 30 210 2 30 210 2 30 210 2 30 210 2 30	00%	00.00 et (00.00 t) 00.00 et (00.	Those Continue Spinsters S	TORSE TORSE SANCH SANCHE SANCHE SANCH SANCHE SANCHE SANCHE SANCHE SANCHE SANCHE SANCHE SA	A photosocial of \$5(1) 1 A photosocial of \$	угновоская и по по по по по по по по по по по по по	Account of the control of the contro	### CEROPATHIO ### CEROPATHIO	CONT. CO	OVI CONTROL OF THE CO	667 667 667 967 567 667 667 687 497 497 497 497 497 497 497 497 497 49
э эдей дестинату 2015 година 2	2 Warfa extraor 2002 Control 20	режнов пои режнов пои						#100 TO £1	BIOC TO OC BIOC TO OC	LIDE 11 TO LIDE 11 TO LIDE 11 LIDE LIDE 1	00%	00°91 00°91	Those Continue Spinsters S	TOTAL TO	A processible of a proc	то специя в то то то то то то то то то то то то то	Помен Веремен	100 TO THE CONTROL OF	LIDER LIDER	OVII OVIETO STATE OF THE STATE	667 667 667 667 667 667 687 687 687 687
on Description (Type Parties and Parties a	TIOT AD OF TO ADD THE LEARNING THE COLUMN TO ADD THE COLUMN THE CO	режиситем режис						#100 TO £1	BIOC TO OC BIOC TO OC	2102 1170 2102 1	00'5	00°91 00°91	Троле Троле	LIMINE OF CHEMICAL PROPERTY CONTRIBUTION CON	2. June Statement A. American Statement A. A	Денностратора (Селона	Company of the properties of t	100 TO STORY HILD 100 TO STORY	10000 10000	OVII OUTONICATION OF THE CONTRACT OF THE CONT	667 667 667 667 667 667 667 667 667 667
	232 (FRANKLEHADLO), PROFITE (N.H. COC), CHARABLOLDS, STORMS II W. A.J. DOCKSTORMS INDOME TOWNS (COC. 20 02 2013 -	ьекзония Бекзония Бекзоний Бекзоний Бекзоний Бекзоний Бекзоний Бекзоний Бекзоний Бекз						#100 TO £1	BIOC TO OC BIOC TO OC	2102 1170 2102 1	00%	00°91 00°91	Троле Троле	LIMINE OF CHEMICAL PROPERTY CONTRIBUTION CON	2. Account of the control of the con	ученностраненное постоя и развительного пост	Company of the properties of t	100 TO STORY HILD 100 TO STORY	10000 10000	OVII OVIETOSIONES OVIETOSION	667 667 667 667 667 667 667 667 667 667
Appeter OTIL-17-09360 Elivoration & Machine City Construction and Construc	12	Бежнов пли Бежнов пли Бежнов пли Бежнов пли Бежнов пли Бежнов пли Бежнов пли Бежнов пли Бежнов пли Бежнов пли Бежнов пли Бежнов пли Бежнов пли Бежнов пли Бежнов пли Бежнов пли Бежнов пли Бежнов пли Бежнов пли Бежнов пли						#100 TO £1	BIOC TO OC BIOC TO OC BIOC TO OC 	2102 1170 2102 1	00%	00° p 00° p	Троле Троле	тимеро пистем по пистем по пистем по пистем по пистем по пистем по пистем по пистем по пистем по пистем пи	TD Joedan dissenses of April 2, July Secretary 19, 11, 12, 20, 20, 20, 20, 20, 20, 20, 20, 20, 2	Уденовострукторы уденов произволительного уденовострукторы уденовы уденов	Ingraves All Secretarian All S	100 000 01 1110 0 110 110 110 110 110 1	LIDER LI	OVII OVII	667 667 667 667 667 667 667 667 667 667
Control Cont	12 Figuration 12 Figuration 12 Figuration 12 Figuration 12 Figuration 12 Figuration 13 Figur	ьекновник векновник векновник векновник векновник векновник векновник векновник векновник векновник векновник векновник векновник векновник векновник векновник векновник векновник векновник векновник векновник векновник векновник векновник векновник						#100 TO £1	BIOC TO OC BIOC TO OC BIOC TO OC 	11 10 11 10 11 10 10 10 10 10 10 10 10 1	00%	000 000 000 000 000 000 000 000 000 00	Those Those	CERTIFICATION CONTRIBUTION C	Schmittering Judic States and Schmittering Judic States and	жение сестова у сограните у с	"Temperated library (2007) Character (20	100 100 110 100 100 100 100 100 100 100	HORE CORE HORE	OVI CONTRACTOR OF THE PROPERTY	667 667 667 667 667 667 667 667
Application Application	12 First Exercise 12 12 12 12 12 12 12 1	ьекногове фексонток фексонток фексонток фексонток фексонток фексонток фексонток						#100 TO £1	BIOCZOOC BIOCZOOC BIOCZOOC BIOCZOOC	210 (11 (11 (11 (11 (11 (11 (11 (11 (11 (00%	00.00+ 00	Трозе Т	CERT CERT CERT CERT CERT CERT CERT CERT	"Seed and seed of the control of the	угновоская по по по по по по по по по по по по по	Moget' O. Moget' O.	100 100 100 100 100 100 100 100 100 100	HORE CORE HORE	OVII OVIETOSIANITY, OVIETOSI	667 662 662 662 662 662 662 662 662 662
	100 100	Бегаратира Бегаратира						\$107:0 (1)	BIOC TO OC BIOC TO OC BIOC TO OC 	210 2 11 30 210 2 11 30 210 2 11 30 210 2 11 30 210 2 11 30 210 2 11 30 210 2 11 30 210 2 11 30 210 2 11 30 210 2 11 30 210 2 11 30 21 30 21 30	00'5	00° b 00° b	Those Th	CHEST CH	Applications of the control of the c	моторательности у долго по до	МИ Серон БИ Переж БИ Пределен В	### ### #### #########################	HORE COME	OVII OVIETOSINATE OVIETOSINA	667 667 667 667 667 667 667 667 667 667
solvoted fr, 2 ft + seeds	Average System Control	вежного оки вежного тем вежн						#100 TO £1	BIOC TO OC BIOC TO OC	2102 1170 2102 1	00%	00°91 00°91	Троле Троле	LIMINE OF CHEMICAL PROPERTY CONTRIBUTION CON	Processed Andread Control of the Con	Денностратора (Селона	Company of the properties of t	100 TO STORY HILD 100 TO STORY	10000 10000	OVII OUTONICATION OF THE CONTRACT OF THE CONT	667 667 667 667 667 667 667 667 667 667
	232 (FRANKLEHADLO), PROFITE (N.H. COC), CHARABLOLDS, STORMS II W. A.J. DOCKSTORMS INDOME TOWNS (COC. 20 02 2013 -	режиситем режис						#100 TO £1	BIOC TO OC BIOC TO OC	2102 1170 2102 1	00%	00°91 00°91	Троле Троле	LIMINE OF CHEMICAL PROPERTY CONTRIBUTION CON	2. Account of the control of the con	ученностраненное постоя и развительного пост	Company of the properties of t	100 TO STORY HILD 100 TO STORY	10000 10000	OVII OVIETOSIONES OVIETOSION	667 667 667 667 667 667 667 667 667 667
superson	22 EPROGRAM 2000	Бегколток Бегколток Бегколток Бегколток Бегколток Бегколток Бегколток Бегколток Бегколток Бегколток Бегколток Бегколток Бегколток						#100 TO £1	BIOC TO OC BIOC TO OC BIOC TO OC 	2102 1170 2102 1	00%	00° p 00° p	Троле Троле	тимеро пистем по пистем по пистем по пистем по пистем по пистем по пистем по пистем по пистем по пистем пи	TD Joedan dissenses of April 2, July Secretary 19, 11, 12, 20, 20, 20, 20, 20, 20, 20, 20, 20, 2	уже объемного должного	"COO "Comparation" ("Animatement") COO ("Statement of the control	100 000 01 1110 0 110 110 110 110 110 1	LIDER LI	OVII OVII	667 667 667 667 667 667 667 667 667 667
100.001 100.	12 First Conference 12 First Conference 12 First Conference 12 First Conference 12 First Conference 12 First Conference 12 First Conference 12 First Conference 12 First Conference 12 First Conference 12 First Conference 12 First Conference 12 First Conference 12 First Conference 12 First Conference 12 First Conference 13	режиои пли фензонной						#100 TO £1	BIOC TO OC BIOC TO OC BIOC TO OC 	11 10 11 10 11 10 10 10 10 10 10 10 10 1	00%	000 000 000 000 000 000 000 000 000 00	Those Those	CERTIFICATION CONTRIBUTION C	Schmittering Judic States and Schmittering Judic States and	жение сестова у сограните у с	"Temperated library (2007) Character (20	100 100 110 100 100 100 100 100 100 100	HORE CORE HORE	OVI CONTRACTOR OF THE PROPERTY	667 667 667 667 667 667 667 667
Application Application	12 First control 12 12 12 12 12 12 12 1	ьекзония — векзоний — векзо						#100 TO £1	BIOCZOOC BIOCZOOC BIOCZOOC BIOCZOOC	210 (11 (11 (11 (11 (11 (11 (11 (11 (11 (00%	00.00+ 00	Трозе Т	CERT CERT CERT CERT CERT CERT CERT CERT	"Seed and seed of the control of the	угновоская по по по по по по по по по по по по по	Moget' O. Moget' O.	100 100 100 100 100 100 100 100 100 100	HORE CORE HORE	OVII OVIETOSIANITY, OVIETOSI	667 662 662 662 662 662 662 662 662 662
Page Page	12 Francisch 12 12 12 12 12 12 12 1	режновине выменения по менения менения по м						\$107:0 (1)	BIOC TO OC BIOC TO OC BIOC TO OC 	210 2 11 30 210 2 11 30 210 2 11 30 210 2 11 30 210 2 11 30 210 2 11 30 210 2 11 30 210 2 11 30 210 2 11 30 210 2 11 30 210 2 11 30 21 30 21 30	00%	00° b 00° b	Those Th	CHEST CH	A summered in A il 1 il 2 summered in A il 1 il 2 summered in A il 1 il 2 summered in A il 2 summered in A il 3 summered in A i	моторательности у долго по до	Week amount of the control of the co	### ### #### #########################	HORE COME	OVII OVIETOSINATE OVIETOSINA	667 667 667 667 667 667 667 667 667 667

		пар	T	OTIT-11-00009 et	T		п Сметамій, мер			Ι.							i			
Mathematical	344	"Камчатсконерго"		27 02 2018			Крашскинника, д. 23		КСИ				27 02 2018	27 02 2019	_	_				
Part	\vdash	"Кимпителонерго" ПАО			<u> </u>		Кручины, д. 546 г. канооно, ул. В		<u> </u>				•			\vdash	-	-	<u> </u>	
1.		ΠAO		OTII-17-01074 or	 	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	п Сындый, мир							26 01 2019		-	-			<u> </u>
	<u> </u>			i ————	МАДОУ "Детский сыз <i>№</i>	Заяни детекого свяв	г Петропаловск-	_							_					
10	3-18	"Кыматскажерго"	James Co.	29 01 2018	2) Kompininbeamonata		Канчатский, ул Павлова, д. 3	образование	Oxon	130,00		04 12 3017	29 01 2012	19 02 2018						been strather
	140		unn		Vr. Kebuoberbei	2015/2017		Dortes	Anara	13 947.60		22.09.2017	16 10 2017	2018-2021		-				POSTHOADER
The column Column				or 16.10 2017	Дального Востока"		ьучнингального района									_				
The column Column	-	"Камчатскинерго"		06 02 2018			16, cm, 1												<u> </u>	
15 16 16 16 16 16 16 16	-	"Kannarcionopro"		19 01 2018 OTTI-17-01081 or			Мотгология да 909 п. Светами, м/р								_	\vdash				
Mathematical Content	-	nao		OTI1-17-01067 or			Кимчатский грей,									\vdash	\vdash	\vdash	\vdash	-
March Marc	\vdash	RAO	318004	OTTI-11-0000\$ or	 		г П.К. ух Тундровая	храняежне	Зеркальная	150,00		21 12 2017	26 01 2013	26.91 2019			1			решизация
1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1.	\vdash	ITAO	yan.	OIR-17-00037 er		1	Банховский район, п.	******	House	1				ļ	┝	├	┝	-	├	PERSONALINE
100 100	\vdash	пао —			 	Жилой дом	Елизовский рейон, ул.	XHI4	House	15,00		09 01 2017			\vdash	┢	-			PORTEXT A COME
10	357	IIAO	нап		Крузь С.Л		Камчатский град, г Етимово, уч. Поротова	c/x	Exmoso	15,00		11 01 2017	0102 2017	02 66 2017						ревения
March Marc	358		Man		Бокдарева МВ		Елимиский райов, г.	e/x	House	15,00		II a1 2017	07 02.2017	07 68 2017						Бертандетия
	250				Certana F K		Камчатехнії грай, Елизовский район, п.	e)r	TOK	1500		1601 2017	71 07 7017	21 08 2012						700 ENGLESSEE
							дома Ленина, 9									<u> </u>	<u> </u>			
March Marc	H	"Камчителиненто"		02 02 2017			Светьий, д. 12 Банковский район, п.				ļ					┢				
May	361	"Казичатизэнерга"	жол	22 02 2017	Лобов П.С.	Жилой дом	a 15	TK:W	House	15 00		18 01 2017	2102 2017	22.06 2017		Ļ				реаженцея
100 100	362	ПАО "Кымпитеконерте"	hon		Някупня В.А.	Жилой дом	Мильково, ул Светлав, д. 18	XKTH	дэс.з	15 00	3,00	23 01 2017	20 03 2017	20 07 2017						реалюния
15 15 15 15 15 15 15 15	363	ПАО "Къмпатенжерго"	31 DE		Тилиние А.А.		Камчатский град, едизовский район, гр.	XK1M	Новая	15,00		19 01 2017	15 02 2017	15 OF 2017						реалюния
March Marc	364	ILAO	24 OLD		Мыньопова Л Я.	Селад домня	г Елисово, ул Вилойская в 25	пречес	Еникие	15,00		20 01 2017	15.02 2017	15 06 2017						роктизация
	365	IIAD	unn	OIR-17-00060 or	Мартынов Е.В.	иже	г Петропаловок- Канчатогий, ул	Matte	TOIL-1	15,00		20.01 2017	09 02 2017	09 06 2017						berrienina
Note	366	ПАО	неп	DTR-17-00076 or	Журо А.А.	нжс	r Berporansoner-	XKIS4	KCII	15,00	ļ <u>-</u>	19 0) 2017	27 02 2017	2701 2017					П	реализация
March Marc	H	TIAO		OTI[-17-00078 pt			Рыбадине г. Петропилленск-								_	-	-			
Manual M	Н		nan		мурскиое в то о	нжс	9.975531	- FMIC	RC#	12,00						H				penamanpa
50 Section 10	368		umis		Оброкова С Г.		Камчатский, ул Дальняя, д. 64	RRILE	Зергальны	15,00	<u> </u>	27012017	07 03 2017	07072017			_	Щ	ļ,	рексизия
19	369		mart	OT[]-17-00057 or 09-02-2017	Городинов А.М.	пристройка г	Камчатский, ул	пречеа	Дачеся	15,00		20 01 2017	09 02 2017	09 06 2017						ревлизация
March Marc	-					, , ,	Елизовский район, п.											-		
March Marc	Ш	"Камчатсконерго"		15 03.2017			E 10									1				
15 15 15 15 15 15 15 15	\vdash	"Казичатогонерго"_ ПАО		16 03 2017	-		д 10 г Елихово, уд	*****		-	500		16.03 2017	16.07 2017		1				
10 10 10 10 10 10 10 10	\vdash	[IAD				·	г Елизово, ул						-							
10 10 10 10 10 10 10 10	374	ПАО	3.00	01.03 2017	Чугунова О С	ижд	Елизовский разбой, it. Сосновти	BHILE	Сосповия	15,00		27 01 2017	01 03 2017	01 07 2017						ревлизация
10	375	ПАО "Камчатырыктурго"	4011	OTTI-17-00091 ot	Бебхо Я П	Жилой дом	Елизонский район, п. Раздольный	жине	Раздольная	15,00		24 01 2017	09 03 2017	09 07 2017						ревлизация
100 100	376	"Кампатскинерто"	HOE		Брагузин И.Б.	Жилой дам	Укупинская, д. 75 Европинская, д. 75	жилье	<u> </u>	15,00		23 01 2017	•	•		1	ł			ревлизация
10 Marchanger 10 10 10 10 10 10 10 1																t				
100 100	177		SALI		Ерененто О И.	ижд	Пионерский, ул Лесная. д 86	EHILE	Hones	15,00		30.01 2017	09 03 2017	09 07 2017						beny powing
10 Security 10 Securit	Н	"Кымпатсконерго" ПАО		09 03 2017 O111-17-00099 or	<u> </u>		Лионерский, ул Лесния, д 66 Елиховский район, п. Раздольный, ул													
19	373	"Кынкатсконерго" ПАО "Кынкатсконерго" ПАО	Nen	09 03 2017 OTII-17-00099 or 17 03 2017 OTII-17-00073 or	Кеюшина И А.	нжд	Пионерский, ул. Лесная, д. 86 Елизовачий, район, п. Раздотъный, ул. Солнечия, г. Банково, ул.	FRIC	Раздольная	15,00		JI 01 2017	1703 2017	17 09 2017						реклисация
10 10 10 10 10 10 10 10	379 379	"Каментеннерго" ПАО "Каментеннерго" ПАО "Каментеннерго" ПАО	28 MEET	09 03 2017 OTII-17-00099 or 17 03 2017 OTII-17-00073 or 27 07 2017 OTII-17-0011E or	Клюшина Н А. Протисова А.В	ижд ижд Пърготазов "Спотга"	Пионерский, ул. Лесная, д. 86 Елиповский район, и. Рездольный, ул. Солнечила г. Банково, ул. Магистральная, 21	жин	Ридольния Повия	15,00 15,00		31 01 2017 31 01 2017	1703 2017 2702 2017	17 09 2017 27 06 2017						реализация
10 10 10 10 10 10 10 10	379 379	"Kasetateosepro" ITAO "Kasetateosepro" ITAO "Kasetateosepro" ITAO "Kasetateosepro" ITAO	300 300	09 03 2017 OTII-17-00099 or 17 03 2017 OTII-17-00073 or 27 07 2017 OTII-17-000116 or 17 03 2017 OTII-17-00085 or	Изголиса Н А. Протисова А.В. ИП Мускаров Р.Н.	НЖД НЖД Паре отдыма "Сувана" (паре автраланонов)	Памерекий, ул Лесная, 65 Елизовский район, и Резротывый, ул Соличеная г Бакково, ул Матестральная, 21 г Елизово, ул Лезова Елизовский район, с. Неказарам	жилы жилы осклание услуг	Раздольняя Повая Ехимпа	15,00 15,00		31 01 2017 31 01 2017 30 01 2017	1703 2017 2702 2017 1703 2017	17 09 2017 27 06 2017 17 07 2017						реализация реализация
March	379 379 380	"Kasearcosepro" ITAO "Kasearcosepro" ITAO "Kasearcosepro" ITAO "Kasearcosepro" ITAO "Kasearcosepro" ITAO "Kasearcosepro" ITAO "Kasearcosepro" ITAO	MANN MANN MANN	09 03 2017 OTTI-17-00099 or 17 03 2017 OTTI-17-00073 or 27 02 2017 OTTI-17-0001E or 17 03 2017 OTTI-17-0001E or 99 03 2017 OTTI-17-00104 or 09 03 2017	Илюшин Н А. Протисова А.В ИП Мужиров Р.Н Силоров Д.Ю	нжд Ижд Ижд Ижд	Панисрений, ул Лесная, д. 8.6 Евиковский рабов, п. Раздельный, у. Самисра, у. Матистральна, 2.2 г. Евиковскуй рабов, с. Никовский рабов, с. Никовский рабов, с. Теркальный, ул Перевальный, ул	этнаье живье оекзание услуг живье	Раздольния Повъе Ехнова Инколасака	15,00 15,00 15,00		31 01 2017 31 01 2017 30 01 2017 01 02 2017	17 03 2017 27 02 2017 17 03 2017 09 03 2017	17 09 2017 27 06 2017 17 07 2017 09 09 2017						реализация реализация реализация реализация
Part	379 380 381 382	"Kaseterostepro" ITAO 'Kaseterostepro" ITAO 'Kaseterostepro" ITAO 'Kaseterostepro" ITAO 'Kaseterostepro" ITAO 'Kaseterostepro"	M (NE) SERIES M (NE) M (NE)	09 03 2017 OTTI-17-00099 or 17 03 2017 OTTI-17-00073 or 27 02 2017 OTTI-17-00073 or 17 03 2017 OTTI-17-00075 or 09 03 2017 OTTI-17-00104 or 15 03 2017 OTTI-17-00123 or 07 07 07 07 07 07 07 07 07 07 07 07 07	Илошина Н А. Протисова А В ИП Мужарее Р.И. Сидерев Д.Ю. Шукана С В.	HMA HOS CITATOR "Crosses" (IMPERITATIONOS) HMA HIDX	Пависерский, ул Лесина, как де б. Банковский рабон, к. Резаратыный, ул Солисчий, г. Банково, ул Магнетральная, 21 г. Банково, ул Лековово,	NAME NAME NAME ORISHMO SCRITT NAME NAME	Раздольняя Повая Еленова Инколасько Ператучека	15,00 15,00 15,00 15,00 5,00		31 01 2017 31 01 2017 30 01 2017 01 02 2017	1703 2017 2702 2017 1703 2017 0903 2017 1503 2017	17 09 2017 27 06 2017 17 07 2017 09 09 2017						реализация реализация реализация
The Constitution of the	379 380 381 382	"Каментскиерго" ПАО "Каментскиерго" ПАО "Каментскиерго" ПАО "Каментскиерго" ПАО "Каментскиерго" ПАО "Каментскиерго" ПАО "Каментскиерго" "Каментскиерго"	24 (012) 25 (012) 24 (012) 24 (012) 24 (012)	09 03 2017 OTH-17-00099 or 17-03 2017 OTH-17-00073 or 17-02 2017 OTH-17-0011 or 17-0011 or 17-0010 or 17-0010 or 17-0010 or 18-03 2017 OTH-17-0010 or 18-03 2017 OTH-17-0010 or 18-03 2017	Исполнова Н А. Протисова А В. НП Мужарсе Р.Н. Сидоров Д.Ю. Шукана С В. Тимбовика С Н.	нжд ижд Партовном «Станта» ижд	Паниверский, ул Лесная, д. 86 Еленовичняй рабов, к. Рездотнаями, ул Солненда, т. Банково, ул Матектральная, ул Еленовический рабов, с. Постоявать по Томновический рабов, с. Постоявать по Томновический рабов, с. Постоявать по Томновический рабов, с. Томновическ	378466 X4814 OEZIAMRE 32337 X48146 378446	Редольная Порад Бликова Николасько Порадунка Редольная	15,00 15,00 15,00 15,00 5,00		31 01 2017 31 01 2017 30 01 2017 01 02 2017 01 02 2017	17 03 2017 27 02 2017 17 03 2017 09 03 2017 15 03 2017	17-09-2017 27-06-2017 17-07-2017 09-09-2017 15-07-2017						река колика река колика река колика река колика
18	379 380 381 382	"Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго"	24 (012) 25 (012) 24 (012) 24 (012) 24 (012)	00 01 2017 OTII-17-00099 of 13 01 2017 OTII-17-00073 or 22 02 2017 OTII-17-0018 or 13 03 2017 OTII-17-00035 or 09 03 2017 OTII-17-00106 or 15 01 2017 OTII-17-00103 or 15 01 2017 OTII-17-00103 or 15 01 2017 OTII-17-00103 or 15 01 2017	Исполнова Н А. Протисова А В. НП Мужарсе Р.Н. Сидоров Д.Ю. Шукана С В. Тимбовика С Н.	нжд ижд Партовном «Станта» ижд	Пависревий, уз. Лесява, В. В. В. Вересий, уз. Лесява, В. В. Визовений, уз. Солинала, т. Балово, уз. Минисревий, р. Вересий, р	378466 X4814 OEZIAMRE 32337 X48146 378446	Редольная Порад Бликова Николасько Порадунка Редольная	15,00 15,00 15,00 15,00 5,00	\$,00	31 01 2017 31 01 2017 30 01 2017 01 02 2017 01 02 2017	17 03 2017 27 02 2017 17 03 2017 09 03 2017 15 03 2017	17-09-2017 27-06-2017 17-07-2017 09-09-2017 15-07-2017						река колика река колика река колика река колика
Part	379 380 381 382	"Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго"	24 (012) 25 (012) 24 (012) 24 (012) 24 (012)	00 01 2017 OTII-17-00099 of 13 01 2017 OTII-17-00073 or 22 02 2017 OTII-17-0018 or 13 03 2017 OTII-17-00035 or 09 03 2017 OTII-17-00106 or 15 01 2017 OTII-17-00103 or 15 01 2017 OTII-17-00103 or 15 01 2017 OTII-17-00103 or 15 01 2017	Исполнова Н А. Протисова А В. НП Мужарсе Р.Н. Сидоров Д.Ю. Шукана С В. Тимбовика С Н.	нжд ижд Партовном «Станта» ижд	Павидеений, за Лесии, в 18 боло по по по по по по по по по по по по по	378466 X4814 OEZIAMRE 32337 X48146 378446	Редольная Порад Бликова Николасько Порадунка Редольная	15,00 15,00 15,00 15,00 5,00	5,00	31 01 2017 31 01 2017 30 01 2017 01 02 2017 01 02 2017	17 03 2017 27 02 2017 17 03 2017 09 03 2017 15 03 2017	17-09-2017 27-06-2017 17-07-2017 09-09-2017 15-07-2017						река колика река колика река колика река колика
Radio	379 379 380 381 382 383	"Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго"	77213 77214 77217 77217 77217 77217	00 81 2017 OTH-17-0009 or 170 01 2017 OTH-17-00019 or 27 02 2017 OTH-17-00018 or 170 10 2017 OTH-17-00018 or 170 10 2017 OTH-17-00018 or 170 10 2017 OTH-17-00019 or 15 01 2017 OTH-17-00010 or 15 01 2017 OTH-17-0000 or 10 17 20000 or 10 200000 or 10 20000	Исполна Н А Протиона А В ИП Мумаров Р.И Счання Д И Пумано С В. Тамбовика С К. Шамония П.А. НИ Мерлая В Г. Глаза	HMGI HMGI Hpp otensor "Crysta" (Pays attransmon) HMGI HDG HMGI MGGI HMGI MGGI HMGI	Пависрений, уз. Лесяна, в. 18. В. Вастоват об район в Сергина в Сергина в Санкова, уз. Лесяна, уз. Ле	STATE SCHOOL CHISANNE SCRYT STATE STATE STATE STATE STATE STATE	Раздольняя Поває Еленова Пералунка Раздольная Еленова	15,00 15,00 15,00 15,00 5,00 15,00	5,00	31 01 2017 31 01 2017 30 01 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017	17 03 2017 27 02 2017 17 03 2017 09 03 2017 15 03 2017 15 03 2017	17 09 2017 27 06 2017 17 07 2017 09 09 2017 15 07 2017 01 07 2017						реализация реализация реализация реализация реализация реализация
Fig. Fig.	379 379 380 381 382 383	"Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго"	77213 77214 77217 77217 77217 77217	00 81 2017 OTH-17-0009 or 170 01 2017 OTH-17-00019 or 27 02 2017 OTH-17-00018 or 170 10 2017 OTH-17-00018 or 170 10 2017 OTH-17-00018 or 170 10 2017 OTH-17-00019 or 15 01 2017 OTH-17-00010 or 15 01 2017 OTH-17-0000 or 10 17 20000 or 10 200000 or 10 20000	Исполна Н А Протиона А В ИП Мумаров Р.И Счання Д И Пумано С В. Тамбовика С К. Шамония П.А. НИ Мерлая В Г. Глаза	HMGI HMGI Hpp otensor "Crysta" (Pays attransmon) HMGI HDG HMGI MGGI HMGI MGGI HMGI	Павидений, уз. Лесии, в. 18 б. 18 г. 18	STATE SCHOOL CHISANNE SCRYT STATE STATE STATE STATE STATE STATE	Раздольняя Поває Еленова Пералунка Раздольная Еленова	15,00 15,00 15,00 15,00 5,00 15,00	5,00	31 01 2017 31 01 2017 30 01 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017	17 03 2017 27 02 2017 17 03 2017 09 03 2017 15 03 2017 15 03 2017	17 09 2017 27 06 2017 17 07 2017 09 09 2017 15 07 2017 01 07 2017						реализация реализация реализация реализация реализация реализация
150 150	379 379 380 381 382 383	"Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго" ПАО "Каментельнерго"	77213 77214 77217 77217 77217 77217	00 81 2017 OTH-17-0009 or 170 01 2017 OTH-17-00019 or 27 02 2017 OTH-17-00018 or 170 10 2017 OTH-17-00018 or 170 10 2017 OTH-17-00018 or 170 10 2017 OTH-17-00019 or 15 01 2017 OTH-17-00010 or 15 01 2017 OTH-17-0000 or 10 17 20000 or 10 200000 or 10 20000	Исполна Н А Протиона А В ИП Мумаров Р.И Счання Д И Пумано С В. Тамбовика С К. Шамония П.А. НИ Мерлая В Г. Глаза	HMGI HMGI Hpp otensor "Cristia" (Paye stepsensors) HMGI HDG HMGI MGGI sch	Повощений, уз. Песная, в поверхняй учета, Станов учета, Станов учета, Станов учета, поверхняй учета, Станов учета, Немостий	STATE SCHOOL CHISANNE SCRYT STATE STATE STATE STATE STATE STATE	Раздольняя Поває Еленова Пералунка Раздольная Еленова	15,00 15,00 15,00 15,00 5,00 15,00	\$,00	31 01 2017 31 01 2017 30 01 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017	17 03 2017 27 02 2017 17 03 2017 09 03 2017 15 03 2017 15 03 2017	17 09 2017 27 06 2017 17 07 2017 09 09 2017 15 07 2017 01 07 2017						реализация реализация реализация реализация реализация реализация
MAC Secretarian Secretar	379 340 381 382 383 384	"Koneuromepro" IKAO "Kaneuromepro"	M 003 31 0013 M 0013 M 0013 M 0013 M 0013 M 0013	00 01 2017 OTH-17-0009 or 170 01 2017 OTH-17-00018 or 27 02 2017 OTH-17-00018 or 170 12 017 OTH-17-00018 or 170 12 017 OTH-17-00018 or 180 12 017 OTH-17-00019 or 180 12 017 OTH-17-00009 or 180 12 017 OTH-17-00009 or 180 12 017 OTH-17-00009 or 180 2017 OTH-17-00009 or 180 2017	Исполна Н А Протозна А В ИП Мужарев Р.И Същеров Д.Ю Шужарев С.В. Тъмбовида С.К. Шъмопол Н.А НП Мекула В Г. Глаза	HACE HACE Hape cersion "Crayre" (Payer artpassement) HACE HACE HACE KNOOR acou	Пависрений, уз. Лесии, в. 18. В межен и учетов и получений учетов получений уче	NUMBER COLSAMOR SURPT XMBRE	Радолина Пова Багова Парагунка Парагунка Елеков Парагунка Елеков Вагово	15,00 15,00 15,00 15,00 5,00 15,00	5,00	31 01 2017 31 01 2017 30 01 2017 61 02 2017 91 02 2017 62 02 2017 63 02 2017	17-03 2017 27-02 2017 17-03 2017 09-03 2017 15-03 2017 15-03 2017 10-103 2017	17:09:2017 27:08:2017 17:07:2017 19:07:2017 15:07:2017 15:07:2017 14:07:2017						Pearicaline Pearicaline Pearicaline Pearicaline Pearicaline Pearicaline
The Content of the	379 340 381 382 383 384	"Konstructurper" Kanstructurper"	M 043 34 044 34 041 34 043 34 044 34 044 34 044 34 044	60 81 2017 OTH-17-0009 or 170 91 2017 OTH-17-00016 or 170 91 2017 OTH-17-0016 or 170 92 2017 OTH-17-00101 or 150 2017 OTH-17-00101 or 150 2017 OTH-17-00101 or 150 2017 OTH-17-00101 or 150 2017 OTH-17-00101 or 150 2017 OTH-17-00101 or 150 2017	Исполна Н А Протозна А В ИП Мужеров Р.И Същоров Д.Ю Шужево С В. Тембовида С К. Шимовоп Н.А НП Мекрал В Г. Газач КОХ	HMR HMR Hope ordered "Crayre" (rayre arripansones) HMR HIDS HMRI MARI MON MARI MON MARI MON MARI MON MARI MON MON MON MON MON MON MON MON MON MON	Пависревий, уз. Лесии. Евгосий район. Техновий район.	NUMBER NUMBER ORIGINARY SCRIT NUMBER	Разольняя Повя Е Батома Повятом Порятума Ризопия Е томо Карени Карени	15,00 15,00 15,00 15,00 5,00 15,00 15,00	5,00	31 01 2017 31 01 2017 30 01 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017	17-03 2017 27-02 2017 17-03 2017 09-03 2017 15-03 2017 15-03 2017 01-03 2017	17 09 2017 27 08 2017 17 07 2017 19 07 2017 15 07 2017 15 07 2017 14 07 2017						beer continue beer continue beer continue beer continue beer continue beer continue
The control of the	379 379 380 381 382 383 384 315	"Koneuroneppe" IAO IKANESTED POPE IAO IKANESTED POPE IAO IAO IAO IAO IAO IAO IAO IA	MO11 31071 M013 M013 M013 M013 M013 M013 M013 M01	00 01 2017 OTH-17-0009 or 17 01 2017 OTH-17-00018 or 27 20 2017 OTH-17-0018 or 17 01 2017 OTH-17-0018 or 18 01 2017 OTH-17-0018 or 18 01 2017 OTH-17-0018 or 18 01 2017 OTH-17-0018 or 18 01 2017 OTH-17-0018 or 18 01 2017 OTH-17-0018 or 18 02 2017 OTH-17-0018 or 18 03 2017 OTH-17-0018 or 18 03 2017 OTH-17-0018 or 18 03 2017 OTH-17-0018 or 18 03 2017	Исполна Н А Протовна А В ИП Мужарев Р.Н Сиверев Д.Ю Шужате С В. Тамбовика С И. Шаменна В Г., Гавая КОХ Медицана Ю В	HMAR HMAR HMAR HMAR HIDO COLORO CONTRA HMAR HIDX HMAR KNOOR ACON KNOO	Повощений, уз. Песная, в. В. В. Вестиний у в. Вестиний у в. Вестиний у в. Вестиний у в. Вестиний у в. Вестиний у в. Вестиний у в. Вестиний, у в. Вестиний у в. Вестиний у в. Вестиний у в. Вестиний, у в. Вестиний, у в. Вестиний, у в. Вестиний у в. Вестин	Printe Printe CHILLIANE SUNT ENGLE ENGLE FRANCE O'A ENGLE ENGLE ANGLE ENGLE	Разольняя Повек Ектова Писопаски Писопаски Писопаски Писопаски Писопаски Валоса Кореки Повек	15,00 15,00 15,00 15,00 5,00 15,00 15,00		31 01 2017 31 01 2017 31 01 2017 30 1 2017 61 02 2017 61 02 2017 61 02 2017	1703 2017 27 02 2017 17 03 2017 17 03 2017 15 03 2017 15 03 2017 14 03 2017 14 03 2017	17 09 2017 27 06 2017 17 07 2017 09 09 2017 15 07 2017 01 07 2017 14 07 2017 14 07 2017						Pear Ichalpia Pear Ichalpia Pear Ichalpia Pear Ichalpia Pear Ichalpia Pear Ichalpia Pear Ichalpia Pear Ichalpia Pear Ichalpia
Part	379 379 380 381 382 383 384 385 386 387 388	"Kaserancasepro" IKAO "Kaserancasepro"	MO11 31011 MO13 MO13 MO13 MO13 MO13 MO13 MO13 MO	00 01 2017 OTH-17-0009 of 17 03 2017 OTH-17-00019 of 17 03 2017 OTH-17-00019 of 17 03 2017 OTH-17-00019 of 17 03 2017 OTH-17-00019 of 18 03 2017 OTH-17-00019 of 18 03 2017 OTH-17-00019 of 18 03 2017 OTH-17-00019 of 18 03 2017 OTH-17-00019 of 18 03 2017 OTH-17-00019 of 18 03 2017 OTH-17-00019 of 18 03 2017 OTH-17-00019 of 18 03 2017 OTH-17-00019 of 18 03 2017 OTH-17-00019 of 18 03 2017 OTH-17-00019 of 18 03 2017 OTH-17-00019 of 18 03 2017 OTH-17-00019 of 18 03 2017 OTH-17-00019 of 18 03 2017	Исполна Н А Протона А В ИП Мужаров Р.И Симую Д.Ю Шукаго С В. Тамбонка С И. Шамона В Г. Гавая КФХ Медицева Ю В Романическа Ю В	HMAR HMAR HMAR HMAR HMAR HMAR HMAR MIN HMAR MIN HMAR MAR MAR MAR MAR MAR MAR MA	Повощений, уз. Лесова, В поверхной узей, В поверхной узей, С поверхной узей, у поверхной узей, В поверхной узей,	STATES COLLEGE SCRIPT STATES	Разольня Пова Ектово Паракува Разольня Ектово Коркия Нова Ектово	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00	\$,00	31 01 2017 31 01 2017 30 01 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017	17-03 2017 27-02 2017 17-03 2017 17-03 2017 15-03 2017 15-03 2017 14-03 2017 14-03 2017 14-03 2017 14-03 2017	17 09 2017 27 08 2017 17 07 2017 17 07 2017 15 07 2017 15 07 2017 14 07 2017 14 07 2017						best icertite best icertite best icertite best icertite best icertite best icertite best icertite best icertite best icertite best icertite best icertite best icertite best icertite best icertite best icertite best icertite
The content of the	379 379 340 381 382 383 384 385 386 387 388 388 388 388	"Konstruments" IAO "Kanstruments IAO "Kanstrumen	MOD MOD MOD MOD MOD MOD MOD MOD	00 81 2017 OTH-17-0009 or 170 91 2017 OTH-17-00101 or 170 12017 OTH-17-00116 or 170 12017 OTH-17-00101 or 150 12017 OTH-17-00101 or 150 12017 OTH-17-00101 or 150 12017 OTH-17-00101 or 150 12017 OTH-17-00101 or 150 12017 OTH-17-00101 or 150 12017 OTH-17-00101 or 140 52017 OTH-17-00101 or 140 52017 OTH-17-00101 or 140 12017 OTH-17-00100 or 140 12017 OTH-17-00100 or 140 12017 OTH-17-00100 or 150 12017 OTH-17-00100 or 150 12017 OTH-17-00100 or 150 12017 OTH-17-00100 or 150 12017	Исполна Н А Протона А В ИП Мужаров Р.И Симров Д.Ю Шукаго С В. Тамбовика С И. Шамовик В Г. Гавая КОХ Медицева Ю В Роменовика Т В. Самаров В Г. Гавая	HAGI HAGI HAGI HAGI HAGI HAGI HAGI HAGI	Поводений, уз. Песная, в. 18 м. 1	Printe EVIDA ORISANIE YCHY EVIDA	Разольня Пенк Ектома Пенсыка Пенсыка Пенсыка Пенсыка Висома Висома Висома Висома Висома Висома Висома Висома Висома	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00	\$,00 \$,00	31 01 2017 31 01 2017 30 01 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 07 02 2017 07 02 2017 05 02 2017	1703 2017 27 02 2017 1703 2017 09 03 2017 15 03 2017 15 03 2017 01 03 2017 14 03 2017 14 03 2017 09 03 2017 15 03 2017	17 09 2017 27 06 2017 17 07 2017 17 07 2017 15 07 2017 15 07 2017 15 07 2017 14 07 2017 14 07 2017 15 09 2017						best certine best certine best certine best certine best certine best certine best certine best certine best certine best certine best certine
Harmonical Harmonica	373 379 340 321 322 323 324 325 326 327 327 328 329	"Kaserancompro" IRAO IRAO IRAO IRAO IRAO IRAO IRAO IRA	MODE MOD MOD	00 01 2017 OTH-17-0009 or 17 00 2017 OTH-17-00018 or 17 00 2017 OTH-17-0018 or 17 00 2017 OTH-17-0018 or 17 00 2017 OTH-17-0018 or 18 00 2017 OTH-17-0018 or 18 00 2017 OTH-17-0010 or 18 00 2017 OTH-17-0010 or 18 00 2017 OTH-17-0000 or 18 00 2017 OTH-17-0000 or 18 00 2017 OTH-17-00010 or 18 00 2017 OTH-17-00010 or 18 00 2017 OTH-17-0010 or 2017	Menomina H A Richteriona A B Richteriona A B Richteriona A B Richteriona A B Richteriona A B Richteriona A B Richteriona A B Transcence C K Wienere C B Wienere C B Wienere C B Hill Menomi H A McDatatan KO B Position of Control Control Richteriona T B Control Control Richteriona C B Control Richteriona C B Control Richteriona C B Control Richteriona C B Control Richteriona C B Control Richteriona C B Control Richteriona C B Control Richteriona C B Control Richteriona C B Control Richteriona C B Control Richteriona C B Control Richteriona C B Control Richteriona C B Ric	HMAR HMAR HMAR HMAR HMAR HMAR HMAR HMAR KNOOR ACON KNOOR	Повощений, уз. Песная, в. 18 м. 18	Printe CHARLES JUST ENDER ENDER ENDER ENDER ENDER ENDER ENDER ENDER ENDER ENDER ENDER ENDER ENDER ENDER ENDER ENDER ENDER ENDER ENDER	Разольная Повым П	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00	\$,00 \$,00	31 01 2017 31 01 2017 31 01 2017 91 02 2017 91 02 2017 91 02 2017 91 02 2017 91 02 2017 91 02 2017 91 02 2017 97 02 2017 96 02 2017 96 02 2017	1703 2017 27 02 2017 17 03 2017 09 03 2017 15 03 2017 15 03 2017 11 03 2017 14 03 2017 14 03 2017 14 03 2017 15 03 2017	17 09 2017 27 08 2017 17 07 2017 09 09 2017 15 07 2017 01 07 2017 11 07 2017 11 07 2017 11 09 2017 11 09 2017 11 09 2017						bergarings bergarings bergarings bergarings bergarings bergarings bergarings bergarings bergarings bergarings bergarings bergarings bergarings bergarings bergarings bergarings bergarings bergarings bergarings bergarings
National Content National Co	379 379 380 381 382 383 384 385 386 387 388 389 390	"Konstructurper" IRAO "Kassestrumper" IRAO	MODEL MODEL	00 1017 OTH-17-0009 or 170 1207 OTH-17-0001 or 170 1207 OTH-17-0011 or 170 1207 OTH-17-0011 or 170 1207 OTH-17-0011 or 170 1207 OTH-17-0011 or 180 1207 OTH-17-0012 or 180 1207 OTH-17-0010 or 180 1207 OTH-17-0010 or 180 1207 OTH-17-0010 or 180 1207 OTH-17-0010 or 180 1207 OTH-17-0010 or 180 1207 OTH-17-0012 or 180 1207	Menosora H A Operations A B HII Myserper P.H Crespora J.IO Upserin C B. Transcarea C R. Hillanderica D F. Fanns KOX Membran D F. Fanns KOX Membran D G. Fanns Membran D G. Fanns KOX Membran D G. Fanns KOX Membran D G. Fanns KOX Membran D G. Fanns KOX Membran D G. Fanns KOX Membran D G. Fanns KOX Membran D G. Fanns KOX Membran D G. Fanns KOX Membran D G. Fanns KOX Membran D G. Fanns KOX Membran D G. Fanns Membran	HXIL	Поводений, уз. Песная, в. 18 м. 1	NUMBER NUMBER ORIGINATE SCRIPT NUMBER	Разольняя Повя Е Епома Повя В Епома Повя В Епома Разопича Епома Каренуна Корен Корен Корен Вакома Новя Вакома Новя Вакома Новя Вакома Новя Вакома	15,00 15,00 15,00 5,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00	\$,00 \$,00	31 01 2017 31 01 2017 30 01 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 07 02 2017 07 02 2017 06 02 2017 06 02 2017	17-03 2017 27-02 2017 17-03 2017 09-03 2017 15-03 2017 15-03 2017 11-03 2017 14-03 2017 14-03 2017 14-03 2017 15-03 2017 15-03 2017	17 09 2017 27 06 2017 17 07 2017 00 09 2017 15 07 2017 15 07 2017 15 07 2017 14 07 2017 14 07 2017 15 09 2017 15 09 2017 16 06 07 2017						Pearinatina Pearinatina
Participal Par	379 379 320 321 322 333 344 315 315 326 317 327 329 329 320	"Konstructurery" IRAO "Kasenstrumper" IRAO IRAO IRAO IRAO IRAO IRAO IRAO IRA	MODEL MODEL	00 81 2017 OTH-17-0009 or 170 91 2017 OTH-17-00116 or 170 91 2017 OTH-17-00116 or 170 92 2017 OTH-17-00115 or 150 2017 OTH-17-00125 or 150 2017 OTH-17-00125 or 150 2017 OTH-17-00126 or 150 2017 OTH-17-00126 or 160 2017 OTH-17-00126 or 160 2017 OTH-17-00126 or 160 2017 OTH-17-00126 or 160 2017 OTH-17-00126 or 160 2017 OTH-17-00126 or 160 2017 OTH-17-00126 or 160 2017 OTH-17-00126 or 160 2017 OTH-17-00126 or 160 2017 OTH-17-00127 OTH-17-00127 OTH-17-00127 OTH-17-00128 or 160 2017 OTH-17-00129 or 160 2017 OTH-17-00129 or 160 2017 OTH-17-00129 or 160 2017	Исполна Н А Протисна А В ИП Мунаров Р.И Сисков Д.Ю Шукино С В. Тъмбониса С И. Шъмсопи П.А МП Мекла В Г. Газая КОХ Медицева Ю В Ромни изова Т В. Съмдони П.А Томпра Ю А. Жору С ЛО Зоотуча А П	HKR	Повощений, уз. Песная, в. 18 м. 18	# # # # # # # # # # # # # # # # # # #	Разоплия Пова В Визоплия Пова В Визоплия Пова В Визоплия В	15,00 15,00 5,00 5,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00	\$,00 \$,00	31 01 2017 31 01 2017 30 01 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 07 02 2017 07 02 2017 06 02 2017 06 02 2017 09 02 2017	17-03 2017 27-02 2017 17-03 2017 19-03 2017 15-03 2017 15-03 2017 14-03 2017 14-03 2017 14-03 2017 15-03 2017 15-03 2017 15-03 2017	17-09-2017 27-08-2017 17-07-2017 09-09-2017 15-07-2017 01-07-2017 14-07-2017 14-07-2017 15-09-2017 15-09-2017 06-07-2017						Pearicators Pearicators
100 100	379 379 380 381 382 383 385 386 397 399 390 391 392	"Kontracompre" IAO IKANESTED PROPERTY IAO "Kontracompre" IAO "Kont	MODE MODE MODE MODE MODE MODE MODE MODE	00 81 2017 OTH-17-0009 or 17 01 2017 OTH-17-00016 or 17 01 2017 OTH-17-00116 or 17 02 2017 OTH-17-00116 or 17 02 2017 OTH-17-00115 or 15 02 2017 OTH-17-00125 or 15 02 2017 OTH-17-00125 or 15 02 2017 OTH-17-00126 or 16 02 2017 OTH-17-00126 or 17 02 2017 OTH-17-00126 or 17 02 2017 OTH-17-00126 or 17 02 2017 OTH-17-00126 or 17 02 2017 OTH-17-00126 or 17 02 2017 OTH-17-00126 or 17 02 2017 OTH-17-00126 or 17 02 2017 OTH-17-00126 or 16 02 2017 OTH-17-00126 or 16 02 2017 OTH-17-00126 or 16 02 2017 OTH-17-00126 or 16 02 2017 OTH-17-00126 or 16 02 2017 OTH-17-00126 or 16 02 2017	Исполна Н А Протисна А В ИП Мукаров Р.И. Сикров Д.Ю. Шукино С В. Тъмбоника С И. Шъмсопи Н А МЕЗМатана Ю В Романичном Т В. Самария И Г. Пама Притес Ю А Жора С Ю Зокотура А П Кулавана О В	HAGI HAGI HAGI HAGI HAGI HAGI HAGI HAGI	Поводений, уз. Лесния, — 8.15 м. — 18.16 м	######################################	Разольняя Повя Е Визона Писонания Писонания Писонания Визонания Визона	15,00 15,00 5,00 5,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00	\$,00 \$,00	31 01 2017 31 01 2017 30 01 2017 01 02.2017 01 02.2017 01 02.2017 01 02.2017 01 02.2017 01 02.2017 07 02.2017 06 02.2017 06 02.2017 09 02.2017	17-03 2017 27-02 2017 17-03 2017 09-03 2017 15-03 2017 15-03 2017 13-03 2017 14-03 2017 14-03 2017 14-03 2017 09-03 2017 15-03 2017 06-03 2017	17 09 2017 27 08 2017 17 07 2017 17 07 2017 15 07 2017 15 07 2017 15 07 2017 14 07 2017 14 07 2017 15 09 2017 16 09 2017 06 07 2017 06 07 2017						Personana Personana
Participation Participatio	379 379 380 381 382 383 384 315 315 315 317 322 399 390 391 392 393	"Коментскиерго" ТАО "Каментскиерго" "Каментскиерго" "Каментскиерго" "Каментскиерго" "Каментскиерго" "Каментскиерго" "Камент	MODEL MODEL	00 01 2017 OTH-17-0009 or 17 01 2017 OTH-17-00016 or 27 20 2017 OTH-17-00116 or 18 2017 OTH-17-00116 or 18 2017 OTH-17-00116 or 18 2017 OTH-17-00106 or 18 2017 OTH-17-00106 or 18 2017 OTH-17-00010 or 18 2017 OTH-17-00010 or 18 2017 OTH-17-00010 or 18 2017 OTH-17-00010 or 18 2017 OTH-17-00010 or 18 2017 OTH-17-00010 or 18 2017 OTH-17-00010 or 2017	Meconson A B III Nyssepe P AI Cutopes A RO Ulyssec C B. Ti adoses C R. Ultramont II A. Hill Mechanis B F. Fanns Kely X. Memoran II O. Linguis R C A. Zongya A J. Jyston I O. Josephan R C July R Lorent S D A Kyanasara O B Jill Faller S D A OOO (Chapterwal)	НЖД Науч отделе "Статук" (оту в итральном) ИЖД ЛПХ НЖД Китой дем Китой дем Житой	Повощений, уз. Песная, в. 18 м. 18	NUMBER NUMBER ORISIANNE SCRIT NUMBER	Разопаня Перація Перація Перація Перація Вапово Вапово Корпія Нова Вапово Перація Нова Вапово Перація Перація Вапово Перація Перація Вапово Перація Вапово Перація Вапово Перація Вапово Перація Вапово Перація Вапово Перація Вапово Перація Вапово Перація Вапово Перація Вапово Вапов	15,00 15,00 5,00 5,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00	\$,00 \$,00	31 01 2017 31 01 2017 30 01 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 07 02 2017 07 02 2017 07 02 2017 07 02 2017 07 02 2017 07 02 2017 07 02 2017 07 02 2017 07 02 2017 07 02 2017 08 02 2017	17-03 2017 27-02 2017 17-03 2017 09-03 2017 15-03 2017 15-03 2017 13-03 2017 14-03 2017 14-03 2017 14-03 2017 09-03 2017 15-03 2017 06-03 2017	17-09-2017 27-08-2017 17-07-2017 09-09-2017 15-07-2017 15-07-2017 14-07-2017 14-07-2017 15-09-2017 15-09-2017 16-07-2017 16-07-2017						реализация реализация
150 150	373 379 380 381 382 383 384 385 389 399 390 391 392 393 393	"Konerateomepre" Kanerateomepre" Kanerateomepre Ka	MODE MODE MODE MODE MODE MODE MODE MODE	00 1017 OTH-17-0009 or 170 1017 OTH-17-0018 or 170 1017 OTH-17-0018 or 170 1017 OTH-17-0018 or 170 1017 OTH-17-0018 or 150 1017 OTH-17-0018 or 150 1017 OTH-17-0018 or 150 1017 OTH-17-0018 or 150 1017 OTH-17-0018 or 150 1017 OTH-17-0018 or 170 1017 OTH-17-0018 or 170 1017 OTH-17-0018 or 170 1017 OTH-17-0018 or 170 1017 OTH-17-0018 or 170 1017 OTH-17-0018 or 170 1017 OTH-17-0018 or 150 1017 OTH-17-0018 or 150 1017 OTH-17-0018 or 150 1017 OTH-17-0018 or 150 1017 OTH-17-0018 or 150 1017 OTH-17-0018 or 150 1017 OTH-17-0018 or 150 1017 OTH-17-0018 or 150 1017 OTH-17-0018 or 160 1017 OTH-17-0018 or 160 1017 OTH-17-0018 or 160 1017 OTH-17-0018 or 160 1017 OTH-17-0018 or 160 1017 OTH-17-0018 or 160 1017 OTH-17-0018 or 160 1017 OTH-17-0018 or 160 1017 OTH-17-0018 or 160 1017 OTH-17-0018 or 170 1017 OTH-17-0018 or 170 1017 OTH-17-0018 or 170 1017 OTH-17-0018 or 170 1017 OTH-17-0018 or 170 1017	Иколиза Н А Протосна А В ИП Мужеров Р.И Същено Л.Ю Шукина С В. Тъмбовида С К Шимонов П.А НП Медла В Г. Гама КОХ Медлагана Ю В Роменикова Т В. Същено К С Прутова Ю А Лочено В С Тямовида С О Зопетува А П Кульява О В Прутова Ю А Зопетува А П Кульява О В Прутов	HAGI HAGI HAGI HAGI HAGI HAGI HAGI HAGI	Поводений, уз. Песная, в. 18 м. 1	NUMBER NUMBER ORIGINAL SCRIPT NUMBER	Разольняя Повек Ектово Пентикан	15,00 15,00	\$,00 \$,00	31 01 2017 31 01 2017 31 01 2017 61 02 2017 61 02 2017 61 02 2017 61 02 2017 61 02 2017 61 02 2017 61 02 2017 61 02 2017 60 02 2017 60 02 2017 60 02 2017 60 02 2017 60 02 2017 61 02 2017	17-03 2017 27-02 2017 17-03 2017 09-03 2017 15-03 2017 15-03 2017 11-03 2017 14-03 2017 14-03 2017 15-03 2017 09-03 2017 15-03 2017 06-03 2017 06-03 2017 06-03 2017	17 09 2017 27 08 2017 17 07 2017 10 09 2017 15 07 2017 15 07 2017 15 07 2017 14 07 2017 14 07 2017 15 09 2017 15 09 2017 16 07 2017 16 07 2017 16 07 2017						PRESIDENTE PRESIDENTE
10 10 10 10 10 10 10 10	373 379 380 381 382 383 384 385 386 389 399 390 391 392 393 394 393 393	"Konestreompto" IKAO "Kanestreompto" "Kanestreompto" "Kanestreompto" "Kanestreompto"	MODE MOD MOD	00 1017 OTH-17-0009 or 170 1017 OTH-17-0018 or 170 1017 OTH-17-0018 or 170 1017 OTH-17-0018 or 170 1017 OTH-17-0018 or 150 1017 OTH-17-0018 or 150 1017 OTH-17-0018 or 150 1017 OTH-17-0018 or 150 1017 OTH-17-0018 or 150 1017 OTH-17-0018 or 160 1017 OTH-17-0018 or 170 1017 OTH-17-0018 or 170 1017 OTH-17-0018 or 170 1017 OTH-17-0018 or 170 1017 OTH-17-0018 or 170 1017 OTH-17-0018 or 150 1017 OTH-17-0018 or 150 1017 OTH-17-0018 or 150 1017 OTH-17-0018 or 150 1017 OTH-17-0018 or 150 1017 OTH-17-0018 or 150 1017 OTH-17-0018 or 150 1017 OTH-17-0018 or 150 1017 OTH-17-0018 or 160 1017 OTH-17-0008 or 160 101	Menomo H A Representa A B RII Mywapee P H Chiopee J HO Ulyster C B. Transcence C R Ulyster C B. Transcence C R Ulyster C B. Transcence C R Ulyster C B. Transcence C R Ulyster C B. Transcence C R Menomo H A Menomo H A Menomo H A Menomo H C R Menomo H A Menomo H C R Menomo H C	HMAL HMAL HMAL HMAL HMAL HMAL HMAL HMAL	Повощений, уз. Песная, в. 18. 18. 18. 18. 18. 18. 18. 18. 18. 18	Printe Printe	Разольная Повых Ектово Писовання Писовання Писовання Писовання Вкисово Корин Нован Вкисово Нован Нован Писован Нован Вкисово Нован Вкисово Нован Вкисово Нован Вкисово Нован Вкисово Нован Вкисово Нован Вкисово Нован Вкисово	15,00 15,00	\$,00 \$,00	31 01 2017 31 01 2017 31 01 2017 91 02 2017 91 02 2017 91 02 2017 91 02 2017 91 02 2017 91 02 2017 91 02 2017 91 02 2017 93 02 2017 93 02 2017 93 02 2017 93 02 2017 93 02 2017 94 02 2017	1703 2017 2702 2017 1703 2017 1903 2017 15 03 2017 15 03 2017 14 03 2017 14 03 2017 14 03 2017 15 03 2017 16 03 2017 16 03 2017 17 09 03 2017 18 03 2017 18 03 2017 18 03 2017 18 03 2017 18 03 2017 18 03 2017 18 03 2017	17 09 2017 27 08 2017 27 08 2017 27 08 2017 27 08 2017 28 2017 28 2017 28 2017 28 2017 28 2017 28 2017 29 2017 29 2017 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20 2						Destroying Destro
TAO TAO	379 379 380 381 382 383 384 385 386 387 399 390 391 392 393 394 395 396 397	"Kasestrompto" IRAO "Kasestro	MODE MOD MOD	00 1017 OTH-17-0009 or 17 01 2017 OTH-17-0018 or 17 01 2017 OTH-17-0018 or 17 01 2017 OTH-17-0018 or 17 01 2017 OTH-17-0018 or 18 01 2017 OTH-17-0018 or 18 01 2017 OTH-17-0018 or 18 01 2017 OTH-17-0018 or 18 01 2017 OTH-17-0018 or 18 01 2017 OTH-17-0019 or 18 01 2017	Recommon H A Representa A B RII Mywapee P Ai Chapee J A D Ulysane C B. Transcauce C K Ulysane C B. Transcauce C K Ulysane B F, Fanya KoX Methodoric B A Methodoric B C C Service C C C Represe B C A Methodoric B C C Service B C A Methodoric B C C Service B C A Methodoric B C C Service B C A Methodoric B C C Service B C A Methodoric B C C Service B C A Methodoric B C C Service B C A Methodoric B C C Service B C A Methodoric B C C Service B C A Methodoric B C C Service B C A Methodoric B C C Service B C C Methodoric B C C Service B C C Methodoric B C	HMAL HMAL HMAL HMAL HMAL HMAL HMAL KRICOR ACOM KRICOR ACOM KRICOR ACOM KRICOR ACOM KRICOR ACOM KRICOR ACOM KRICOR ACOM KRICOR ACOM KRICOR ACOM KRICOR ACOM KRICOR ACOM KRICOR KRICOR ACOM KRICOR	Поводений, ув. Леста, в. 18. Воличной уведу, в. 18. Воличной уведу, с. Соличной, г. Евлово, ув. Леста, г. Евлово, ув. Леста, г. Евлово, ув. Леста, Велово, ув. Велово, ув. Делово, ув.	Printe Printe	Разольная Повых Ектово Писования Писования Писования Висования Висово Корин Нован Висово Нован Нован Нован Висово Нован Корин Висово Нован Корин Висово Нован Корин Висово Нован Корин Висово Нован Корин Висово Нован Корин	15,00 15,00	\$,00 \$,00	31 01 2017 31 01 2017 31 01 2017 91 02 2017 91 02 2017 91 02 2017 91 02 2017 91 02 2017 91 02 2017 91 02 2017 91 02 2017 91 02 2017 91 02 2017 91 02 2017 91 02 2017 93 02 2017 93 02 2017 93 02 2017 93 02 2017 93 02 2017	1703 2017 27 02 2017 17 03 2017 19 03 2017 15 03 2017 15 03 2017 11 03 2017 14 03 2017 14 03 2017 14 03 2017 15 03 2017 16 03 2017 16 03 2017 16 03 2017 16 03 2017 16 03 2017 16 03 2017	17 09 2017 27 08 2017 17 07 2017 09 09 2017 15 07 2017 15 07 2017 11 07 2017 14 07 2017 14 07 2017 15 09 2017 16 07 2017 16 07 2017 16 07 2017 16 07 2017 16 07 2017						Personance Personance
Market Category	379 380 381 382 383 384 385 386 387 399 390 391 392 393 398	"Konstructurer" ITAO "Kanstructurer" "Kanstructurer"	MODEL MODEL	00 12017 OTH-17-0009 or 170 12017 OTH-17-00018 or 170 12017 OTH-17-00018 or 170 12017 OTH-17-00018 or 170 12017 OTH-17-00018 or 180 12017 OTH-17-00018 or 180 12017 OTH-17-00018 or 180 12017 OTH-17-00019 or 180 12017	Иколиза Н А Протосна А В ИП Мужерое Р.II Същоро Л.Ю Шукина С В. Тъмбовида С К. Шванопот III.А НП Медлав В Г. Газаз КОХ Медлагава Ю В Роменикова Т В. Същоров Ю А. Жода С Ю Зопетува А П Кульена О В ПП Распия О О ОО Стратежий Стемпия Т Х. Леров Е А. Дебизо А В	НЖД Науч отделе "Ста узг." (пру в итральном) ИЖЛ ЛПХ НЖД Килой дем Килой дем Жалой дем	Поводений, уз. Песвая, в. 8 В м. 18 В	ETHISE ETHISE	Разоплия Пена Велома Пена Велома Пена Пена Велома Разоплия Велома Велом	15,00 15,00	\$,00 \$,00	31 01 2017 31 01 2017 30 01 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 07 02 2017 07 02 2017 07 02 2017 09 02 2017 09 02 2017 09 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017	17-03 2017 27-02 2017 17-03 2017 15-03 2017 15-03 2017 15-03 2017 14-03 2017 14-03 2017 14-03 2017 15-03 2017 16-03 2017 16-03 2017 16-03 2017 16-03 2017	17-09-2017 27-08-2017 17-07-2017 18-07-2017 18-07-2017 18-07-2017 18-07-2017 18-07-2017 18-07-2017 18-07-2017 18-07-2017 18-07-2017 18-07-2017 18-07-2017 18-07-2017 18-07-2017 18-07-2017						реализация реализация
The contract of the contract	379 379 380 381 382 383 384 393 390 391 392 399 399 399 399 399 398 399	"Kasestrompto" IKAO "Kasestromptompto" IKAO "Kasestromptomptomptomptomptomptomptomptomptompt	MODELS MO	00 01 2017 OTH-17-0009 or 17 01 2017 OTH-17-00016 or 27 02 2017 OTH-17-00116 or 17 02 2017 OTH-17-00116 or 18 02 2017 OTH-17-00125 or 18 02 2017 OTH-17-00125 or 18 02 2017 OTH-17-00125 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00127 OTH-17-00127 OTH-17-00128 or 18 02 2017 OTH-17-00129 or 18 02 2017 OTH-17-00029 or 18 02 2017	Исполна Н А Протисна А В ИП Мунаров Р.И Сискров Д.Ю Шукиот С В. Тъмбонда С И. Шънговон Н А ИП Морала В Г. Гамуа КОХ Медикана Ю В Ромени пова Т В. Съмрона П С Томора Ю А Жору С Ю Зоотура А П Кулавен О В ИП Респеч О Ф. З	HAGI HOST CENTRAL STATE HOST CENTRAL STATE HAGI HAGI HAGI HAGI HAGI HAGI HAGI HAGI	Повощений, ув. Песная, в. 18 м. 18	NUMBER NUMBER ORISIAMN SCRIT NUMBER N	Разольняя Повя В Винова Писована Писована Писована Разольняя Елисор Кориня Новя Валоко Кориня Новя Валоко Кориня Корина Кориня Корина Кориня Корина Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Корина Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Корина Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Корина Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Корин	15,00 15,00	\$,00 \$,00	31 01 2017 31 01 2017 31 01 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 07 02 2017 07 02 2017 06 02 2017 06 02 2017 07 02 2017 07 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017	1703 2017 27 02 2017 17 03 2017 99 03 2017 15 03 2017 15 03 2017 13 03 2017 14 03 2017 14 03 2017 14 03 2017 09 03 2017 15 03 2017 16 03 2017 16 03 2017 16 03 2017 16 03 2017 16 03 2017	17 09 2017 27 08 2017 17 07 2017 19 09 09 2017 15 07 2017 15 07 2017 15 07 2017 14 07 2017 14 07 2017 16 09 2017 16 07 2017 16 07 2017 16 07 2017 16 07 2017 16 07 2017 17 07 07 2017 18 07 2017 18 07 2017 18 07 2017 18 07 2017 18 07 2017 18 07 2017 18 07 2017 18 07 2017 18 07 2017 18 07 2017						Personance Personance
TAO TAO	379 379 380 381 382 383 384 393 390 391 392 399 399 399 399 399 398 399	"Kasestrompto" IKAO "Kasestromptompto" IKAO "Kasestromptomptomptomptomptomptomptomptomptompt	MODELS MO	00 01 2017 OTH-17-0009 or 17 01 2017 OTH-17-00016 or 27 02 2017 OTH-17-00116 or 17 02 2017 OTH-17-00116 or 18 02 2017 OTH-17-00125 or 18 02 2017 OTH-17-00125 or 18 02 2017 OTH-17-00125 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00127 OTH-17-00127 OTH-17-00128 or 18 02 2017 OTH-17-00129 or 18 02 2017 OTH-17-00029 or 18 02 2017	Menomo H A Representa A B Ref Myserpe P Al Cutope A RO Wyseric C B. Transcent C B. Transcent C B. Whence C B. Transcent C B. Whence C B. Whence C B. Transcent C B. Whence C B. Menomia E A. Menomia E A. Menomia E A. Menomia E A. Menomia E C. Josephan R C Responsible C B. Josephan R C Josephan R R Josep	HAGI HOST CITED TO STATE OF ST	Пависрений, уз. Лесии, в. 18 Евановат об рабо, и в. 18 Соловения, у Лесии, у Гентова, у Гентова, у Гентов	NUMBER NUMBER ORISIAMN SCRIT NUMBER N	Разольняя Повя В Винова Писована Писована Писована Разольняя Елисор Кориня Новя Валоко Кориня Новя Валоко Кориня Корина Кориня Корина Кориня Корина Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Корина Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Корина Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Корина Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Корин	15,00 15,00	\$,00 \$,00	31 01 2017 31 01 2017 31 01 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 07 02 2017 07 02 2017 06 02 2017 06 02 2017 07 02 2017 07 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017	1703 2017 27 02 2017 17 03 2017 99 03 2017 15 03 2017 15 03 2017 13 03 2017 14 03 2017 14 03 2017 14 03 2017 09 03 2017 15 03 2017 16 03 2017 16 03 2017 16 03 2017 16 03 2017 16 03 2017	17 09 2017 27 08 2017 17 07 2017 19 09 09 2017 15 07 2017 15 07 2017 15 07 2017 14 07 2017 14 07 2017 16 09 2017 16 07 2017 16 07 2017 16 07 2017 16 07 2017 16 07 2017 17 07 07 2017 18 07 2017 18 07 2017 18 07 2017 18 07 2017 18 07 2017 18 07 2017 18 07 2017 18 07 2017 18 07 2017 18 07 2017						PRESIDENTE PRESIDENTE
TAMPORTUSING TAMPORT	379 379 380 381 382 383 384 393 390 391 392 399 399 399 399 399 398 399	"Kasestrompto" IKAO "Kasestromptompto" IKAO "Kasestromptomptomptomptomptomptomptomptomptompt	MODELS MO	00 01 2017 OTH-17-0009 or 17 01 2017 OTH-17-00016 or 27 02 2017 OTH-17-00116 or 17 02 2017 OTH-17-00116 or 18 02 2017 OTH-17-00125 or 18 02 2017 OTH-17-00125 or 18 02 2017 OTH-17-00125 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00126 or 18 02 2017 OTH-17-00127 OTH-17-00127 OTH-17-00128 or 18 02 2017 OTH-17-00129 or 18 02 2017 OTH-17-00029 or 18 02 2017	Исполна Н А Протисна А В ИП Мужеров Р.Н Сисров Д.Ю Шукиго С В. Тъмбониза С К. Шъмпон Н А ИП Москай В Г. Гаме КоХ Медисана Ю В Ремененская Т В. Симрин К С Москай В Г. Гаме КоХ Медисана Ю В Ремененская Т В. Симрин К С Москай В Г. Гаме КоХ Медисана Ю В Ремененская Т В. Симрин К Г Постра А З. Гуттом Ю А Жору С Ю Зоптура А П Куманен О В ИП Гаспер О ООО "Стрательнай Состий" Нополена Т Х. Яцене О А В Самарбия Р К Але Р Е. Укранители дороголь гранителерическия профессиона предстаго принягорическия профессиона принягорическия профессиона принягорическия профессиона принягорическия профессиона принягорическия профессиона принягорическия профессиона принягорическия профессиона принягорическия профессиона принягорическия профессиона принягорическия профессиона принягорическия профессиона принягорическия принягорическия профессиона принягорическия профессиона принягорическия принягорически	HACL HACL HACL HACL HACL HACL HACL HACL KATOR SON KATOR SON KATOR SON KATOR SON KATOR SON KATOR SON KATOR SON KATOR SON KATOR SON KATOR SON KATOR SON HACL KATOR SON KATOR SON HACL KATOR SON KATOR SON HACL KATOR SON KATOR SON HACL KATOR SON KATOR SON HACL KATOR SON KATOR SON HACL KATOR SON KATO	Пависрений, уз. Лесии, в. 18 Евановат об рабо, и в. 18 Соловения, у Лесии, у Гентова, у Гентова, у Гентов	NUMBER NUMBER ORISIAMN SCRIT NUMBER N	Разольняя Повя В Винова Писована Писована Писована Разольняя Елисор Кориня Новя Валоко Кориня Новя Валоко Кориня Корина Кориня Корина Кориня Корина Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Корина Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Корина Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Корина Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Кориня Корин	15,00 15,00	\$,00 \$,00	31 01 2017 31 01 2017 31 01 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 01 02 2017 07 02 2017 07 02 2017 06 02 2017 06 02 2017 07 02 2017 07 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017 19 02 2017	1703 2017 27 02 2017 17 03 2017 99 03 2017 15 03 2017 15 03 2017 13 03 2017 14 03 2017 14 03 2017 14 03 2017 09 03 2017 15 03 2017 16 03 2017 16 03 2017 16 03 2017 16 03 2017 16 03 2017	17 09 2017 27 08 2017 17 07 2017 19 09 09 2017 15 07 2017 15 07 2017 15 07 2017 14 07 2017 14 07 2017 16 09 2017 16 07 2017 16 07 2017 16 07 2017 16 07 2017 16 07 2017 17 07 07 2017 18 07 2017 18 07 2017 18 07 2017 18 07 2017 18 07 2017 18 07 2017 18 07 2017 18 07 2017 18 07 2017 18 07 2017						Personance Personance
TAO TAO OTH-1-00145 or Opening E-0 Xennit goals December Table December December Table December Dec	379 379 310 311 312 313 314 313 319 320 321 321 322 323 324 329 329 329 329 329 329 329 329 329 329	"Konstructurers" IAO "Kanstructurers" IAO	MODELS MO	00 81 2017 OTH-17-0009 or 17 01 2017 OTH-17-00016 or 17 02 2017 OTH-17-00016 or 18 02 2017 OTH-17-00016 or 18 02 2017 OTH-17-00016 or 18 02 2017 OTH-17-00016 or 18 02 2017 OTH-17-00016 or 18 02 2017 OTH-17-0009 er 18 02 2017 OTH-17-0009 er 18 02 2017 OTH-17-0009 er 18 02 2017 OTH-17-00016 or 18 02	Исполна Н А Протиона А В ИП Мумерое Р.Н Сипрое Л.Ю Шукиот С В. Тъмбонда С И. Шъмпон Н А ИП Морал В Г. Гаму КОХ Медикана Ю В Ромни и ом. В Г. Гаму КоХ Медикана Ю В Ромни и ом. В Г. Гаму КоХ Медикана Ю В Ромни и ом. В Г. Гаму КоХ Медикана Ю В Ромни и ом. В Г. Гаму КоХ Медикана Ю В Ромни и ом. В Г. Гаму КоХ Медикана Ю В Ломгура А В Кумания О В ИП Гиспер О А. ООО "Страновый Состин" Кумания О В Потора В А. Дебил О В В Симорбия Р И Амо Р Е. Урадания дероско- правитеричного полебите в правите поступутути правительного полебите в правительного полебите в правительного полебите в правительного полебите в правительного полебите в правительного полебите в правительного полебите в правительного полебите в правительного полебите в правительного полебите в правительного полебите в правительного полебите в правительного полебите в правительного полебите в правительного полебительного по	HKR	Павидений, уз. Песния, в. 18 м. 18	Printe Evilla ORISANIS SCRIT EVILLA	Разольняя Повая Вкломо Писования Писования Писования Вкломо Вкломо Кориня Новая Вкломо Комая Инченя Комая	15,00 15,00	\$,00 \$,00	31 01 2017 31 01 2017 31 01 2017 01 02.7017 01 02.7017 01 02.7017 01 02.7017 01 02.7017 01 02.7017 07 02.7017 09 02.7017 09 02.7017 09 02.7017 09 02.7017 09 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017	1703 2017 27 02 2017 17 03 2017 15 03 2017 15 03 2017 15 03 2017 14 03 2017 14 03 2017 14 03 2017 16 03 2017 06 03 2017 16 03 2017 16 03 2017 17 03 2017 19 03 2017 19 03 2017 19 03 2017 17 02 2017	17 09 2017 27 08 2017 17 07 2017 19 09 09 2017 15 07 2017 15 07 2017 11 07 2017 14 07 2017 14 07 2017 15 09 2017 16 07 2017 16 07 2017 16 07 2017 17 07 07 2017 18 07 2017 19 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017						Destination Desti
422	379 379 310 311 312 313 314 313 319 320 321 321 322 323 324 329 329 329 329 329 329 329 329 329 329	"Konstructurers" IAO "Kanstructurers" IAO	MODELS MO	00 81 2017 OTH-17-0009 or 17 01 2017 OTH-17-00016 or 17 02 2017 OTH-17-00016 or 18 02 2017 OTH-17-00016 or 18 02 2017 OTH-17-00016 or 18 02 2017 OTH-17-00016 or 18 02 2017 OTH-17-00016 or 18 02 2017 OTH-17-0009 er 18 02 2017 OTH-17-0009 er 18 02 2017 OTH-17-0009 er 18 02 2017 OTH-17-00016 or 18 02	Исполна Н А Протоков А В ИП Мужеров Р.И Сикров Д.Ю Шукико С В. Тъмбовика С И. Шъмпок И А ИП Мокка В Г. Гава- КОХ Метема 10 В Ромене измет В Симров К А Жора С Ю Зооктура А П Курален О Э ИП Галени О Ф. ООО "Стратений Принок Т А Дебе но А В Сикровия Т А Дебе но А Дебе но В Сикровия Т А Дебе но А Дебе но А Дебе но В Сикровия Т А Дебе но А Дебе но В Сикровия Т А Дебе но В	HAGI HAGI HAGI HAGI HAGI HAGI HAGI HAGI	Павидений, уз. Песния, в. 18 м. 18	Printe Evilla ORISANIS SCRIT EVILLA	Разольняя Повая Вкломо Писования Писования Писования Вкломо Вкломо Кориня Новая Вкломо Комая Инченя Комая	15,00 15,00	\$,00 \$,00	31 01 2017 31 01 2017 31 01 2017 01 02.7017 01 02.7017 01 02.7017 01 02.7017 01 02.7017 01 02.7017 07 02.7017 09 02.7017 09 02.7017 09 02.7017 09 02.7017 09 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017	1703 2017 27 02 2017 17 03 2017 15 03 2017 15 03 2017 15 03 2017 14 03 2017 14 03 2017 14 03 2017 16 03 2017 06 03 2017 16 03 2017 16 03 2017 17 03 2017 19 03 2017 19 03 2017 19 03 2017 17 02 2017	17 09 2017 27 08 2017 17 07 2017 19 09 09 2017 15 07 2017 15 07 2017 11 07 2017 14 07 2017 14 07 2017 15 09 2017 16 07 2017 16 07 2017 16 07 2017 17 07 07 2017 18 07 2017 19 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017						Destination Desti
403 *** *** *** *** ***	379 379 310 311 312 313 314 313 319 320 321 321 322 323 324 329 329 329 329 329 329 329 329 329 329	"Konstructurers" IAO "Kanstructurers" IAO	MODELS MO	00 81 2017 OTH-17-0009 or 17 01 2017 OTH-17-00016 or 17 02 2017 OTH-17-00016 or 18 02 2017 OTH-17-00016 or 18 02 2017 OTH-17-00016 or 18 02 2017 OTH-17-00016 or 18 02 2017 OTH-17-00016 or 18 02 2017 OTH-17-0009 er 18 02 2017 OTH-17-0009 er 18 02 2017 OTH-17-0009 er 18 02 2017 OTH-17-00016 or 18 02	Recommon H A Represent A B RII Myseryee P Li Chicago J Li Ellyware C B. Transcauce C K. Ellyware C B. Transcauce C K. Ellyware C B. Transcauce C K. Ellyware C B. Transcauce C K. Ellyware C B. Transcauce C K. Ellyware C B. Addresses D T. Fabra Kox Kox Meditarian IO B Posture around T B. Casapine R IT Recycle C D. Joseph C D. Joseph C D. Joseph C D. Joseph C D. Joseph E A. Aleber O A B. Casapine E A. Aleber O A. Casapine E A. Aleber O A B. Casapine E A. Aleber O A B. Casapine E A. Aleber O A B. Casapine E A. Aleber O A B. Casapine E A. Aleber O A B. Casapine E A. Aleber O A B. Casapine E A. Aleber O A B. Casapine E A. Aleber O A B. Casapine E A.	HAGI HAGI HAGI HAGI HAGI HAGI HAGI HAGI	Павидений, уз. Песния, в. 18 м. 18	Printe Evilla ORISANIS SCRIT EVILLA	Разольняя Повая Вкломо Писования Писования Писования Вкломо Вкломо Кориня Новая Вкломо Комая Инченя Комая	15,00 15,00	\$,00 \$,00	31 01 2017 31 01 2017 31 01 2017 01 02.7017 01 02.7017 01 02.7017 01 02.7017 01 02.7017 01 02.7017 07 02.7017 09 02.7017 09 02.7017 09 02.7017 09 02.7017 09 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017 19 02.7017	1703 2017 27 02 2017 17 03 2017 15 03 2017 15 03 2017 15 03 2017 14 03 2017 14 03 2017 14 03 2017 16 03 2017 06 03 2017 16 03 2017 16 03 2017 17 03 2017 19 03 2017 19 03 2017 19 03 2017 17 02 2017	17 09 2017 27 08 2017 17 07 2017 19 09 09 2017 15 07 2017 15 07 2017 11 07 2017 14 07 2017 14 07 2017 15 09 2017 16 07 2017 16 07 2017 16 07 2017 17 07 07 2017 18 07 2017 19 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017 19 08 07 2017						Destination Desti
	377 379 360 381 382 383 384 383 383 390 391 392 393 394 399 399 399 399 400	"Kasestrompto" IKAO "Kasestrompto"	MOD MOD MOD MOD MOD MOD MOD MOD	00 1017 OTH-17-0009 or 170 12017 OTH-17-0018 or 170 12017 OTH-17-0018 or 170 12017 OTH-17-0018 or 180 12017 OTH-17-0018 or 180 12017 OTH-17-0018 or 180 12017 OTH-17-0018 or 180 12017 OTH-17-0018 or 180 12017 OTH-17-0018 or 180 12017 OTH-17-0018 or 180 12017 OTH-17-0018 or 180 12017 OTH-17-0018 or 180 12017 OTH-17-0018 or 06 01 2017 OTH-17-0018 or 180 12017	Исполна Н А Протоков А В ИП Мужаров Р.Н Сикров Д.Ю Шукано С В. Тъмбомака С И. Шамонка В Г. Газая КОХ Медисана Ю В Ромене изова Т В. Самаров В К.О Зомута А П. Крамен О А Жора С Ю Зомута А П. Крамен О А Крамен О А Крамен О А Крамен О А Крамен О А Крамен О А Крамен О А Крамен О А Крамен О А Крамен О В ООО Строительной Неговена Т Х. Дефас О А Состой Неговена Т Х. Дефас О А Асер В В Управлен О В ООО Строительной развирательной	HAGI HAGI CIRCIAN CONTROL HAGI HIGH STEPANSONON HAGI HICK HAGI HAGI KATOR AGA KATOR AGA KATOR AGA KATOR AGA HAGI KATOR AGA HAG	Повощений, ув. Песна, в. 18 м	Printe NOME NOME ORIGINATE SUNT ENTER ENTER PRINTE OX ENTER ENT	Разольная Повая Повая Ваново Корин Кор	15,00 15,00	\$,00 \$,00	31 01 2017 31 01 2017 31 01 2017 01 02 2017	1703 2017 23702 2017 1703 2017 1903 2017 15 03 2017 16 03 2017 14 03 2017 14 03 2017 14 03 2017 16 03 2017 17 07 07 07 07 07 07 07 07 07 17 16 07 2017 16 03 2017 16 03 2017 17 03 2017 17 03 2017 17 03 2017 17 03 2017 17 03 2017 17 03 2017	17 09 2017 27 08 2017 27 08 2017 27 08 2017 27 08 2017 28 2017 28 2017 28 2017 28 2017 29 2017 29 2017 20 2017						Personance Personance

	$\overline{}$	1	Γ-			£102 80 92	26.04.2017	1105 +011		00'01	£-26.11	PIRK	ocall ay odonama's s	HOR BORKE	Kypenonii B.A	26 04 2013 26 04 2013	UNIOS OC.	Мания
porcurant	+		-		- '	28 02 2013	31'04'3013	10'04 5013		15,00	senoti	HIME	(₹ K.kauss)7.	HOF KONNIK	[] J norocondag	58 04 3613	ALERTS:	CAIT
	┼			_	-								E, Hoosepeans, ya.	найодгоя		27 D4 2017 TD 89200261-1117Q		CIAI
PREMIUM			<u></u>		<u> </u>	23 08 2013	23 04 2017	10,04 2017		00'51	Сосновая	xo	динхмениц вырок" с	ProposeralismX	A M sotenat	70 Ta500-51-11TO	ues	ovi
вытесниеся						4108 50 ED	1102 50 10	1704 5011		00,21	Николения	¥ρ	Байнції тнэ дназалогия. Войнції тнэ дназалозні	Хонайственныя постройки	HA asquary()	TO 10 00 1 IT ()	136K	OAI
अभगकाम क्षेत्रवर्ध	┼┈	 	 		\vdash	£102 01 £2	1105 1045	1004.2017		12'00	hasekaqtisa]]	MINE	r II-K yn Ellenexona	IUKN	T.d wastell	\$104 kg 12	COTS	Digini a Si
	+-	<u> </u>	├	 -	ļ	-							ec .	├ ──		24 04 2017	enew:	DIAMES I
armers (sad	_		ļ		<u> </u>	24 02 3013	24.04 2017	100 00 01		60,81	нанаказира	PIVEX	Checkens areas	ижи	Of Ol omoranit,	To \$2500-\$1-1110	6,64.	ov
ревениения						2102 80 61	18 04 3013	15013013		00'51	Зеркальния	тирангро	r Herponasnosce- Kestesttesid, ya.	*акаміції Y* эфа.Х	OOO -Meres	19 04 2017	*****	LEADING IVO
экоескизосі	+		├-		 	4102 20 61	1001 3013	06 04 2017		00,81	менон		ReHR0990[]	I/RH	EC ASOTAN	10 04 3013	1255	удонски
ndracrad	+	}	 	 -	 	25.08 2017	12 04 2011	1(05 10,20	-	00 01	anamonkii	ж,а	A Hosenkyn	Halgottson	A-A annumently	25 04 2017	- CON	OA:
		<u> </u>	⊢-	_									Contranspolities Chicanaeara, ChT	manustribanX.		25 04 2017		CALIFORNIA (A)
menturyand	ļ		<u> </u>			7102.81 ZE	52 04 5013	7105 to 20		15,00	nemol4	энняническ	Tiphfoli N Elman, ya	SERVE CERTS	Kyntana A IO	70 89500-51-17TO	SARAK.	QV.
normorewood						£102.60 01	10 02 5013	04 04 5013		12'00	наезыхозиН	x/a	Hingasen, CHT	эления устану надоджен	ä∄ веонофеЭ	10 € 200.71-1710 10 € 20 01	1XEFFS	,оцфисиза СУО
possoured	+	\vdash		_		25 OF 2017	22 04 3015	£10₹ № 95		00'\$1	жилизфу	91011	л жойну бижэника. Л жойну бижэника.	Itheu	Janua (2102 00 52	nzert	•oldarica za
		ļ.—	<u> </u>		1					<u> </u>			RY qwramqo ,N-∏ 5			TO 64 2017		*OFF
entreneered	Щ	<u> </u>	<u> </u>		ļ	100 50 01	100 10 01	£102 ±0 50		00,81	September	SHIKK	Markers A. L. F. M. M. M. M. M. M. M. M. M. M. M. M. M.	1DKH	А.А. онняюциМ.	TO 20100 TO TO TO TO TO TO TO TO TO TO TO TO TO	*******	William W
Remitorsay		<u>L</u>			j	\$102.51 TO	1102 90 10	01 01 5013		12,00	**************************************	эних	и Баластыний, уч	жее настя	E H esettomH	₩ 99700-11-1110 0111-11-00140 ₩	129216	- OV
энпеситеед	l				ا. ا	33 10 3014	28,04 2017	£102 90 £6		60°\$1	канраН	SHINK	л нойец факта. Намиза	Men posterie	Ж Е опина Р	10 1+200-11-ITO	SAME.	OV
NADBORE BOD			_		Γ	\$102 \$0 TE	£102 H07£1	£102 tO 50		12'00	3981497	uboace	I ж.интегей кү.∧	- оставания процедства профессоруация в процедства	A Li zonimoT	117 04 2017	usw.	¹ otquecam
210401141						1100.0021	end ree!	11001030		W 21	·a	******	-II 1 Jags Sux starwell	Сооружения часть	4	W MSS00-51-1110		OV
экплинан			_			4100 30 61	£102 10 61	\$ 00,2017		12'00	nacuigi manus	риих	CTPORTERS HELD AL 20, 25	ederdeey	D T ensympted	18 04 3013	erese:	oldancia
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	_		-						nd hannening to			DTIII-13-00225 04		OV
													итоправатия жи ОТ втиграций-овоений		,	£1027081	OSK	дифанская
personttos	1					18 08 5013	11 04 2017	2102 20 22		00,81	Sunceshi	MINE	Еляговский рейон, СПТ Мечта, віч 75112, рейон	MOR BOINE	Pyneron B.B	44 (5500-F1-F110	exes.	OVI
	┿	 	-	_	1						RBHIDISH		Tito una funcione	tőstárny		36 04 2017	es es	Didali (Xa)
Indicated	╨	_	⊢ –			20.08 2017	20 04 2013	29 03 2017		00'\$1		етинж	AT A PRESIDENT AT THE ROLL AT THE PARTY AND		II A solicested	18 05 2017		OAI
berrions	-	!	⊢_			11 65 2017	12 04 5013	£102 €0 \$Z		00.81	Ванкия	nammqer	С. Банзово, ул	ноихивиП	KII Cyvateno A	10 04 2012 10 04 2012	wen	Q)dancasi QV
eldlace (see q	\perp	$oxed{oxed}$	L	L		18 08 3015	18:04:2017	£102 £032		00 ST	1180]]	PURE	F. Entocent, ya	MOR HORNIK	EM sogera	10 12200 21-1110	13015	l ov
norce card			<u> </u>			£102 \$0 \$1	18,04 2017	29 03 2013		00,81	Canada	240KE	r Estonac ya. Hopstena	HOL HOREN	Краноренея Е.К.	18 04 2017 18 04 2017	21010	OA OA
असोत्रकाल प्रकर्त	T	Π				30 0E 3013	20'04 2013	Z) 02 2013		00,81	reso)i	энж	A Chershap, ya	нац фонкЖ	4 A touson Y	70 11200-71-7170 7107 1-1170	61939	l ov
area en Rand	1-	\vdash	_		\vdash	18 08 3013	TF04 3013	£102.50.05		00,21	пасн	918KK	AL A AMEGRACA	MUR BORKE	Конохоз А.В.	£102 F0 91	TXEFE	a jasu čes
and a decision of	+	\vdash				20 08 2017	20'04'5013	2003 2013		00,21	КСИ	MIKE	Tector a 41 Ny seriesa ya	NOT BORKE	Об Аноние А ЗО	20 04 2017 70 05 17-00239 07	were	"grangery OA
	-				—	200 80 00	£100 TO 00	Stat fit.BE		20.25	nux	ennit.	Therepresed at		KARNAN F SO	10 \$6200 FI-FITD	~~~	O¥
энпен иноб	Ĺ	ĺ	ĺ			26,102017	\$10Z +0'9Z	30'03'3013		00,81	им-иодел-	MIXX	Баздатыный, ум Баздатыный, ум	ноц ВонхЖ	CINGRISTO A.	76 04 2017	6161R	сизией оче СМО
netreoxerod	+		-	\vdash	 	16.06.2017	£102 ±0 81	1102 to 10	60,8	00'61	[100]	24180.00	F B HONING	мож йомиж	Зерии И.Л.	18.04.2017	TANKET.	Pigeran
	1	 		\vdash	\vdash								та. Стомистанял д. 2а т. Бляново, пер.			14 LEZOO-LI-1115		улджисиза ОА1
pet tocktop						24 08 5013	\$10 2 to 17	7 102. EO 92		00'51	3-0CH	91BCK	Усть-Большереший, район, с Калалерское,	эжн	M.A. asquentell	TO FOEOD-F1-TITO	1710.10	OV
nerroused			_			13 OF 3013	2107 PO E1	28 03 3013		00,21	Новая	24124	Cherrand, yn. Bocrostan,	t/sen	Ol II resource	13 O4 2013	STEVES	, ол фжени
	<u> </u>		<u> </u>	_		21021011	2100 10 21	11001010		0031	J		Бандовский разон, п. Нанровский разон, п.		Charmen	10 00200 t1-IIIO		OV.
berricaron						100,10 61	25 03 2013	2 los co so		00'51	KCK	TOTAL SERVICES	дунжеский рейом, ії	Стрымов ий комплекс	Musessagr3* OOO	0101-17-00154 on	PARTE	OVI
heericarion			_		ľ			410			NAME OF THE PARTY.		Пениральный, ул Посточные, д. 24	W		13 07 5013	EXHIPT	icintepro,
ENGUEDA PARA						17 08 2017	7 (02 H) 71	24 03 2011		00,81	xeaoH	PENX	Блиховский район, п. Сектана, м/р	ICA.H	T C assembli	TO 10200 TJ HTD	TXG PC	OV
витеся изод	+			_	-	17 08 2017	1105 HO 11	2102 50 52		12 00	кси	PILHX	Пионерсиий учи 2360.	MOS BOTHAL	D & sensetell	1100 10 71	q.audret.	OT STATE OF
интискито d	┰	 					-	4102 go gZ		00 51	**************************************	symptos	Банисеский рейги В диновский рейгис и	нистей	П И инвекситер	70 15200 £1 1110	Patria Ser	OLOSHOOTS OA
	├	ļ] 	Zinc to te		00 31			Renatation(2)		<u> </u>	25 04 2017		ontpites at OA
PHILETCH UTFO					1	25 68 2017	25 04 2017	4102 ED EZ		00 51	кинцоХ	2459.00	Елизовский район, с Кормин, ул	жой қозыус	А.А. авыйжЕ	6111-17-00196 or	EMERCK.	,wo
ssareus cread	†					ZJ 02 3013	21 04 3013	23 03 2013		00 \$1	Бажжа	DATA	F Lancassary 1	жэт дагий	HS elsusrill	21 04 2017	rainet	отдэн сиэт
	-				\vdash								O A ASHMOST			10 50 101 TO 11 TO		ом сиз
Presid spakifilies	1					17 OK 2017	\$100 to £1	7705 E0 VE		00 \$1	hequ[{	PALSIA	Entracent passes, n.	HOT TOTAL	7 A sotroX	TO \$8 (00-51-117D)	Diffe.	091
эмпесиотой						10 02 3013	1107 MI 61	7 105 to 15		18,00	KCB	PALME	Близовений район, п. Отех дек дилении!!	ноц волиж	€ A munerxaT	19,04,2017 19,04,2017	4×42×47	DV)
anite con great	+					1102 XO 11	£102 to £1	7102 to 12		00,21	кси	SATIMA	ESES her directional	мол фогиЖ	A fl aoquoraçã	T105 F0 T1	eles.	CVOHODEO,
naneukresd	+		_			1102 30 11	11042011	23 03 3013		00'\$1	KCH	25591%	GEAT BUT BRANCHOH!	ном йолиж	А.О. анкизарії	1105 HO E1	ESECT.	*CINCHESTS
ntronerod	+		-				2102 5072			00,81	RESPECT	>tin±	[(саніжеся 3 7		A 8 асничаты А	10 5 90 17	ENWSC	DIGHTOD.
				_		£100 60 TZ		\$1 03 5013					1-1 K, 28 I-4	JULY		10 10000-11-1110		OA
musikanya manananya	1	<u> </u>				1102.01.81	1102 10 11	2403 2013		00,81	Amistrator.	STRIKE	Character 10	ju kr	GA manta	TO 14100-51-111.0	6XEX.8C	OV
Lesznan mai		1				17 08 2017	1104 PO 11	1403.2917		90°£1	тавокто	PHIKE.	Commen, ya	мод богиЖ	DIXMAP	17 00 20139 ot	6X2575	ESOHÈLO, VO
netection	† 	1				£102 01 £1	13 04 5013	14 03 3013		80' \$1	гино) ј	SASH X	Блидовский район, с. Влидовский район, с.	мод йовий,	Бехрии С.К	17 04 2017	MARK	оздэнска.
	-	 			\vdash								Constrant 1 255.			10 04 2013		origination (OA)
патеснивод						18 08 3011	110Z F9 \$1	1102 60 21		60,81	haddon and	PARKE	раносиский район, п.	мов КомЖ	Молиний	™ 52220 vi II10	AXES	OV:
nannanhaag	1					13 08/2017	1304 5013	1102 60 51		12'00	MAKYAJI.	Minz	т П К ул Панфилова	DACH	ApresedA	13 04 3013	nations	PIGNICIZA
	T		Γ-	_									Caestung, CHT Hansana			10 9\$100 EL-HTD		on que cana
Deer koema	L	L.	L		L ∣		<u> </u>	21 03 2017		10,00	#140[]	241308	Банаовский район, п.	ржи	В М воницаба	70500-71-ETTO	STERME	OV:
netrecuerned		Γ				03 10 3013	67 04 2017	\$ 10Z €0 90		12 00	##POLETE	\$4654.	Ехимовский район, зг. Лесной	нов йовиж	"IA swatcaX	10 \$3100.51.DTO	nxibit	OV)
netrenerad						03 10 2013	4102 9070	£16€ 50 90		00,21	asseratili	мыя	л добац йологента Взихээл	Mon finenta	B II Nate(I	10 10 11 11 10 10 10 10 10 10 10 10 10 1	EXECUTE	OVI
bersjanether	1	1	_	_	\vdash	-	-	£192 £0 60	-	00 51	кси	Tillay wasteno	Certitus	Стрентиный конплект	CONTRINE	12 100-11 IITO	nak.	योक्सरमञ
entrement	+	\vdash	_		\vdash	24 08 3013	1100 +0 +2	06.D3 2017		00,81	onocead	MINK	г Баковао, ул Лутавая Баковасский рабом, п	T/KH	Периктова А К	24 04 2017	120/HL	ICESHCELO
introcured	+	\vdash	-	\vdash	-	£102 80 F2	7102 +0 TO	2102 2030		00,21	nacon III	PERK	Ясеной Лесной	NOG BOTAM.	M A septiment	T105 \$0 T0 T0 21200-T1-IITO		VNDH CHIST
	-	_			_		-						Лесной финазываний район, п.			100 50 00 TI-ITIO		otoricis:
mhe	-	_	\vdash		ш	£ (0£ 60°0€	2002 2002	1.05.10.80		00/77	ersonelli	PCSEX	Епиховский район, п.	жор, ботиЖ	-A-A-somesX	70 0011-11100 TI-11110	District.	OAI
ndreorred			L			£107 60°01	1002 50101	1003 2013	00,01	00,81	каналаацж	MEX	д данникоО из Д-П т ег	TOKH .	A d anosytope P	₩ 25100-51-1110 5105-2001	maret	іскі жейі. ГУО
naturament naturament		L	L			10,08 2017	100 +001	4162.E0 E1		13,00	pastatretti	MIRE	Песной Ближевский Песной	жен фолиж	A H encuency	102 +001 10 19100 21 HILO	MALE	DESCRIPTION OF THE PROPERTY OF
nersusad	+	<u> </u>	_			•		£ 102 00 10		00'51	٠.	MARK	TO IC yn Bwnollenna.	MOR HOTHIE	DA seonogoT	399	DES	OAL OAL
bernsante	1		\vdash		М	410230 80	£10£ to \$0	13'03 5013		12'00	тжит	PTENEX	Polity	scon floresta.	ХлинкДА	02 04 2013	max	व्यक्ति(स्वय
herricarin beaucarin beaucarin	-	l	┝┈		H								Kazconta a 2 Entracectal palen, n			02 04 3013		OA)
netrassurand netrassurand netrassurand netrassurand	-	_		i	ı	£102 61 50	£10Z PO 90	\$ 192 ED 60		00,21	KCH	PYENK	т Петроляновае. Хамчителей, ул	INN	А.А. ознэносиМ	10.47100-71-11TO	NOR	, III W
etressered etressered etressered							· · · · · · · ·			00'51	kenstwedeg	жа	EV JEGSTRENSK TO B SENTENIA -somonementerial 1	TOPH	Тересимонския Л.М.	£102'40 £0	DESC	'viqnen zi
beguesther beguesther beguesterther beguesterther beguesterthe						£102 80 cm	LIGT NO TO	LIGHTO 10		*** **				u u n	LIM - morney distant	to (8100-51-1170		OVI
ndracarand ndracarand beautouring professional beautouring						£102 80 £0	V102 H0 E0	F105 E0 TB					-ensuseemodasji i				_	0.10314153.01
Боегисатия Боегисатия Боегисатия Боегисатия Боегисатия						7102 TO 00	20 00 2011	\$105.00 TO		00,81	ваналандж	миж	RY ADDROTHMAN 20 m ARCHERST	тжи	И И вистимоX	100.200£	KHEV-00	OHE
Боегисатия Боегисатия Боегисатия Боегисатия Боегисатия										00,81	ранскамуж	HINK	п Петронавновия ку финатавия 20 д. вленева	токн	Н К мотысьХ	70 22 100-1 1-1170 100 20 00	MEN	OAF
ndressimed indressimed intreciseed intreciseed intreciseed indressimed indressimed			-							00,81	Северния	машторет очгляж	Sent-upontally ya Sent-upontally Thereforement Thereforement Annual confidence Sent-upontally Annual confidence Sent-upontally Sent-upontally Sent-upontally	жолжиеП джн	N N sectionX	00100-51-RITO TO 22100-51-RITO THOS. 20 OF	nee	rensepto, OVI
ndrecursed ndrecursed ndrecursed ndrecursed ndrecursed ndrecursed ndrecursed ndrecursed			1 1 1					\$102.00.10					SE R JAMESTOOMSHAINSE ROMENTOOTSETT T REPAIRMENTSTRINGS CO. III. ARENGESS.			08100-51-RTO		OVI L'essebto, IVO
ndressand ndressand ndressand ndressand ndressand ndressand ndressand								\$102.00.10					Romanne do acceptante de la constante de la co			09100-51-HTO		TVO TVO TVO TVO TVO TVO
addiscionad addiscionad addiscionad addiscionad addiscionad addiscionad addiscionad						\$107 5093	- 105 (0.00	\$105.50.50 \$105.60.50 \$105.60.50		00,021	Северная	x/>	Биневан и Биневан и Биневан и Биневан Банева Банев	лемещения стите поменения ститем правителя	CILL florscation.	TIOS 60.51 TIOS 60.51 00100-51-0110	nes.	TVO PERSONALIO, PE
addiscionad addiscionad addiscionad addiscionad addiscionad addiscionad addiscionad						F102 to ot	- 1102 10 0E	1105.to10 f105.to10		00'51	Северния	элжифот	Каменской сопис Бизистин К Бизистин Бизистин Бизистин Бизистин	псиничения по по по по по по по по по по по по по	"mio awi" 000	09100-51-HTO	nes	OAI OAI Original
mercurates of the control of the con						\$102.01.20 \$105.00.20 \$105.00.20	100 to 00 2011	7105 00 50 7105 50 60 7105 50 60		00,221 00,021 00,21	Зерлевение КСН Северния	character charac	F. 400. The promonoses: Construction of the promonoses: Construction of the promonoses: In The promono	о вти вк животим. Техническоми доминациям «СНТ «Подменациях»	"moreouth" Tilo	TIOS CO IE TIOS TO SE CONTINUE TIOS TO SE CONTINUE TIOS CO SE CONTINU	even.	OVI CONSTRUCTOR OVI CONSTRUCTOR OVI CONSTRUCTOR OVI
moterorand moterorand moterorand moterorand moterorand moterorand moterorand moterorand moterorand moterorand						\$107 5093	- 105 (0.00	\$105.50.50 \$105.60.50 \$105.60.50		00,021	Северная	x/>	Amonda, Lag Sanda, Amonda, Lag Sanda, Amonda, Lag Sanda, Amonda, Lag Sanda, L	псиничения по по по по по по по по по по по по по	CILL florscation.	7 02 60 51 HTO 5 102 60 15 7 102 60 15 7 102 10 20 7 102 10 20 7 102 10 20 7 102 50 31 7 2 100 51 HTO	nes.	IVO ICOMENDO
noteconned someonies someonies someonies someonies someonies someonies someonies someonies someonies someonies someonies someonies someonies someonies						\$102.01.20 \$105.00.20 \$105.00.20	100 to 00 2011	7105 00 50 7105 50 60 7105 50 60		00,221 00,021 00,21	Зерлевение КСН Северния	character charac	Ky, according 1 Ky, ac	о вти вк животим. Техническоми доминациям «СНТ «Подменациях»	"moreouth" Tilo	TIOS COST. TIOS C	even.	TVO TVO TVO TVO TVO TVO
notesourced motivorced						\$102.00 1E		1102 to 20 1102 to 20 1102 to 20		00,21 00,21 00,021 00,21	Thomas Septembers Septembers Conceptus	NEWSTON NAMES NAME	key amounted by the control of the c	НЖП Антоньский пте с псиническом псиническом Теменение ТНО-венение Повенение	Cd minerals. The Control of Mercania Processor of Process	7 02 60 51 HTO 5 102 60 15 7 102 60 15 7 102 10 20 7 102 10 20 7 102 10 20 7 102 50 31 7 2 100 51 HTO	20-22-17. 20-22-18. 20-22-18.	IVO ICONEDIO, IC
more control of the c						\$102.00 1E		1102 to 20 1102 to 20 1102 to 20		00,21 00,21 00,021 00,21	Thomas Septembers Septembers Conceptus	NEWSTON NAMES NAME	1.11 = specially exp. 4.11 = specially exp.	HAIL HAIL COMMENCESSION TOMORROWS TO	A ld monotony. 6.4 monotony. **recopic** **monotononi.	700 100 - T. IIIO 100 100 - T. IIIIO 100 100 - T. IIIO 100 100 - T	20-22-17. 20-22-18. 20-22-18.	(AO) (AO) (AO) (AO) (AO) (AO) (AO) (AO)
notesourced motivorced						\$102.00 1E		1102 to 20 1102 to 20 1102 to 20		00,21 00,21 00,021 00,21	Thomas Septembers Septembers Conceptus	NEWSTON NAMES NAME	LESS theory as a concentration of a concentration o	НЖП Антоньский пте с псиническом псиническом Теменение ТНО-венение Повенение	Cd minerals. The Control of Mercania Processor of Process	TIOS COST. TIOS C	20-22-17. 20-22-18. 20-22-18.	ПРО СЕСТИВЕТСЯ ПОО ПОО ПОО ПОО ПОО ПОО ПОО П
adtraumad adtraumad antraumad						7102 (0 22 7102 (0 20 7102 (0 20) 7102 (0 20) 7102 (0 20)	T105 20 22 T105 40 16 T105 40 20 T105 40 20 T105 40 00	7102.20 82 7102.20 82 7102.20 60 7102.20 60 7102.20 60		00,21 00,21 00,21 00,021 00,21	Hones 1 Constanting 2 September KCH Conspined	PERMITON NO TURBS PRICE PRICE PRICE PRICE	and the control of th	OLF 244. AAN REH PROPERTY PROPERTY COURTS SHOUTH COURTS SHOUTH MANUAL SHOU	Уметический Системория В Крамента Рам. СОО Укражент В Крамента Рам. Крамента Рам. Крамента Рам. Крамента Системория Рам. Крамента Системория Рам. Крамента Системория Рам. Крамента Системория Рам. Крамента Системория Рам.	200 100 21 1110 200 20 21 1110 200 20 21 1110 200 20 21 1110 200 2	# 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	АБО ЖОБО КОВО КОВО КОВО КОВО КОВО КОВО КОВО К
adtraumad adtraumad antraumad						7102 (0 22 7102 (0 20 7102 (0 20) 7102 (0 20) 7102 (0 20)	T105 20 22 T105 40 16 T105 40 20 T105 40 20 T105 40 00	7102.20 82 7102.20 82 7102.20 60 7102.20 60 7102.20 60		00,21 00,21 00,21 00,021 00,21	Hones 1 Constanting 2 September KCH Conspined	PERMITON NO TURBS PRICE PRICE PRICE PRICE	от вы этипотом стать у от то то то то то то то то то то то то т	OLF 244. AAN REH PROPERTY PROPERTY COURTS SHOUTH COURTS SHOUTH MANUAL SHOU	Уметический Системория В Крамента Рам. СОО Укражет В Крамента Рам. Крамента Рам. Крамента Рам. Крамента Системория В Соот Системория В Со	2011-1-200172 as (2011-1-200100 as (2011-1-20010	# 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	ПРО ПРО ПРО ПРО ПРО ПРО ПРО ПРО ПРО ПРО
менили мененили					7102 (0 22 7102 (0 20 7102 (0 20) 7102 (0 20) 7102 (0 20)	T105 20 22 T105 40 16 T105 40 20 T105 40 20 T105 40 00	7102.20 82 7102.20 82 7102.20 60 7102.20 60 7102.20 60		00,21 00,21 00,21 00,021 00,21	Hones 1 Constanting 2 September KCH Conspined	PERMITON NO TURBS PRICE PRICE PRICE PRICE	At Americand A commenced and a	OLF 244. AAN REH PROPERTY PROPERTY COURTS SHOUTH COURTS SHOUTH MANUAL SHOU	Уметический Системория В Крамента Рам. СОО Укражет В Крамента Рам. Крамента Рам. Крамента Рам. Крамента Системория В Соот Системория В Со	20 STIOOLY-ILIO 20 SOULY-ILIO 21 SOULY-ILIO 21 SOULY-ILIO 21 SOULY-ILIO 21 SOULY-ILIO 21 SOULY-ILIO 21 SOULY-ILIO 21 SOULY-ILIO 21 SOULY-ILIO 22 SOULY-ILIO 23 SOULY-ILIO 24 SOULY-ILIO 25 SOULY-ILIO 26 SOULY-ILIO 27 SOULY-ILIO 28 STIOOLY-ILIO 29 SOULY-ILIO 20 SOULY-ILIO 20 SOULY-ILIO 20 SOULY-ILIO 21 SOULY-ILIO 22 SOULY-ILIO 23 STIOOLY-ILIO 24 SOULY-ILIO 25 STIOOLY-ILIO 26 SOULY-ILIO 27 SOULY-ILIO 28 STIOOLY-ILIO 29 SOULY-ILIO 20 SOULY-ILIO 20 SOULY-ILIO 20 SOULY-ILIO 20 SOULY-ILIO 20 SOULY-ILIO 20 SOULY-ILIO 20 SOULY-ILIO 21 SOULY-ILIO 21 SOULY-ILIO 22 SOULY-ILIO 23 SOULY-ILIO 24 SOULY-ILIO 25 SOULY-ILIO 26 SOULY-ILIO 26 SOULY-ILIO 27 SOULY-ILIO 28 SOULY-IL	# 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	терперия по по по по по по по по по по по по по	
minumed minume						2107 40 00 40 101 14 10 101 14 10 101 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10	25 02 2017	LIGETO LO LIGETO LO LIGETO LO LIGETO CO LIGETO		00,21 00,21 00,21 00,21	Princesson KCK Hoses Jones Appreciae Cencouse	SERVICE SERVIC	A model the second in a model the second in	Mog formix successionate of, 1, 2, 5,4 of, 1, 2, 5,4 n, 3, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1,	20 000 Japanacamusi' A Mannaray A Mannaray Graninoph Trengk' 000 "mentenneli' IIIO "min san' 000 "min san' 000 "min san' 000	20 STOOL FILLO 20 SOULT HILD 21 STOOL FILLO 21 STOOL FILLO 22 STOOL FILLO 23 STOOL FILLO 24 STOOL FILLO 25 STOOL FILLO 26 STOOL FILLO 27 STOOL FILLO 28 STOOL FILLO 29 STOOL FILLO 20 STOOL FILLO	THE RESTREET STATES OF THE STA	теопида, по по по по по по по по по по по по по
adtraumad adtraumad antraumad						2107 to 90 FE	100 00 20 41 00 100 100 100 100 100 100 100 100	Affectors Affectors Affectors Affectors Affectors Affectors Affectors Affectors Affectors Affectors		00.21 00.21 00.21 00.21 00.21	MON Hones Illones Supraction MCH MCH	Newsrieds NO TIMES PROME PROME NOMERICAL NAMES OF THE STREET	A medical discussional of the contro	OI, T.J.A. OI, T.J.A. IJAN IJAN IJAN IJAN IJAN IJAN IJAN IJAN	20 000 A Managaranali and managaranananali and managarananananananananananananananananan	20100-21-ILO 20	EXCEPT	ПРО В СЕВТЕВЕРО
The control of the co						2107 40 00 40 101 14 10 101 14 10 101 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10	25 02 2017	LIGETO LO LIGETO LO LIGETO LO LIGETO CO LIGETO		00,21 00,21 00,21 00,21	Princesson KCK Hoses Jones Appreciae Cencouse	SERVICE SERVIC	puriodic districtional productional productional productional productional productional production and productional production and productional prod	Monthly of Monthly Monthly of Monthly	20 000 Japanacamusi' A Mannaray A Mannaray Graninoph Trengk' 000 "mentenneli' IIIO "min san' 000 "min san' 000 "min san' 000	as \$1000 £ 1:11.0 store to 91 clot to 91 clot to 91 clot to 91 clot to 10 clot to 10 clot to 10 clot to 10 clot to 10 clot to 10 clot to 10 clot to 10 clot to 10 clot to 10 clot to 10 clot to 20	THE RESTREET STATES OF THE STA	то по по по по по по по по по по по по по
Description Descri						20 01 701 2 00 01 701 2 00 01 701 2 00 01 70 01 01 01 01 01 01 01 01 01 01 01 01 01	1107 10 00 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	Lifet to Le Lifet to Le Lifet to te Lifet to te Lifet to te Lifet to te Lifet to te Lifet to te Lifet to Le Lifet to Le Lifet to Le Lifet to Le Lifet to Le		00'51 00'51 00'51 00'51 00'51	House Man Man Man Man Man Man Man Man Man Man	STREAM TORRES TORRES SHEEK SHEEK SHEEK STEEK	The state of the s	Mong Roth/K Mong Roth/K Borders Daniel Oi, 7, 246 Oi, 7, 246 MATH THAN THAN STRUMENT HOST DESCRIPTION COUNTRACTOR OIL HIS DANIEL HIS DA	One of personal I Description One of the other of the other of the other of the other of the other o	m thoughting motion fills flot to bl fl	FREET. ANDTE LIGHT LIGHT FREETE FREETE FREETE FREETE	терператор по по по по по по по по по по по по по

_	,								,	,				_	_		_	_	
473	TAO "Naman Tahran". TAO	200	OTTI-17-00277 or 11 05 2017 OTTI-17-00279 or	3ses A.H	Дачный дон	п. Термильный, СНТ "Екрепта" п. Пионерсияй, ул	жильа	TIIK	10,00		1704 2017	11 05 2017	11 09 2017	_	⊢	<u> </u>			реклюзария
474	"Каментанерео" ПАО	ja da cu	14 06 2017 OT11-17-00278 or	Газрахо ПА	Anton area	Леста д 117	THILE	Koma	15,00		12 04 2017	14 06 2017	14 10 2017		⊢		_	_	реванияция
475	"Камчатсконгрто"	20.00	03 05 2017	KII Especies A B	Панима	г Бакково, ул Завойко п Светами, мир	toproses	Etmoso	15,00		12.04 2017	03 05 2017	25 05 2017	_	<u> </u>	-			penticators
476	IIAO Kashintedhepro	34.0031	OTIT-17-00276 or 18 05 2017	Сергиенко Г А.	жилой дом	Центральный, ул Востотная, д. 4	xxsue) (opina	15,00		13 04 2017	10 05 2017	12 09 2017						penaleration
477	IIAO "Kensetceampio"	200	OTIT 17 00284 or 02 06 2017	Монжени∘ ГП	Хенийственные постройки	Елизовский район, Николиевское сельское	che	Huzmacara	15,00		19 04 2017	02.06 2017	02.10.2017				Ì		рекинзация
478	IIAO	200	O7D-17-00293 or	Dpacon A H	Жилой дом	п. Писмерский, ух	WHILE	House	15,00		20 04 2017	22-05 2017	22.09 2017						реакизация
479	Kantardomore IIAO	200	22 05 2017 OTII 17-00287 or 10 05 2017	Онслычению Л В.	ROS BORRA	Леская, д 17 г Елиоска, ун Яголия, д 6	XKILE	Новая	15 00		20 04 2017	10 05 2017	10 09 2017		\vdash				режинация
480	"Хампатскинерто" ПАО "Хампатсконерто"	30.53114	Of11-17-00285 or 16 95 2017	Houseways II C	Xosaficraeionae pocryofina	Едимиский район, р п Вучтанный	c/a	Мариай	15,00		20 04 2017	16 05 2017	16 09 2017						реализация
441	ПАО "Казна јеконерго"	34504	OTII-17-00294 ot 17-95 2017	Золотарел А.А.	Xensilerasions	Блиговский съйон, п. Итана	c/x	Норог	15,00		20:04 2017	17 05 2017	17 09 2017						ревлизация .
482	ПАО "Камчатказнерго"	346544	OT [1-17-002\$5 at 05 05 2017	Галевиев П.В	жилай дом	Елизовский район, т. Цистриця	XK124	House	15,00		14 04 2017	D\$ 05 2017	05.09 2017						реализация
4\$3	ПАО "Кимписинерго"	33-FET E	03 05 2017	Гансанова С.Г	моц ВоляЖ	Елизовений район, п. Насорный	XH25-C	Hones	15,00		14 04 2017	05 05 2017	05 09 2017						Desta Santites
484	TIAO "Kenyetosympro"	SERVE	OTH-17-00241 or 3) 05 2017	Перевозянков В К.	моц йоти.К	Елизовский район, п. Нагориай	MHIPE	House	15,00		14 04 2017	31 05 2017	31 09 2017			_			pensionipus
485	IIAO "Kantaredimeno"	Mexi	OTIT-17-00295 or 11 05 2017	Aracan P A.	ижс	г П.К. ул. Алеутския, д 38	WHILE	Зерыльная	15,00		18 04 2017	11 05 2017	11 09 2017	<u> </u>	<u>L</u> .		_	L	pentineipu
486	TIAO "Kaunateidhepro"	MDD	OTR-17-00290 or 15 05 2017	Еперин П.В	ижс	г П.К. ул Партинанская, д 73	жиње	Зерхальнае	12,00	ļ	12 04 2017	15 05 2017	15 09:2017		L				рескимин
487	ПАО "Канпатскинерго"	мен	OT[I-17-00305 or 17:05:2017	Герцун А.В.	Хевейственные постройки	п Пнонерсия, ул. Лесния	e/x	TIIK	15,00		24 04 2017	17 05 2017	17 09 2017		Ш				реализация
413	(Kanadana) Hebita,	75013	OTII-17-0029# or 11 05 2017	House T II	Kauprepa Mt1	с. Пихолиски, ул Юбилейная, д. 2, то. 1	WXILE	Некольевья	15 00		24 04.2017	11 05 2017	11 09 2017		_				bewilkiniber
419	"Kasearconepro"	24-013	OTD-17-00308 or 17-05-2017	Махова Т Н	OSABIT	г. Териальный, ук Промысления	c/a	TTIA	10 00		24 04 2017	17 05 2017	17 09 2017				<u> </u>		реклюнира
490	ПАО "Камчатеконкрго"	34/8/6	OTIT-17-00307 or 18 05 2017	Тамоли Т М.	меляореничной торговли	п. Нагорный, ул Горная, д. I	торговля	Hosas	15 00		24 04 2017	11 05 2017	12 09 2017						реванзация
491	IIAO "Kansakerskero"	3641	OTTI-17-00306 or 18 05 2017	Казингова В.В.	Жизой дом	п. Новый, ул Аверическая, д. 20	жилы	Новак	15 00		17 04 2017	11 05 2017	18 09 2017						реклизация
492	TAO "Keaverceneplo"	34.0214	O171-17-00310 o7 18 05 2017	Лукьенико А.А	нжд	г П.К. ул. Читинския	WHILE	KCH	15,00		92 05 2017	18 05.2017	18 09 2017						реканзация
493	ПАО "Кантатсюжело"	31 70 71	OTR-17-00311 or 17 05 2017	Казарбии Н Э.	жд	п. Новый, ул Шоссейная	XH554	Hense	15,00		26.04 2017	17 05 2017	17 09 2017						реализация
494	ПАО "Камчарскиерро"	34.00	OIII-17-00312 or 23.05.2017	Фитхетдинов И.А	3 4.7L	п. Раздольный, ул Солистия 25	#Risc	Римольния	15,00		26.04 2017	23 05 2017	23 11 2017		_				ревяняющия
495	ПАО "Хэмчэтсконерго"	upm	OTD-17-00313 24 05 2017	Трегаон В В	жд	п. Светный	XXII.4	Rossa	15.00		13 04 2017	24 05 2017	24 09 2017	ļ				_	реализация
496	ПАО "Кампателянерго"	цап	660	Кинбиров МВ	Терговый ганильон	г П-К,пр. Рыбеков	торговля		15,00		26.04 2017				<u> </u>			L.	режинация
497	ItAD "Kawaayannepro"	2100	OTTI-17-00320	Elizanta II B.	Хонайственные гостройки	с Ингольсия, сит Прибой	¢x	Неколески	10,00		27 04 2017		,		<u> </u>	_		<u> </u>	реализация
492	Kentertennennen.	1100	OTG 17-00322 or 18.05-2017	Шустерман В Н	En Ans	т 17 К, ул Приморския Ближнеский район, п.	прочее	кси	15,00	<u> </u>	28 04 2017	18 05 2017	07 06.2017	_	<u> </u>	_	1		pentantizar
499	ПАО "Камчатсконорго"	2011	OTTI-17-00115 av 10 05 2017	Fopdapea A E	ижд	Светлың мір Центральның уз.	******	kch	15,00		02 02 2017	11 05 2617	11 09 2017		ĺ				реализации
\vdash			100 010		w	Строительняя, 5/9 7 Екимовений район, с.			 	<u> </u>								<u> </u>	<u> </u>
500	ПАО "Камчатскинерго"	148331	6\$1	Афаниськая ІЁА.	Хозийствения: постройки	Киголивна, СПТ "Урожаў"	ε/x	Honne	15 00		27 04 2017	<u> </u>	<u>.</u>		L	L	L		реклюния
501	ПАО "Хамчатскинерго"	Men	OTD-17-00329	Перевялова Д.Ф	Хотяйственные постройки	Баносьский район, с Никольения, СПТ	ch	[[exchience	10 00		2# 04 2017	,							рекл навърш
Н	LIVO LIVO				Хозайственные	*Прибой* Влизакский район, с												_	
502	"Казивтскинерто"	MAG	708	Ударцева Н В.	ностройня	Николевиь, СНТ "Урожэй"	¢/s	[[atextress:	10,00		03 05 2017	·	٠		<u> </u>				pera esarpea
503	ПАО "Кънчатсконерга"	מפע	700	Кекезев П Ф	Хоняйственные постройки	Елизовский район, с Николевки, СНТ	e/s	Инкальська	10,00		03 05 2017	-			ŀ	ļ			ревлизация
-	ПАО		077 12 000 4	T 7.0	Холейственные	Прибод Елиппеский район, с	c/x	Инголекта	10.00		63 05 2017								Destinative
504	"Кансатсконерго" ПАО	30 th CL	OTII-17-00348	Tapana f H	ростройки	Hexamenes, CHT "Howdeh" n. Honn'h, yn													<u> </u>
505	"handstreempte"	- MWH	30 05 2017 OT/I-17-00324 pt	Хьзарбин П Н	ЖД Хенябетисновые	Просседов с Елимоветий район, п	RHNIC	Konta	15,00		26.04 2017	30 05 2017	30 09 2017			<u> </u>			ревязрация
906	"A sense to concepte" GAO	WELL	29 05 2017	Семжатия И.Г.	востройтя	Римопичия	c'k	Prizonies	15,00		27 04 2017	29 05 2017	29 09 2017			_			реализация
507	"Камчатскиерго" ПАО	MRM	7)1 OTR-17-00327 or	Исмонов А.Н.	Жилой дом Схидостие помещения	г Еноме, уз	xXIII	Баново	15,00		03 05 2017	30 05 2017	******		_	_			реахиолирия
501 509	"Камчатсконерго" ПАО	200	10 05 2017 OTTI-17-00338	Сынн А.А. Гамы КХФ Сеняхатта	Хотяйственные	Мурка исиля	хри инения «Ух	Раздания	15,00		27 04 2017	30 05 2017	30 09 2017			_			реклювири
H	"Казметсконсрго"	MBB	0111-17-00334	лп	постройна	Евистовский район, СПТ	DX .	(#Spanies	15,00		2704 2017				_			_	рошнавция
1 1			l	I															
510	"Keerstroeger"	Non	616	Тирични АВ	жиоп 2004	«Уражай», ронского спилоза №7, район 22 кы объекдной	XR534	Honex	15,00		19 04 2017		-						pendamannal
510	ПАО "Квичатсконерго"	WOR	616	Тиранов АВ	Жатой вом		E R334	Новак	15,00		19 04 2017	-	-						pendanastro
Ц			616 OTR-17-00303 at			спилоза №2, район 22 км объекциой автодороги Петропаллодск-Блицово Елисовский район, СКТ							10 11 2012						
510	"Квичатеконерго" ПАО "Квичатеконерго"	yan yan	OTII-17-90303 ut 19 05 2017	Тырданов А В Макента II П	Жисой дом Жисой дем	спилоза № 7, район 22 км объеждной автрадорга Петропалловск-блирово Емполиский район, СИТ "Кунчилова", уз. Садовак, д. 14	MANIA Mania	Новак Корлан	15,00		19 04 2017 27 04 2017	19 05 2017	19 1 2017						реви извърся
Ц	"Квичатскожрго" ПАО		OTII-17-00393 or			спилоза №2, район 22 км объекциой автодороги Петропеалорск-Блицово Елимовский район, СКТ "Кумчиломо", уд.							19 11 2017 19 11 2017						
511	"Камчатекнерго" ПАО "Камчатекнерго" ПАО "Камчатекнерго"	som.	OTH-17-90303 er 19 05 2017 OTH-17-90302 or 19 05 2017	Макениц II II Тубарь Ю II	Жилой дом Жилой дом	севлоза №7, рабон 22 км объездной автодороги Петроповалова - Банцово - Ст Чумчиновой - уд Садова д. 14 Евиповетай район, СТТ Чумчиновой - уд Садова д. 15 Уст-Больцорогова В Уст-Больцорогова В Уст-Больцорогова	MARIO Mario	Корани	15,00		27 04 2017 27 04 2017	19 05 2017							рова изацися рова изацися
5II	"Кынчытокнерго" ПАО "Кынчытокнерго" ПАО	som.	OTTI-17-90393 eT 19 05 2017 OTTI-17-90302 eT	Мәнчиц П П	Жилой дом Жилой дом	скилов №3, район 22 ки объекциой автомороги Петропалове и Банково Банковеский район, СПТ "Куренилова", уд. Садева, д. 11 Усть-Бальцирецияй район, с. Кованерске, у. Перновийския, д. 16	жилье	Корани	15,00		27 04 2017	19 05 2017							роканзация
511 512 513	"Кымытекнерге" "Кымытекнерге" ПАО "Кымытекнерге" ПАО "Кымытекнерге"	33.00 TE	OTII-17-00363 er 19 05 2017 OTII-17-00302 er 19 05 2017	Манчиц II II Зубарь Ю II Мартин В.Л	Жилой дом Жилой дом ЛПК Хотайстве колес	спалоз №3, рабон 22 гм объедной ваговорого Петропалова и Бандово. Ваговорого Петропалова и Бандово, с ССТ "Куреналома", уд. Садовад, я 1 В Евипосский район, с ССТ "Куреналома", в 15 Уст. Багьанорогома район, с Кованорогома район, с Кованорогома да 15 гм. за 2 гм. Тетропалома да 15 гм. за 2 гм. Тетропалома да 15 гм. за 2 гм. Тетропалома да 16 гм. за 2 гм. Тетропалома да 16 гм. за 2 гм. Тетропалома да 16 гм. за 2 гм. Тетропалома да 16 гм. за 2 гм. Тетропалома да 16 гм. За 2 гм. Тетропалома да 16 гм. За 2 гм. Тетропалома да 16 гм. За 2 гм. Тетропалома да 16 гм. За 2 гм. Тетропалома да 16 гм. За 2 гм. Тетропалома да 16 гм. За 2 гм. Тетропалома да 16 гм. За 2 гм. З	X10140 X10140 X10140	Корлан Корлен	15,00 15,00		27 04 2017 27 04 2017 22 05 2017	19 05 2017 19 05 2017	19 11 2017						ревлимиров ревлимиров
511 512 513	"Kasessteinsepto" ITAO "Kasessteinsepto" ITAO "Kasessteinsepto" ITAO "Kasessteinsepto" ITAO "Kasessteinsepto"	39.00	OTII-17-00393 er 19 03 2017 OTII-17-00302 er 19 05 2017 E55 GTR:17-00352 ex 02 06 2017 OTII-17-00361 er	Макениц II II Тубарь Ю II	Жилой дом Жилой дом ЛПС	спалога №7, рабон 21 км объедной в датемороги Петропала сес. Еменово. Самоново, уст. Садема, д. 1.6 км объедной в действений в действе	MARIO Mario	Корани	15,00		27 04 2017 27 04 2017	19 05 2017							рова изацися рова изацися
512 512 513 514 515	"Каментеннерге" ПАО "Каментеннерге" ПАО "Каментеннерге" ПАО "Каментеннерге" ПАО "Каментеннерге" ПАО "Каментеннерге" ПАО "Каментеннерге"	39.70F3 39.70F3 39.70F3	OTII-17-00309 et 19 05 2017 OTII-17-00102 et 19 05 2017 E55 OTII-17-001352 et 19 06 2017 OTII-17-00361 et 14 06 2017 OTII-17-0034 et 14 06 2017	Манчиц II II Зубарь Ю II Мартин В.Л Ведерников Г II Аленным В.Д	Minior and Annor	симом XIV, дейом 22 на объедной выгороди патемороди Петромалене Билоно. Енгосород Петромалене Билоно. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Уста-безганичности у и. СЕГТ В провенения и. В. СЕГТ В Петром у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ В Петром у и. СЕГТ Минекстран, 10 и. СЕГТ Минекстран, 10 и. СЕГТ Минекстран, 10 и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕГТ Кумчином у и. СЕТТ Кумчином у и. С	жине жине жине с/х	Коряви Коряви	15,00 15,00 15,00 15,00	5,00	27 04 2017 27 04 2017 22 05 2017 18 05 2017 16 05 2017	19 05 2017 19 05 2017 02 06 2017 14 06 2017	19 11 2017 - 02.10 2017 14.10 2017						ревличения ревличения ревличения ревличения
511 512 513 514 515 516	"Kasestensepre" IIAO "Kasestensepre" IIAO "Kasestensepre" IIAO "Kasestensepre" Kasestensepre" Kasestensepre" Kasestensepre" Kasestensepre" Kasestensepre"	SAMES SAMES	OTTI-17-00303 et 15 dd 2017 OTTI-17-00302 et 15 dd 2017 OTTI-17-00302 et 15 dd 2017 E55 GTG-17-00352 et 12 dd 2017 OTTI-17-00361 et 14 dd 2017	Material III 3ydapa KO II Majmiai B-II Biolopianos F III Antificiol B-II Othere A-II	Жилой дом Жилой дом ИПХ Хотайстве индеспектионня Канртира	симом ж.Р., пябом 2: им объедной ваговором Ветопоматом с. Бенном, Виноский рако, СПТ Чумицовом, уд. Сърван к. в 16 Муницовом, уд. Тумицовом,	Enter	Корави Корави Паратунка Елеконо Елеконо	15,00 15,00 15,00	5,00	27 04 2017 27 04 2017 22 05 2017	19 05 2017	19 11 2017						ревличация ревличация ревличация ревличация
511 512 513 514 515 516 517	"Kaseattonepre" IIAO "Kaseattonepre" IIAO "Kaseattonepre" Kaseattonepre "Kaseattonepre" IIAO "Kaseattonepre" IIAO "Kaseattonepre" IIAO "Kaseattonepre" IIAO "Kaseattonepre" IIAO "Kaseattonepre" IIAO "Kaseattonepre" IIAO "Kaseattonepre" IIAO "Kaseattonepre" IIAO "Kaseattonepre" IIAO "Kaseattonepre" IIAO	Men Men Men Men Men Men Men Men Men Men	OTII-17-00198 er 19 et 2017 OTII-17-00102 er 19 05 2017 E55 OTII-17-00102 er 19 05 2017 OTII-17-00154 er 14 06 2017 OTII-17-00154 er 12 06 2017 OTII-17-00155 er	Манена II II 3/60рь Ю II Мортон В.Л Видернопов Т II Антилов Ф.Д Оливен А.Л. ИП Костира Я.В.	Microfi and Microf	спанов хА), публо и до побъедной выполнения и до побъедной выполнения и до побъедной выполнения и до побъедной выполнения рабос, СП Устьема, 1 М Стана, 2	EXTLE EXELS EXELS CX EXELS EXELS TOPPOSES	Корлен Корлен Корлен Паратунаа Еликово Еликово Корлен	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00	5,00	27 04 2017 27 04 2017 22 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 11 05 2017	19 05 2017 19 05 2017 19 05 2017 02 05 2017 14 05 2017 22 06 2017	19 11 2017 - 02.10 2017 14.10 2017 22.10 2017						реключине реключине реключине реключине реключине реключине
512 512 513 514 515 516 517	"Kassastensepre" "Kassastensepre" "Kassastensepre" IIAO "Kassastensepre" IIAO "Kassastensepre" IIAO "Kassastensepre" IIAO "Kassastensepre" IIAO "Kassastensepre" IIAO "Kassastensepre" IIAO "Kassastensepre" IIAO "Kassastensepre" IIAO "Kassastensepre" IIAO	Men Men Men Men Men Men Men Men Men Men	OTII-17-00309 at 19 dt 2017 OTII-17-00302 or 19 dt 2017 ESS GTR-18-003512 or 01 dt 2017 GTR-18-00351 or 14 de 2017 OTII-17-0036 or 12 de 2017 OTII-17-00351 or 12 de 2017 OTII-17-00351	Мончиц II II Зуборь Ю II Мортоп В.Л Выпрополов Т II Алентоно В.Д Очител А.П ВП Костиров Л В Филаган А.И.	Жихой дом Актой дом ЛПО Холайственные кастойе Касртера Жагой дом Жагой дом Жагой дом	скимом ж.Р., ряйом г. станования по станования по станования по станования по Египостика разменент (при Кументова, т. Станова, т.	Extle Extle Extle OX Extle Extle Trans Trans Trans Trans Trans Extle	Корави Корави Парачуна Елеково Елеково Корави Новая	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00		27 04 2017 27 04 2017 22 05 2017 18 05 2017 16 05 2017 15 05 2017	19 05 2017 19 05 2017 19 05 2017 02 06 2017 14 06 2017 22 06 2017	92.10.2017 02.10.2017 14.10.2017 22.10.2017						режиськое режиськое
512 512 513 514 515 516 517 518	TAO "Kaserateosepre" TAO "Kaserateosepre" TAO "Kaserateosepre" TAO "Kaserateosepre" TAO "Kaserateosepre" TAO "Kaserateosepre" Kaserateosepre"	MON MON MON MON MON MON MON MON MON MON	OTII-17-00169 er 19 01 2017 OTII-17-00102 er 19 01 2017 ESS OTII-17-00102 er 19 01 2017 OTII-17-00103 er 10 01 2017 OTII-17-00103 er 11 01 2017 OTII-17-00105 er 15 06 2017 OTII-17-00105 er 15 06 2017 OTII-17-00105 er 15 06 2017 OTII-17-00105 er 15 06 2017 OTII-17-00105 er 15 06 2017	Манена II II Зубарь Ю II Мортин В.Л Выдернопов Т II Антиков Ф.Д Омяна А.Л. ИП Костира Л В Филла А.И. Риссков А.А.	Жекой ден Детой ден Детой ден Детой ден Детой ден Детой ден Детой ден Детой ден Детой ден Детой ден Детой ден Детой ден Детой ден	спанов хА), публо и до побладова по объеднова по объедн	Extre Extre CX Extre Extre CX Extre E	Корази Корази Корази Парачуна Елеконо Елеконо Корази Новая Елеконо	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00	5,00	27 04 2017 27 04 2017 22 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 15 05 2017 16 05 2017	19 05 2017 19 05 2017 19 05 2017 14 05 2017 14 05 2017 15 06 2017 16 06 2017	92 10 2017 02 10 2017 14 10 2017 22 10 2017 15 10 2017						postination postination postination postination postination postination postination postination
512 512 514 515 516 517 518 519	"Kasesteosepre" IAO "Kasesteosepre" IAO "Kasesteosepre" IAO "Kasesteosepre" IAO "Kasesteosepre" IAO "Kasesteosepre" IAO "Kasesteosepre" IAO Kasesteosepre" Kasesteosepre" Kasesteosepre" Kasesteosepre" Kasesteosepre" Kasesteosepre" Kasesteosepre" Kasesteosepre" Kasesteosepre" Kasesteosepre" Kasesteosepre" Kasesteosepre" Kasesteosepre" Kasesteosepre" Kasesteosepre" Kasesteosepre" Kasesteosepre" Kasesteosepre"	MON MON MON MON MON MON MON MON MON MON	OTII-17-0039 er 19-03-2017 OTII-17-00302 er 19-03-2013 ESS GTR-18-00314 er 19-03-2017 OTII-17-00315 er 27-06-2017 OTII-17-00315 er 19-06-2017 OTII-17-00315 7 OTII-17-06-2	Marena II II Jeogra Ko II Magnios B-3 Bacqueonose F II Americon 0,4 Ostmon A.E. Bit Kortipes 7, B. Decarra A.E. Pricose A.A. Kalynis B F	Xissoft deserving and a serving симом ж.М. дибом 2 м до до до до до до до до до до до до до	Extre Extre Extre C/X Extre Extr Extre Extre Extre Extre Extre Extre Extre Extre Extr	Корила Корила Корила Корила Баролуна Евроло Евроло Корили Новия Баново Баново	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00		27 04 2017 27 04 2017 27 04 2017 22 05 2017 18 05 2017 16 05 2017 15 05 2017 16 05 2017 16 05 2017	19 05 2017 19 05 2017 19 05 2017 14 05 2017 14 05 2017 15 06 2017 16 06 2017 11 07 2017	19 11 2017 - 02.10 2017 14.10 2017 22.10 2017 15.10 2017 16.10 2017						PERFORMER Development Develop	
512 512 513 514 515 516 517 518	"Kalentromepre" IAO "Kalentromepre" IAO "Kalentromepre" IAO "Kalentromepre" IAO "Kalentromepre" IAO "Kalentromepre" IAO "Kalentromepre" IAO "Kalentromepre" IAO "Kalentromepre" IAO "Kalentromepre" IAO "Kalentromepre" IAO "Kalentromepre" IAO "Kalentromepre" IAO "Kalentromepre" IAO "Kalentromepre" IAO Kalentromepre" IAO Kalentromepre"	Men Men Men Men Men Men Men Men Men Men	OTII-17-00309 er 15 0.5 2017 OTII-17-00302 or 15 0.5 2017 555 GTR-13-00351-or 15 0.6 2017 OTII-17-00351 or 15 0.6 2017 OTII-17-00351 or 15 0.6 2017 OTII-17-00351 or 15 0.6 2017 OTII-17-00351 or 15 0.6 2017 OTII-17-00351 or 15 0.6 2017 OTII-17-00351 or 15 0.6 2017 OTII-17-00351 or 15 0.6 2017 OTII-17-00351 or 15 0.6 2017 OTII-17-00351 or 15 0.6 2017 OTII-17-00351 or 15 0.6 2017 OTII-17-00351 or 15 0.6 2017 OTII-17-00351 or 15 0.6 2017 OTII-17-00351 or 15 0.6 2017 OTII-17-00361 or 15 0.7 2017 OTII-17-00361 or 15 0.7 2017 OTII-17-00361 or 15 0.7 2017 OTII-17-00361 or 15 0.7 2017 OTII-17-00361 or 15 0.7 2017 OTII-17-00361 or 15 0.7 2017 OTII-17-00361 or 15 0.7 2017 OTII-17-00361 or 15 0.7 2017	Менена II II Зуборь Ю II Мернов В.Л Выпроволов Т II Амененов В.Д Олена А.Л ИП Косторо Л В Филата А II. Рассов А.А. Казуна В Г Базаубан О.Я.	Xissoft adm Anto A adm Anto A adm Anto A adm Anto A adm Xissoft the stage Societies and Kaspings Xissoft adm Xissoft adm Xissoft adm Xissoft adm Xissoft adm Xissoft adm Xissoft adm Xissoft adm Xissoft adm	симом ж.М. ужбом 21 гм объедиой в деятовором потрольной с бытовов Витовоский работ (для объедиой в деятовором потрольной работ (для объедио) работ (для объедио) работ (для объедио) работ (для объедио) работ (для объедио) рабо	Extre Extre CX Extre Extre CX Extre E	Корази Корази Корази Парачуна Елеконо Елеконо Корази Новая Елеконо	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00		27 04 2017 27 04 2017 22 05 2017 18 05 2017 16 05 2017 15 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017	19 05 2017 19 05 2017 19 05 2017 14 05 2017 14 05 2017 - 15 06 2017 16 06 2017 11 07 2017 16 06 2017	19 11 2017 - 02.10 2017 14.10 2017 22.10 2017 15.10 2017 16.10 2017 11.11 2017						pearination pearination pearination pearination pearination pearination pearination pearination pearination pearination pearination pearination
511 = 512 513 514 515 516 517 518 519 520 521 522	Каневтеннерге* ПАО "Каневтеннерге* ПАО "Каневтеннерге* ПАО "Каневтеннерге* ПАО "Каневтеннерге* "Ка	MOTE MOTE MOTE MOTE MOTE MOTE MOTE MOTE	OTII-17-00369 er 19-03-2017 OTII-17-00302 or 19-03-2017 ESS GTR-12-00314 or 19-03-2017 OTII-17-00316 or 14-06-2017 OTII-17-00359 or 13-06-2017 OTII-17-00359 or 11-07-2017 OTII-17-00360 or 11-07-2017 OTII-17-0037 OTII-17-0037	Маневи II II Зубарь Ю II Мартов В.Л Выпроволов Т II Аменов В.Д Омена А.Е. ИП Костере Л В Физика А.Е. Рассова А.А. Каруна В Г Базубан О.Я. Ягушка Ю А.	Жекой дом Актой дом ЛИТО Хотайственные Какртера Жатой дом Жатой дом Жатой дом Жатой дом Жатой дом Жатой дом Жатой дом Хотой дом Хотой дом Хотой дом Хотой дом Хотой дом Хотой дом Хотой дом Хотой дом Хотой дом Хотой дом	симом ж.Р., рядом с то объедина за объедина за объедина Въгомоми развижно в Въгомоми развижно в «Туми в	MINIS MINIS MINIS MINIS MINIS MINIS MINIS MINIS MINIS MINIS MINIS MINIS MINIS MINIS MINIS	Коран Коран Параууна Европо Европо Коран Нови Европо Европо Европо Европо Европо	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00		27 04 2017 27 04 2017 22 05 2017 18 05 2017 16 05 2017 15 05 2017 16 03 2017 16 03 2017 16 03 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017	19 05 2017 19 05 2017 19 05 2017 14 05 2017 14 06 2017 15 06 2017 11 07 2017 16 06 2017 21 06 2017 21 06 2017	92.10.2017						реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация
511 512 513 514 515 516 517 518 520 521 522 523	TAO "Kasestenseper" TAO "Kasestenseper"	MOST MOST MOST MOST MOST MOST MOST MOST	OTII-17-0009 at 19 d 2 10 1 20 1 20 1 20 1 20 1 20 1 20 1	Маневи II II Зубарь Ю II Мартов В.Л Выпроволо в Т II Антяков В.Д Омян А.Е. Рессия А.Е. Рессия А.А. Карры В Г Базоров О.Я. Могата А.Е. Могата А.Е. Могата А.Е. Могата А.Е. Могата А.Е. Могата А.Е. Могата А.Е.	Xisseft asset Africa asset Africa asset Africa asset Africa asset Asset asset	смасов ж3р, публо и до по объедной дентороги Петропалого е Беловою Дентороги Петропалого е Беловою (дентороги Петропалого е Беловою (дентороги Петропалого (денторого (денторого (денторого (денторого (денторого (денторого (дентор	MINIS MINIS MINIS MINIS MINIS C/X MINIS MINI	Коран Коран Параууна Европо Батово Коран Нови Европо Европо Европо Европо Европо Европо	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00		27 04 2017 27 04 2017 22 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017	19 05 2017 19 05 2017 19 05 2017 02 06 2017 14 06 2017 22 06 2017	19 11 2017 - 02.10 2017 14.10 2017 22.10 2017 15.10 2017 16.10 2017 11.11 2017						poarioatios poario
511 = 512 513 514 515 516 517 518 519 520 521 522	Каневтеннерге* ПАО "Каневтеннерге* ПАО "Каневтеннерге* ПАО "Каневтеннерге* ПАО "Каневтеннерге* "Ка	MOTE MOTE MOTE MOTE MOTE MOTE MOTE MOTE	OTII-17-00369 er 19-03-2017 OTII-17-00302 or 19-03-2017 ESS GTR-12-00314 or 19-03-2017 OTII-17-00316 or 14-06-2017 OTII-17-00359 or 13-06-2017 OTII-17-00359 or 11-07-2017 OTII-17-00360 or 11-07-2017 OTII-17-0037 OTII-17-0037	Маневи II II Зубарь Ю II Мартов В.Л Выпроволо в Т II Антяков В.Д Омяна А.Е. ИК Костро В В Филата А II Рассова А.А. Карры В Г Базубан О.З Ягринов Ю А. Мостью В.Я. Попол II II Местью развительная В Местью развительная В Местью развительная В Местью развительная В Местью развительная В Местью развительная В Местью развительная В	Жекой дом Актой дом ЛИТО Хотайственные Какртера Жатой дом Жатой дом Жатой дом Жатой дом Жатой дом Жатой дом Жатой дом Хотой дом Хотой дом Хотой дом Хотой дом Хотой дом Хотой дом Хотой дом Хотой дом Хотой дом Хотой дом	симом ж. М., пяйно т. и ст. от ст. о	MINIS MINIS MINIS MINIS MINIS MINIS MINIS MINIS MINIS MINIS MINIS MINIS MINIS MINIS MINIS	Коран Коран Параууна Европо Европо Коран Нови Европо Европо Европо Европо Европо	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00		27 04 2017 27 04 2017 22 05 2017 18 05 2017 16 05 2017 15 05 2017 16 03 2017 16 03 2017 16 03 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017	19 05 2017 19 05 2017 19 05 2017 14 05 2017 14 06 2017 15 06 2017 11 07 2017 16 06 2017 21 06 2017 21 06 2017	92.10.2017						реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация
511 512 513 514 515 516 517 518 520 521 522 523	"Kasestensepre" IAO "Kasestensepre"	MOST MOST MOST MOST MOST MOST MOST MOST	OTII-17-0009 at 19 d 2 10 1 20 1 20 1 20 1 20 1 20 1 20 1	Мончиц II П Зуборь Ю П Мортов В-Л Ведоринов в Т П Алектов В-Д Очета А-Д ИП Косторов Т-В Филата А-В Рассия А-А Казуния В Г Базобака О-Я Якуния В Г Моската Л-К Моската Л-К Попова Т-В	Xisseft asset Africa asset Africa asset Africa asset Africa asset Asset asset	симом ж.Р., пябом д. па объедина по объед	MINIS MINIS MINIS MINIS MINIS C/X MINIS MINI	Коран Коран Параууна Европо Батово Коран Нови Европо Европо Европо Европо Европо Европо	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00		27 04 2017 27 04 2017 22 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017	19 05 2017 19 05 2017 19 05 2017 02 06 2017 14 06 2017 22 06 2017	92 10 2017						poarioatios poario
511 512 513 514 515 516 517 518 520 521 522 523 534	TAO "Kaserat compre" TAO "Kaserat compre" TAO "Kaserat compre" TAO "Kaserat compre" TAO "Kaserat compre" "Kaserat compre" "Kaserat compre" "Kaserat compre" TAO "Kaserat compre" TAO "Kaserat compre" TAO "Kaserat compre" TAO "Kaserat compre" "Kaserat compre" "Kaserat compre" "Kaserat compre" "Kaserat compre" "Kaserat compre" "Kaserat compre" "Kaserat compre" "Kaserat compre" "Kaserat compre" "Kaserat compre" "Kaserat compre"	MOST MOST MOST MOST MOST MOST MOST MOST	OTII-17-00093 et 10 d. 2017 OTII-17-00102 or 119 d. 2017 E55 OTII-17-00102 or 119 d. 2017 OTII-17-0014 or 120 d. 2017 OTII-17-0014 or 120 d. 2017 OTII-17-0015 or 117-0015 o	Менени II II Зуборь Ю II Мернов В.Л. Выпроволов Т II Амененов В.Д. Олина А.Л. ИП Костеро Л В. Филипа А.И. Рисское А.А. Казуна В Г. Базубого О.Я. Мосталь Л К. Поское Т II Мосталь Л К. Мосталь Л К. Поское Т В. Мосталь Л К. Токов Т В. Мосталь Л К. Токов Т В. Мосталь Л К. Токов Т В. Ток	Жихой дом Анхой дом ЛИТК Хиндественное пестобия Квартира Квартира Жикой дом Объет городная Жикой дом Жикой дом Жикой дом Жикой дом Кикой дом Кикой дом Кикой дом Кикой дом Микой симом ж.Р., публо и до по объедил в объедил в объедил в настроителниций в принципалниций в	MINIS MINIS MINIS MINIS MINIS C/X MINIS MINI	Коран Коран Партума Евгоно Евгоно Велоно Велоно Велоно Велоно Велоно Велоно Велоно Велоно	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00		27 04 2017 27 04 2017 22 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017	19 05 2017 19 05 2017 19 05 2017 14 05 2017 14 05 2017 22 06 2017 15 06 2017 16 06 2017 16 06 2017 21 06 2017 22 06 2017	9 11 2017						реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация	
511 512 512 513 514 515 516 517 518 519 520 521 522 523 524	TAO "Kaserat campes" TAO "Kaserat campes" TAO "Kaserat campes" TAO "Kaserat campes" TAO "Kaserat campes" TAO "Kaserat campes" "Kaserat campes" "Kaserat campes" TAO "Kaserat campes TAO "Kaserat campes TAO "Kaserat campes TAO "Kaserat campes TAO "Kaserat campes TAO "Kaserat campes "Kaserat campes TAO "Kaserat campes "	MOST MOST MOST MOST MOST MOST MOST MOST	OTII-17-0030 at 10 to 2 10 17 17-0030 at 10 to 2 10 17 17-0030 at 15 to 2 10 17 17-0030 at 15 to 2 10 17 17-0030 at 15 to 2 10 17-17-0030 at 15 to	Менени II II Зуборь Ю II Мортия В.Л. Выпримент II II Аменени В.Д. Очени А.Л. ИП Костром Л.В. Филипа А.П. Расское А.А. Казуни В Г. Базубове О.Я. Музино IO А. Мосталь Л.К. Пополь Т.В. Мосталь Л.К. Пополь Т.В. Мосталь Л.К. Пополь Т.В. П	Жизой дом ЛПС ЛПС Хизайстве поле постойна Казаграм Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Хомийстве поре Хомийстве поле Казаграм	симом ж.М., пяйом г. симом ж.М., пяйом г. за объедной ватимороги Визпочения разменент учествення при Компенский райме, па компенский райме, па компенский райме, па за темпенский райме, па компенский райме, па	MINISA MINISA MINISA MINISA C/X MINISA M	Коран Кора	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00		27 04 2017 27 04 2017 22 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017	19 05 2017 19 05 2017 19 05 2017 14 05 2017 14 05 2017 22 06 2017 15 06 2017 16 06 2017 21 06 2017 06 06 2017 06 06 2017	02.10 2017						PORNICATION PORNIC
511 - 512 - 513 - 514 - 515 - 516 - 517 - 518 - 520 - 521 - 522 - 523 - 524 - 525 - 526 - 527	TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" "Kases trouger" "Kases trouger" "Kases trouger" "Kases trouger" "Kases trouger" "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger"	MOST MOST	OTIL-17-0039 et 19 62 2017 OTIL-17-0039 et 19 62 2017 OTIL-17-0039 et 19 62 2017 ESS OTIL-17-0039 et 2017 OTIL-17-0039 et 12 62 2017 OTIL-17-0039 et 15 62 2017 OTIL-17-0039 et 16 62 2017 OTIL-17-0039 et 16 62 2017 OTIL-17-0039 et 16 62 2017 OTIL-17-0039 et 16 62 2017 OTIL-17-0039 et 16 62 2017 OTIL-17-0039 et 16 62 2017 OTIL-17-0039 et 16 62 2017 OTIL-17-0039 et 16 62 2017 OTIL-17-0039 et 16 62 2017 OTIL-17-0039 et 16 62 2017 OTIL-17-0039 et 16 62 2017 OTIL-17-0039 et 16 62 2017 OTIL-17-0039 et 16 62 2017 OTIL-17-0039 et 16 62 2017 OTIL-17-0039 et 16 62 2017 OTIL-17-0039 et 16 62 2017 OTIL-17-0039 et 16 62 2017	Моневи II II Зуборь Ю II Мортов В.Л Выпроволов Т II Аменсков В.Д Оневи А.Л ИП Костров Л В Филата А.И. Расское А.А. Казуна В Г Базубов О.Я Мостав Д.К Мостав Л.К Мостав Л К Мостав Л К Мостав Л К Мостав В В Мостав В	Жизой дом ЛПС ЛПС Хизайстве поле постойна Казртира Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Колой дом Холийственнае Колой дом Холийственнае Колой дом Холийственнае Колой дом Холийственнае Колой дом Холийственнае Холийственнае Холийственнае Холийственнае Холийственнае Холийственнае Холийственнае Холийственнае Холийственнае Холийственнае Холийственнае Колийственнае Колийственнае Холийственнае Хол	скаком ж. М., пябля 2. та объедила В актоморог Потрональное «Випана Випана	RICLE FIRES FI	Коран Кора	15,00 15,00		27 04 2017 27 04 2017 22 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017	19 05 2017 19 05 2017 19 05 2017 14 06 2017 14 06 2017 15 06 2017 16 06 2017 21 06 2017 21 06 2017 06 06 2017 07 06 2017	02.10 2017						PORNICATION PORNIC
511 - 512 - 513 - 514 - 515 - 516 - 517 - 518 - 520 - 521 - 525 - 526 - 527 - 528 -	TAO "Kases to suppor" TAO "Kases to suppor" TAO "Kases to suppor" TAO "Kases to suppor" TAO "Kases to suppor" TAO "Kases to support TAO "Kases to support TAO "Kases to support TAO "Kases to support TAO "Kases to support TAO "Kases to support TAO "Kases to support TAO "Kases to support TAO "Kases to support "Kases to support TAO "Kases	MOST MOST MOST MOST MOST MOST MOST MOST	OTII-17-0030 at 10 to 2 10 17 17-0030 at 10 to 2 10 17 17-0030 at 15 to 2 10 17 17-0030 at 15 to 2 10 17 17-0030 at 15 to 2 10 17-17-0030 at 15 to	Монева (П П Т Т Т Т Т Т Т Т Т Т Т Т Т Т Т Т Т	Жизой дом ЛПС Хизайстве поле перстойня Кагртура Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Мизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом	симом ж.М., пяйом г. симом ж.М., пяйом г. за объедной ватимороги Визпочения разменент учествення при Компенский райме, па компенский райме, па компенский райме, па за темпенский райме, па компенский райме, па	RITCHS RITCHS RITCHS RITCHS PROSES PROSES RITCHS	Кораля Кораля Паратунка Ектоно Ектоно Кораля Новая Ектоно Каноно Ектоно Ектоно Каноно 5,00 15,00	4.00	27 04 2017 27 04 2017 22 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017	19 05 2017 19 05 2017 19 05 2017 14 05 2017 14 05 2017 12 06 2017 11 07 2017 16 06 2017 21 06 2017 22 06 2017 06 06 2017 01 06 2017 01 06 2017	02.10 2017						ровлювания ровлювания	
511 512 513 514 519 520 522 522 522 522 522 522 522 522 522	TAO "Kases to support" TAO "Kases to support" TAO "Kases to support" TAO "Kases to support" "Kases to support" "Kases to support "Kases to support "Kases to support "Kases to support "Kases to support "Kases to support "Kases to support "Kases to support TAO "Kases to support	MOST MOST	OTII-17-0039 er 19 61 2017 OTII-17-0030 er 19 61 2017 OTII-17-0030 er 19 61 2017 OTII-17-0031 er 12 62 2017 OTII-17-0035 er 13 66 2017 OTII-17-0035 er 16 66 2017 OTII-17-0035 er 21 66 2017 OTII-17-0035 er 21 66 2017 OTII-17-0035 er 21 66 2017 OTII-17-0035 er 21 66 2017 OTII-17-0035 er 21 66 2017 OTII-17-0035 er 21 66 2017 OTII-17-0035 er 16 62 2017 OTII-17-0035 er 17-0035 er 18 62 2017 OTII-17-0035 er 18 62 2017 OTII-17-0035 er 19 62 2017 OTII-17-0035 er 19 62 2017 OTII-17-0035 er 19 62 2017	Монева (П П Т Т Т Т Т Т Т Т Т Т Т Т Т Т Т Т Т	Жихой дом ЛИТК Хинайственное постоями Квартира Квартира Жихой дом Объет горизан Жихой дом Жихой дом Жихой дом Жихой дом Кихой дом Жихой дом Жихой дом Жихой дом Жихой дом Михой дом Михой дом Жихой дом Михой дом Жихой дом Жихой дом Жихой дом Жихой дом Жихой дом	симом ж.Р., пядом с то не должно до до до до до до до до до до до до до	RITCHE RITCHE FIRST	Кораля Кораля Паратуна Експосо Експосо Експосо Експосо Експосо Експосо Експосо Експосо Експосо Новая Експосо Намена Новая Редостине Кораля Новая Редостине КСИ Бугри	15,00 15,00		27 04 2017 27 04 2017 22 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 18 05 2017	19 05 2017 19 05 2017 19 05 2017 14 06 2017 14 06 2017 15 06 2017 16 06 2017 21 06 2017 21 06 2017 06 06 2017 07 06 2017 01 06 2017 11 06 2017	02.10 2017						PORNICATION PORNIC
511 - 512 - 513 - 514 - 515 - 516 - 517 - 518 - 520 - 521 - 525 - 526 - 527 - 528 -	TAO "Kases to suppor" TAO "Kases to suppor" TAO "Kases to suppor" TAO "Kases to suppor" TAO "Kases to suppor" TAO "Kases to support TAO "Kases to support TAO "Kases to support TAO "Kases to support TAO "Kases to support TAO "Kases to support TAO "Kases to support TAO "Kases to support TAO "Kases to support "Kases to support TAO "Kases	MOST MOST MOST MOST MOST MOST MOST MOST	OTII-17-0030 et 10 i 0 i 2017 OTII-17-00100 et 10 i 0 i 2017 DIS 50 2017 ESS 2017 OTII-17-0015 et 14 i 0 i 0 i 0 i 0 i 0 i 0 i 0 i 0 i 0 i	Монева (П П Зубора Ю П Мортия В.Л Выпромення Т В. Аменнов В.Д Отников В.Д Фили А.В В Москора Т В. Фили А.В В Москора Т В. Фили А.В В Москора Т В. Темарова О.Я Якушев Г О.Я Москов А.В. Москов Т В. Москов Т В. Москов Т В. Москов Т В. Темарова О.Я Москов Т В. Темарова О.Я Москов Т В. Темарова О.Я Москов Т В. Темарова О.Я В Москов Т В. Темарова О.Я В Москов Т В. Темарова О.Я В Москов Т В. Темарова О.Я В Москов Т В. Темарова О.Я В Москов Т В. Темарова О.Я В Москов Т В. Темарова О.Я В Москов Т В. Темарова О.Я В Москов Т В. Темарова О.Я В Москов Т В. Темарова О.Я В Москов Т В. Москов Т В. Темарова О.Я В Москов Т В. Мос	Жизой дом ЛПС Хизайстве поле перстойня Кагртура Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Мизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом	симом ж. М., пябля с. так объедиля в местальная размости в местальная в места	RITCHS RITCHS RITCHS RITCHS PROSES PROSES RITCHS	Кораля Кораля Паратунка Ектоно Ектоно Кораля Новая Ектоно Каноно Ектоно Ектоно Каноно 5,00 15,00	4.00	27 04 2017 27 04 2017 22 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017	19 05 2017 19 05 2017 19 05 2017 14 05 2017 14 05 2017 12 06 2017 11 07 2017 16 06 2017 21 06 2017 22 06 2017 06 06 2017 01 06 2017 01 06 2017	02.10 2017						ровлювания ровлювания	
511 512 513 514 519 520 522 522 522 522 522 522 522 522 522	TAO "Kases to suppor" TAO "Kases to suppor" TAO "Kases to suppor" TAO "Kases to suppor" TAO "Kases to suppor" Kases to support Kases to support TAO "Kases to support "Kases to support TAO "Kases to support	MOST MOST MOST MOST MOST MOST MOST MOST	OTII-17-0003 et 10 i 0 i 2017 OTII-17-00102 or 11 i 0 i 2017 DIS 2017 ESS 2017 ESS 2017 OTII-17-00104 or 12 i 0 i 0 i 0 i 0 i 0 i 0 i 1 0 i 0 i 0 i	Монева (П П Т Т Т Т Т Т Т Т Т Т Т Т Т Т Т Т Т	Жизой дом ЛИТО ЛИТО Хизойственное местифия Казартира Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Мизой дом Мизой дом Мизой дом Жизой дом	симом ж. М., пяйно т. и по по по по по по по по по по по по по	RITCHE RITCHE FIRST	Кораля Кораля Паратуна Експосо Експосо Експосо Експосо Експосо Експосо Експосо Експосо Експосо Новая Експосо Намена Новая Редостине Кораля Новая Редостине КСИ Бугри	15,00 15,00	4.00	27 04 2017 27 04 2017 22 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 18 05 2017	19 05 2017 19 05 2017 19 05 2017 14 06 2017 14 06 2017 15 06 2017 16 06 2017 21 06 2017 21 06 2017 06 06 2017 07 06 2017 01 06 2017 11 06 2017	02.10 2017						реализация реализация
511 512 513 514 517 518 519 520 521 522 523 524 525 526 527 530 530	TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" "Kases trouger" "Kases trouger" "Kases trouger" "Kases trouger" "Kases trouger" "Kases trouger" "Kases trouger" "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" "TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" TAO "Kases trouger" "TAO	Merry Merry	OTII-17-0039 et 19 62 2017 OTII-17-00309 et 19 62 2017 DTII-17-00309 et 19 62 2017 DTII-17-0031 et 12 62 2017 OTII-17-0031 et 12 62 2017 OTII-17-0035 et 19 62 2017 OTII-17-0035 et 22 20 2017 OTII-17-0035 et 23 20 2017 OTII-17-0035 et 23 20 2017 OTII-17-0035 et 23 20 2017 OTII-17-0035 et 23 20 2017 OTII-17-0035 et 23 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20	Маневи II II Зубарь Ю II Мартов В.Л Выпроволо Т II Аменков В.Д Омена А.Л ИП Костеро Л В Физика А.А Картов В.Л Физика А.А Картов В.Л Моската Л В Повоз Т	Жизой дом ЛИТО ЛИТО Могой дом ЛИТО Хизовственное местифен Коврупун Жизов дом Жизов дом Жизов дом Жизов дом Жизов дом Жизов дом Ковей дом Ковей дом Могой дом Жизов дом Жизов дом Могой дом Могой дом Могой дом Могой дом Могой дом Могой дом Могой дом Могой дом Могой дом Могой дом Могой дом Могой дом Жизов дом Жиз	скаков ж. М., пябля 2 гм объедной в методого Потрональное «Билово Вилово	RICLE RICLE RICLE C/X FORMA RICLE RICL	Кораля Кораля Кораля Паратурна Вально Вальн	15,00 15,00	4.00	27 04 2017 27 04 2017 22 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 18 05 2017	19 05 2017 19 05 2017 14 05 2017 14 05 2017 22 06 2017 15 06 2017 11 07 2017 16 06 2017 21 06 2017 21 06 2017 06 06 2017 01 06 2017 13 06 2017 13 06 2017 13 06 2017 13 06 2017 13 06 2017 13 06 2017 15 06 2017 17 07 06 2017	02.10.2017						реализация реализация
511 512 513 514 515 516 517 518 520 521 522 523 524 525 526 527 528 529 531 532 532 532 532 532 532 532 532 532 532	Каневисоверей ПАО "Каневисоверей ПАО "Каневисоверей ПАО "Каневисоверей Каневисоверей Каневисоверей Каневисоверей Каневисоверей Каневисоверей Каневисоверей Каневисоверей Каневисоверей ПАО ПАО "Каневисоверей Каневисоверей ПАО "Каневисоверей "Ка	Ments Me	OTII-17-00360 at 19th 2017 OTII-17-0037 at 19th 2017 OTII-17-0037 at 19th 20	Маневи II II Зубара Ю II Мартов В.Л Выпроволо в Т II Антяков В.Д Омята А.К ИК Костро Я В Филата А.К Рессова А.А Казран В Г Базорова О.Я Муната А.К Возорова О.Я Муната В В Местиа развични учествення проводя в Провод В Муната В В Местиа развични учествення проводя в Провод В Курна провод В В В В В В В В В В В В В В В В В В В	Жизой дом ЛПК Минактем на менерация образования обра	симом ж. М., пяйно т. и по по по по по по по по по по по по по	RICLE RICLE RICLE OX FRANCE STABLE TOPPOREE RICLE	Kopas Kopas Kopas Kopas Kapas ,00 15,00	4.00	27 04 2017 27 04 2017 27 04 2017 22 05 2017 18 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 22 05 2017 22 05 2017	19 05 2017 19 05 2017 14 05 2017 14 05 2017 15 06 2017 16 06 2017 16 06 2017 21 06 2017 22 06 2017 06 06 2017 01 06 2017 13 06 2017 13 06 2017 01 06 2017 01 06 2017 01 06 2017 07 06 2017	19 11 2017						ровличном ревения провения при	
511 512 514 515 516 517 518 519 520 521 525 526 527 521 522 523 524 525 525 526 527 521 522 523 524 525 525 526 527 528 529 520 520 521 522 523 524 525 526 527 528 526 527 528 529 520 520 520 520 520 520 520 520 520 520	Каментонерго* ПАО "Каментонерго* ПАО "Каментонерго* ПАО "Каментонерго* Каментонерго* "Каментонерго*	MOST MOST MOST MOST MOST MOST MOST MOST	OTII-17-00360 at 19th 2017 OTII-17-00361 at 19th 2017 OTII-17-00361 at 19th 2017 OTII-17-00361 at 19th 2017 OTII-17-00361 at 19th 2017 OTII-17-00361 at 19th 2017 OTII-17-00361 at 19th 2017 OTII-17-00361 at 19th 2017 OTII-17-00361 at 19th 2017 OTII-17-00361 at 19th 2017 OTII-17-00361 at 19th 2017 OTII-17-00361 at 19th 2017 OTII-17-00361 at 19th 2017 OTII-17-00361 at 19th 2017 OTII-17-00361 at 19th 2017 OTII-17-00361 at 19th 2017 OTII-17-00361 at 19th 2017 OTII-17-00361 at 19th 2017 OTII-17-00361 at 19th 2017 OTII-17-00361 at 19th 2017 OTII-17-0037 at 19th 201	Миненц II II Зубора Ю II Мортин В.Л. Выпримент Т II Анентин В.Л. Отнист А.П. ИП Костире Т В. Филетин А.П. Рессион А.А. Калучин В Г. Евзербан О.Я. Яушин II Г. Винентин В.К. Попол Т В. Моския Л.К. Попол Т В. Моския Л.К. Попол Т В. Моския Л.К. Попол Т В. Калучин В Г. Евзербан О.Я. Моския Л.К. Попол Т В. Моския П.К. Евзербан О.Я. Калучин В Г. Евзербан О.Я. Моския П. В. Калучин В Г. Калучин В	Жизой дом ЛИТК Мизой дом ЛИТК Хизойственное местнойом Каной дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Мизой дом Мизой дом Мизой дом Жизой дом	симом ж. М., пябля 2 т и объедиля выстран объедиля выстр	REGISE REGISE REGISE REGISE PROSE REGISE	Корали Корали Корали Партурна Евлоно Евлоно Евлоно Евлоно Евлоно Евлоно Евлоно Евлоно Нова Евлоно Нова Валоно	15,00 15,00	4.00	27 04 2017 27 04 2017 22 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 22 05 2017 22 05 2017 22 05 2017	19 05 2017 19 05 2017 14 05 2017 14 06 2017 14 06 2017 15 06 2017 16 06 2017 21 06 2017 22 06 2017 06 06 2017 01 06 2017 01 06 2017 13 06 2017 13 06 2017 01 06 2017 01 06 2017 07 06 2017	02.10 2017						реализация реализация
511 512 514 515 516 517 518 519 520 521 522 523 524 525 526 527 521 522 523 524 525 525 526 527 528 529 520 521 522 523 524 525 526 527 528 526 527 528 529 520 520 521 522 522 523 524	"Kases tromper" IAO "Kases tromper" IAO "Kases tromper" IAO "Kases tromper" IAO "Kases tromper" Kases tromper" Kases tromper Kases tromper Kases tromper Kases tromper Kases tromper Kases tromper Kases tromper Kases tromper Kases tromper Kases tromper Kases tromper Kases tromper IAO "Kases Ments Me	OTIL-17-00350 er 10th 2017 10th	Маневи II II Зубара Ю II Мартов В.Л Выпроволо в Т II Антяков В.Д Омята А.К ИК Костро Я В Филата А.К Рессова А.А Казран В Г Базорова О.Я Муната А.К Возорова О.Я Муната В В Местиа развични учествення проводя в Провод В Муната В В Местиа развични учествення проводя в Провод В Курна провод В В В В В В В В В В В В В В В В В В В	Жизой дом ЛПК Минактем моне Катой дом Катой дом Катой дом Катой дом Катой дом Катой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Катой дом	спасов АД, публо 2 то объедил в объедил в объедил в автомором потражения в объедил в	RICLE RICLE RICLE OX FRANCE STABLE TOPPOREE RICLE	Kopas Kopas Kopas Kopas Kapas ,00 15,00	4.00	27 04 2017 27 04 2017 27 04 2017 22 05 2017 18 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 22 05 2017 22 05 2017	19 05 2017 19 05 2017 14 05 2017 14 05 2017 15 06 2017 16 06 2017 16 06 2017 21 06 2017 22 06 2017 06 06 2017 01 06 2017 13 06 2017 13 06 2017 01 06 2017 01 06 2017 01 06 2017 07 06 2017	19 11 2017						PORTORIDA PORTORIDA		
511 512 514 515 516 517 518 519 520 521 525 526 527 521 522 523 524 525 525 526 527 521 522 523 524 525 525 526 527 528 529 520 520 521 522 523 524 525 526 527 528 526 527 528 529 520 520 520 520 520 520 520 520 520 520	TAO "Kaserat compre" TAO "Kaserat compre" TAO "Kaserat compre" TAO "Kaserat compre" TAO "Kaserat compre" "Kaserat compre" "Kaserat compre" "Kaserat compre" TAO "Kaserat	MOST MOST MOST MOST MOST MOST MOST MOST	OTIL-17-0035 or 19 do 2 or) 7	Миненц II II Зубора Ю II Мортин В.Л. Выпримент Т II Анентин В.Л. Отнист А.П. ИП Костире Т В. Филетин А.П. Рессион А.А. Калучин В Г. Евзербан О.Я. Яушин II Г. Винентин В.К. Попол Т В. Моския Л.К. Попол Т В. Моския Л.К. Попол Т В. Моския Л.К. Попол Т В. Калучин В Г. Евзербан О.Я. Моския Л.К. Попол Т В. Моския П.К. Евзербан О.Я. Калучин В Г. Евзербан О.Я. Моския П. В. Калучин В Г. Калучин В	Жизой дом ЛИТК Хизайственное постоями Казопи дом Казопи дом Жизой дом Ж	скаком ж. М. унков. 21 головоров. 2 головоров. 3 головоров. 2 головоров. 3 головоров. 2 головоров. 3 головор	REGISE REGISE REGISE REGISE PROSE REGISE	Корали Корали Корали Партурна Евлоно Евлоно Евлоно Евлоно Евлоно Евлоно Евлоно Евлоно Нова Евлоно Нова Валоно	15,00 15,00	4.00	27 04 2017 27 04 2017 22 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 22 05 2017 22 05 2017 22 05 2017	19 05 2017 19 05 2017 14 05 2017 14 06 2017 14 06 2017 15 06 2017 16 06 2017 21 06 2017 22 06 2017 06 06 2017 01 06 2017 01 06 2017 13 06 2017 13 06 2017 01 06 2017 01 06 2017 07 06 2017	02.10 2017						реализация реализация
511 - 512 - 515 - 516 - 517 - 518 - 519 - 520 - 521 - 522 - 523 - 524 - 525 - 525 - 526 - 527 - 528 - 526 - 527 - 528 -	TAO "Kaserate compre" TAO "Kaserate compre" TAO "Kaserate compre" TAO "Kaserate compre" TAO "Kaserate compre" "Kaserate compre" "Kaserate compre" TAO "Kaserate compre" TAO "Kaserate compre" TAO "Kaserate compre" TAO "Kaserate compre" TAO "Kaserate compre" "Kaserate compre" TAO "Kaserate compre" "Kaserate compre" TAO "Kaserate compre" "Kaserate compre" "Kaserate compre" "Kaserate compre" TAO "Kaserate compre" "Kaserate compre" TAO "Kaserate compre" TAO "Kaserate compre" "Kaserate compre" TAO	MOST MOST MOST MOST MOST MOST MOST MOST	OTIL-17-00030 art 10 d 2 2 10 1 2 10 1 2 10 1 2 10 1 2 10 1 2 10 1 2 10 1 2 10 1 2 10 1 2 10 1 2 10 1 2 10 1 2 10 1 2 10 1 2 10 1 2 10 1 2 10 1 2 1 2	Миненц II II Зубора Ю II Мортин В.Л. Выпроменна Т II Алентов В.Д. Отников В.Д. Финенов А.Л. ИП Костърев Т В. Финенов А.Л. Калучин В Г. Евзарбана О.Я. Ягушинов IО.А. Мортин В.Д. Моската Л К. Попова Т В. Моската Л К. Попова Т В. Моската Л К. Попова Т В. Моската Л К. Попова Т В. Костородия В. Костородия В. Костородия В. Костородия В. Костородия В. Костородия В. Костородия В. Костородия В. Костородия В. Ссанбратов Л Н. Финена В. В. Финена В. В. Костородия В. Костородия В. Ссанбратов Л Н. Финена В. В. Костородия В. Костор	Жизой дом ЛИК Минастичной дом Китой дом Китой дом Китой дом Китой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Китой дом	скимом ж. М. унков и да им объедной детеморога им объедной детеморога (предоставления детеморога (предоставления детеморога детеморога (предоставления детеморога (предоставления детеморога	RITIGE RITIGE RITIGE FINANCE FINANCE RITIGE RITI	Кораля Кораля Кораля Партурна Евлоно Евл	15,00 15,00	4.00	27 04 2017 27 04 2017 22 05 2017 18 05 2017 18 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 18 05 2017 22 05 2017 22 05 2017 22 05 2017	19 05 2017 19 05 2017 14 05 2017 14 05 2017 14 05 2017 15 05 2017 16 05 2017 16 05 2017 22 06 2017 21 06 2017 06 06 2017 01 06 2017 01 06 2017 07 06 2017 07 06 2017 07 06 2017 08 06 2017	02.10 2017						POARIOADOS POARIO
511 - 512 - 513 - 514 - 515 - 516 - 517 - 518 - 520 - 521 - 522 - 523 - 524 - 525 - 526 - 527 - 528 - 529 - 530 - 531 - 532 - 533 - 534 - 535 - 535	TAO "Kaserate Disspera" TAO "Kaserate Dis	Men Men Men Men Men Men Men Men Men Men	OTIL-17-0039 at 19 d 2 2017 DTIL-17-0030 at 19 d 2 2017 DTIL-17-0030 at 19 d 2 2017 DTIL-17-0031 at 19 d 2 2017 DTIL-17-0034 at 19 d 2 2017 DTIL-17-0035 at 19 d 2 2017	Манени II II Зубора Ю II Мартия В.Л. Выпровова Т II Антиков В.Д. Омите А.П. ИК Кострое Л В. Фискти А II. Рассова А.А. Казумия В Г. Базурано Ю А. Мостиц редительного В. А. Мостиц редительного В. А. Мостиц редительного В. В. Мостиц редительного В. В. Темпорадии в. Рассова В. В. Вазурано В А. Мостиц редительного В. В. Комитель В. В. Винистиц редительного В. В. Комитель В. В. В. Винистиц В. В. В. Винистиц В. В. В. Винистиц В. Винистиц	Жизой дом ЛИТК Литой степлое мостойна Казартира Жизой дом Хоминтичения Жизой дом Жизой дом Хоминтичения Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом	скаков АД, публо 2 то в объедил В на объеди	RICLE RICLE RICLE CN FRANCE FRANCE FRANCE MICHEL RICLE CN FRANCE RICLE RICLE RICLE RICLE RICLE RICLE RICLE RICLE CN FRANCE RICLE CN FRANCE RICLE CN FRANCE RICLE CN FRANCE FRANCE CN FRANCE CN FRANCE FRANCE FRANCE CN FRANCE F	Kopasa Kopasa Lipanymaa Earone Tilk Contens is KCH Tilk House	15,00 15,00	4.00	27 04 2017 27 04 2017 27 04 2017 28 05 2017 28 05 2017 28 05 2017 28 05 2017 28 05 2017 28 05 2017 29 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017	19 05 2017 19 05 2017 19 05 2017 14 06 2017 15 06 2017 16 06 2017 16 06 2017 22 06 2017 23 06 2017 24 06 2017 06 06 2017 07 06 2017 07 06 2017 08 06 2017 08 06 2017 09 06 2017	02.10.2017						PORTORIDA PORTORIDA
511 - 512 - 515 - 516 - 517 - 518 - 519 - 520 - 521 - 522 - 523 - 524 - 525 - 525 - 526 - 527 - 528 - 526 - 527 - 528 -	"Kases to support" ITAO "Kases to support" ITAO "Kases to support" ITAO "Kases to support" ITAO "Kases to support" ITAO "Kases to support" ITAO "Kases to support" ITAO "Kases to support" ITAO "Kases to support" ITAO ITAO "Kases to support" ITAO "Kases to support" ITAO ITAO ITAO "Kases to support" ITAO "Kases	MOST MOST	OTIL-17-00350 er 10th 2017 10th 2017 15 03 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 16 05 2017 17	Манени II II Зубара Ю II Мартия В. Л. Выпроводов Т II Антисков Ф.Д. Омета А.Я. ИП Костиро Л В Физата А II. Рессион А.А. Картия В Г. Базарбан О.З. Ятушков Ю.А. Мостан Л В. Мостан Л В. Мостан Л В. Мостан Д В. Мостан Л В. Мостан Д В. Мостан Л В. Мостан Д В. Мостан Д В. Мостан Д В. Мостан Д В. Мостан Д В. Мостан Д В. Мостан Д В. Мостан Д В. Мостан Д В. Мостан Д В. Каменска В Вирии Русков П Вазарбан Л И. Журака В Д В. Комическа В Вирии Русков И С. Комучес И В. Комучес В В.	Жизой дом ЛИК Минастичной дом Китой дом Китой дом Китой дом Китой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Жизой дом Китой дом	скимом ж.М. унбом 2. т на объедил в въстато в объедил в възгласност в потом се потом се в потом се по	RICLE RICLE RICLE OX FRANCE FRANC	Kopasa Kopasa Kopasa Lapanymaa Eadonae Formatisana Koda Formatisana Koda Formatisana Koda Tilik Tilik Honasa KCH	15,00 15,00	4.00	27 04 2017 27 04 2017 27 04 2017 28 05 2017 28 05 2017 28 05 2017 28 05 2017 28 05 2017 28 05 2017 29 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017	19 05 2017 19 05 2017 14 05 2017 14 05 2017 15 06 2017 16 06 2017 16 06 2017 21 06 2017 22 06 2017 06 06 2017 07 06 2017 07 06 2017 08 06 2017 08 06 2017 24 05 2017 24 05 2017	02.10.2017						PORTORIDO PORTOR
511 512 513 514 515 516 517 518 520 520 521 522 523 524 529 520 521 522 523 524 529 520 521 522 523 524 529 520 520 521 522 522 522 522 522 522 522 522 522	"Kases to support" ITAO "Kases to support" ITAO "Kases to support" ITAO "Kases to support" ITAO "Kases to support" "Kases to support" "Kases to support" "Kases to support" "Kases to support ITAO "Kases to support	MOST MOST	OTIL-17-00350 er 19 03 2017 19 03 2017 19 03 2017 19 05 2017 19 05 2017 19 05 2017 19 05 2017 OTIL-17-00351 er 16 06 2017 OTIL-17-00350 er 16 06 2017 OTIL-17-00350 er 16 06 2017 OTIL-17-00350 er 16 06 2017 OTIL-17-00350 er 16 06 2017 OTIL-17-00350 er 16 06 2017 OTIL-17-00350 er 16 06 2017 OTIL-17-00350 er 16 06 2017 OTIL-17-00350 er 16 06 2017 OTIL-17-00350 er 16 06 2017 OTIL-17-00350 er 16 06 2017 OTIL-17-00350 er 16 06 2017 OTIL-17-00350 er 16 06 2017 OTIL-17-00350 er 17 06 2017 OTIL-17-00350 er 18 06 2017	Манени II II Зубора Ю II Мартия В. Л. Выпроводов Т II Антиков Ф.Д. Омета А.Я. ИП Костеро Л В Филата А II. Рессия А.Я. Визорожно В Г. Тамуров В Р. Тамуров В Р. Тамуров В Р. Тамуров В Р. Тамуров В Р. Местин редитивне сустовного А. Местин редитивне сустовного В. Тамуров В Р. Тамуров В Р. Тамуров В Р. Тамуров В Р. Тамуров В Р. Тамуров В Р. Тамуров В Р. Тамуров В Р. Тамуров В Р. Тамуров В Р. Тамуров В Р. Тамуров В Р. Тамуров В Р. Тамуров В Р. Тамуров В Р. Тамуров В В. Таму	Жолой дом ЛПК Колой дом ЛПК Колой дом Колой дом Колой дом Колой дом Колой дом Колой дом Жолой дом Жолой дом Жолой дом Жолой дом Колой дом	скаком ж. М. унков. 2 т в объедной детеморог Визования развительной Визования развительной усть беза пред пред пред пред пред пред пред пред	RICLE RICLE FIRE OX FRANCE	Kopasa Kopasa Kopasa Lipanymaa Espone Espone Espone Espone Espone Espone Espone Espone Espone Espone Espone Espone Espone Espone House Espone House Espone House Espone House Espone THK Ibnatissia	15,00 15,00	4.00	27 04 2017 27 04 2017 27 04 2017 28 05 2017 28 05 2017 28 05 2017 28 05 2017 28 05 2017 28 05 2017 29 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017 20 05 2017	19 05 2017 19 05 2017 14 05 2017 14 05 2017 15 06 2017 16 06 2017 16 06 2017 21 06 2017 22 06 2017 06 06 2017 07 06 2017 07 06 2017 08 06 2017 08 06 2017 09 06 2017 09 06 2017 09 06 2017 09 06 2017 09 06 2017	02.10.2017						PORTORIDA PORTORIDA

.

_	IIAO		OT11-17-00404 or		Хшайственные	,			,								,		
540	"Хамиянсиниерто"	50.00Xg	21,06,2017	Парогова А.А	ростройки	гіі і, п. Дальний	¢x	Зеркальная	15		24 05 2017	21 06 2017	21 10 2017	i					реализани
54)	IAO	32 FB.Kg	CITII-17-00403 or 20,05.2012	Шапоренио Т И	Хозайственные постройки	г П.К. л. Дальней	ch	Зеркальная	15		24 05 2017	20 06 2017	20 10 2017						режинация
542	TAO	Jacque .	OTII-17-00387 or	ИП Чумичев С В	Панкиюн	г П-К, 34 Кербышева,	TOPPORTA	кси	12		25 05 2017	13 06.2017	93 07 2017						реализиция
543	"Кыматсонерге" ПАО	34.02.15	13 66 2017 O/TII-17-00390 or	Коллов Е В	над	. n.y Carres		No.				14.04.0017		 	-				
343	"Камчатехонерго	346.15	16 06 20 7	Управление	nav.	r II-K, yn Caernas	XXXIII	кси	15	 	25 05 2017	16.06 2017	16.19.2017	ļ	↓ —	<u> </u>		├ —	ревлявация
544	ПАО	383978	OT11-17-00389 ot	бавгоустройства города	лно	г П-К, ул Озерновсках	CRESA	Зеркальная	5		25 05 2017	13.07 2017	13 미 2018		l	l			
1-	"Камчатизэнтрго"	~~~	13 07 2017	Петропиадовска- Камчатегого	"	ROCE		September) 1	ļ	25 05 2017	15.07 2017	33 04 2048	ļ	Į.	Į	Ι.		bergitanista
545	HAD	20:0015	QIII 17-00409 or	Замтерапівкий Н М.	Xmalicmenouse	г Гаж, ух Дахыкя	c/a	Зерхильная	15		23 05 2017	20 06 2017	20 19 2017	1	 	_		_	реклизация
546	'Камчатскинерго' ПАО	365079	29.06.2017 OTC 17-00385 or		ностройни Жилой дом		····	<u> </u>	-						\vdash	⊢	\vdash		
<u> </u>	"Knavate conepto"	20.00	14.06 2017	Суханова С В.		г П. Қ. ул Фрунце д 82	жкъс	Центральная	15	<u> </u>	23 05 2017	14 06 2017	14 10 2017		╙		Щ		ревлизвания
547	"Kancyate camepro"	39/19/12	OTII 17-00412	Sakuras H.JO	Зданые гаражный бака)4: 1/4	г П-К ул Войшевиеха ГСК Жей	хрянение	кси	15]	23 05 2017		-		l	l			реахизация
548	TIAO	39,737.2	6/8	Минжиз _{нов} Р М.	Здание гаражный боко № 1/1	г П-К, ул Войшешехи	хрянсине	YCH	15		23 05 2017				1	i		_	реклизация
549	"Камчитеконерго" ПАО	20.0012	OTIT-17-00411 or	Голигова ОВ	Хембетьенные	г Л К, ул Дальян	p/x		1.5		23 05 2017	22 96,2017	22.10 2017		╁	-			
-	"Каментеконерго"		22 06 2017	10000000	ростройхи	Вокумский район, и		Зерхальняя	1.3		23 05 2017	22 00.2017	22.10 2017	-	1	!			реклизация
	ПАО		OTE-17-00367 or	1		Пионерский,						1		ļ					
550	"Камчитсконерго"	MARKE	30 05 2017	Samenos A II.	ижд	ынкрарайон Центральный, ул	жнее	Honne	15		24 05 2017	30 65 2017	10 09 2017	ł				ŀ	pressales
<u>_</u>		<u> </u>			l	Северняя д 46	<u> </u>	<u> </u>				-		l	ł.				
553	ПАО	34.53Xg	OTTI-17-00323 or	Ерагиод Т Н	Жилой дом	Вличовский район, п. Раздольный, ул.	жиле	708	15	1	15 05 2017	22.06 2017	22 12 2017		ĺ				ревлязания
<u> </u>	"Казачательнерто" ПАО		22 06.2017 OTII-17-00398 or												<u> </u>	L		_	yabababa
352	Kanasiskshoom	partie.	20 06 20]?	Кальшинска 3 А.	ижд	ž Елизово, ул Гатарина, д 1	XKTM	Важе	15		26.05 2017	20 06 2017	20.12.2017		l				реализация
553	fla0 Kuunntoonen	38.856%	OTTI-17-00395 ar 21 06 2017	Бондарь А.В	ижд	г Банцово, ул. Посчаная	WHAT	Наково	15		26 05 2017	21 06 2017	21 12 2017		Т			_	реахизация
\vdash	Garante France		27 00 2011						i –						-	\vdash			
		1			Линия наружного	Антодорога П-К - Мильково 40 км -				ŀ					l	i			
554	FIAO Kannatezonepro	2012	OTII 17-00333 or 25 03 2017	КГКу "Көнчитуприклодор"	принципанта (прорый	Пиничени с подъездом х	CDESIS	Pausohakasi	5,4		10 05 2017	30 05 2017	30 09 2017		!	1			ревлизация
	,,			,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	3780)	п. Рездольный и в бызе с/х Заречный на участка						!	1		1	1		Į.	
														ļ	<u> </u>	ļ.,			
555	ПАО "Камчителинерго"	24.500	22 06 2017	Hepatona JI M	лпх	Елековский район, а. Тармальный	WORESE .	TTIK	10	ĺ	29 05 2017	22.06 2017	22 10 2017	1	((-)		реклянцея
T	IIAO		OTII-17-00399			Кациисскі грай, г			T.,					$\overline{}$	\Box			_	
556	"Камчитековерго"	MARA	0111-17-00399	Manages (J.B.	Павичьск	Еписово, р-и Мутиой-1, СТ "Розпика"	торговия	'	15	l	29 05:2017	٠ ا	•		l	ì	,		berusonnia
557	ΠAO	28.0024	QTII-17-00401	Щентунова Б.Н	иже	Каминтский крей, с.	XH234	дэс-5	15		02.06.2017			1	l				ректипация
	"Каментско-перго" ПАО					Мацьково, ул. Новая Камчатский крей, с.	 	-	1			 			 	\vdash		Ι	
558	ПАО "Камчитскижерго"	74897	OTIT-17-00400	Черажова Я.В	Гереж	Камчатский край, с. Мильково, пер. Зеленый	жренение	дэс-з	15	1	02.05.2017	١.		Ì	1	l			реализация
\vdash	IIAD		OTII-17-00407 or		l	Каминтиний край,	<u> </u>		 			\vdash		Ι	1			┌─	
559	"Учинасконська, ПОО	SARSER	21 06 2017	Залорожный И.В	Жилой зом	Елизовский район, в Паурелья	MED-C	House	15		30.05 2017	21 06 2017	21 10 2017	Ì	1	l		l '	реализация
	ftag		O731-17-00406 et	l		Елисистий район, с.	T		T			l		Ι			I — '	$\overline{}$	
560	"Камуатсконерго"	SIRKE	21 06.2017	Мехъникова А В	лих	Паратунка, ул. Петина в парака, 29.	WK3L4	тлк	15	J	30.03 2017	21 06 2017	21 10 2017	J	J	j	J	J	pentanetuis
П				900		г П.К. ул Восточное	-	<u> </u>	l	I —		—							 (
561	Ita0 "Kanyatenbegro"	parte	OTII-17-00441	"Специканунрованием искоронное втемуство	Приязын	шоссе, 90 м ст т/ц	roptotets	Зерхыльная	10	l	30 03 20)7			Ì					ревляющия
\perp				"Орексичния, возобощное этакисько		"Дискавери"								<u>L</u>	1_		ш	L	L
562	FLAG "Kannaterongero"	34 Miles	OT(1-17-004)2 or 20,06,2017	Куписьков В.В	Здание склада и бухсидтерии	г П. Қ. ул. Рабиковская	прочес	Оген	15		30 05 2017	20 06 2017	20 12 2017	١ -					реклизация
563	na¢.	34.52kg	OTIT-17-00433 or	Стужук Іг.А	DK/I	г П-К, ул	2000 C	Зерхильния	15		31 05 2017	05 07 2017	05 11 2017						DEALHOURS
-~	'Камчатскингрго'		05 07 2017		Здание	Крационириства		· ···-						+	1			┝─	,
564	TIAO 'Kamunteedherro'	30.10 km	OTII-17-00420 or 27 06 2017	ИП Половьения С Е	продовольственный	г П-К, пр. Победы д 4/1	торговля	кси	15		31 05 2017	28 06 2017	19 07.2017		l	ļ			реализация
	myso	 			HB18/3RM		-	l	1	 -		 		-	\vdash	-	\vdash	├─	
			ĺ	1		Автедорога П-К -									l				
565	DAG	2000	DTIT-17-00429 or	Динтечнио М М	ижа	Милькино 40 км. Пиночено с изавесцем к	2000	Дечиня	13	J .	31 05 2017	05 07 2017	05 11.2017	ļ	J] .			роктипеция
	"Камчитскинерго"		05 07 2917			л. Раздольный и к базе			· ·						l				
						ол Заречный на учестке						i		1	l				
566	nao	20.002	OTIT-17-00421 or	Тапиров С А	жизой дом	г Елкисво, уч	*HILE	Бугры	15		01 06 2017	05 07 2017	05.11 2017			\vdash		ļ	режинация
\vdash	Казачитск черио ПАО		05 07 2912 DTH-17-00416 or			Рабиновал д 12 Елисовский район, п	-			——				_	\vdash	⊢		-	<u> </u>
567	"Дамунительности	19.082)	21 06 2017	Hereau E S	Жилой пон	CRYMER MCK-1, VAS	жиле	Horas	15		30 05 2017	21 06 2017	21 10 2017		<u> </u>			_	ревлявация
568	TIAO	50.0521	OTII-17-00414 or	Propos EA.	Жилойдон	Енизовский рейон, п.	жилы		15		30 05 2017	24 07 2017	24 11 2017		l		1		DOLUMBALDIS
1	Каминескинерго		24 67 2017	11.7-12.2		Негориий, ук. Весения					30 07 2017	240110()	24112011		_	<u> </u>	\perp		premiseum
569	ΠAO	38.88kg	OT11-17-00415 or	Дьятка МЛ	Житейлом	Разушиский рыйот, с Коряки, ул. Лесния, п	*NT16	Корин	15		29 05 2017	22 06 2017	22 10 2017		1				реализация
	"Кампатсконкрто" ПАО		22 06.2017 OTII-17-00413 or			19a r Esusono, yv.										<u> </u>	_	Н	
570	"Kannarcionipro"	JE SPIKE	21 96 2017	Колтакия М Н	житой том	_Казатека д 19	XIIXE	Елизова	15		29 05 2017	21 06 2017	21 10 2017	1	ļ	J			реализация
571	IIAO	38.92kg	OTTI-17-00428 or	Exuse H A	жилов дом	Елизовский район, п. Писмер, кий, ул. Лесиал.	******	Новая	15		29 05 2017	04 07 2017	04 11 2017			.			
371	фамчатсконерго		04 07 2017	DANK II A	ancion gon	д. 100		10000	. "		29 03 2017	04 61 2011	V-11 2017						penticultu
572	ИАО "Камчатегонерго"	23/2012	03 07,2017	Гручлев Ю П	мод Копай.	г Ехипова, ул Крестыяския д 36	жиње	Бугры	15		61 06 2017	03 07 2017	03 11 2017						реализация
573	JIAO	SAMBYA	OT17-17-00422 or	Дорошенко Г 1	Xendlersenner	Разлавския район, п.	c'x	Pergations	10		01 06.2017	27 06 2017	27 to 2017	T	_			_	ревлизация
\vdash	LIAO		27 06 2017 OTR-17-00341 or		постройки	гП-К ₋ ул						_					\vdash		
574	Karrypyckonepto	30.0021	05 06 2017	Komenthiadhe M A	Жилой дом	Певельского 49	EHI34	Дычныя	15		\$1 05 2017	05 06 2017	05 10 2017			<u> </u>			рселизация
575	Kanyanteringiti	39 100 2 1	OTTI-17 00417 or 72 06 2017	Ругулин Р А	Паницын	г Л-К, ул Чубарова, д 10	teptentsi	kси	11	·	30 05 2017	22 06 2017	13 97 2017						реализация
576	UAG	20.00.00	QT/I-17-00425 or	Дерибии Д.А.	Жилой док	г Елимоно ул	wate.		15		05 06 2017	27 06 2017	27 10 2017						реахизация
	REPRESENTED TO		27 06.2017 OTD-17-00427 or	W		Крестъянских д 22 г Елизопо, ул			 	 				\vdash	···		_	_	
577	*Assessment	38.85 yrs	28 06 2017	Хараннова М А.	Житой вом	Пестерова, д. 28	RHYLE	Наноско	15	<u> </u>	05 06 2017	28 06 2017	28 10 2017	_	├	<u> </u>		-	реализация
578	ПАО 'Камчатсконсрго'	363850	OTII-17-00423 or 03 07 2017	Аскеров Э Г	Жилой дом	г Елизово, ул Камчатовик д. 5	WHILE	Нови	15		05 06 2017	03 07 2017	63 11.2017	i					рекинэние
П	ПАО		ОТЛ-17-00339 от		«Перавершенияя строятельством	орнентир г П Х, ул	l	l	l						Ī	l	ı	-	
579	'Камчатскинерго'	ಜಾಗ್ರ	06 06 2017	Киеріа Т.А.	ынстокрусия	Заення,23	хряжение	Дачна	10		12.05.2017	06.06 2017	28 06:2017		l			İ	рекличения
\vdash		 	·	Централидования	PRIOCEORIES		-								_	 		\vdash	
				религиозная организная								'			l	1 '		ì	i
520	DAO	или	OTII-17-00340 of	Петропальных и Къмчетская Егархия	«Передажиная ВРУ-	Елизовский райом, г		Водозабор	. 15	1	12.05 2017	05 06 2017	27 06 2017		1				pentrontale
"	"Квичетсконерго"		05 06.2017	Русской Православной	0 4 sB⇒	Вликово, ул. Леничи	l			l :				Ì		ļ			
		l		Церкви (Московский Патрызраат)			l	1		l '		l		ļ					
\mathbf{H}	JJAO	<u> </u>	DIJ)-17-00424 or			г П-К, уз Чуркова, д.			 		****		20)	 	 	 	\vdash	
521	Казепитекзмерго	MEET	29.06 2017	Савосни А. В	ияд		жнин -	KGR	. 15	-	06 06 2017	29 06 2017	29 10:2017	L	<u> </u>	\vdash	ш	Ь	рективним
582	TIAO "Xannasespinos	34.03 1 4	OT11-17-00437 or 12 07 2017	Грицевич Н П	Магазин	Елизовский район	торговия	House	15	L_	07 06 2017	12.07 2017	12.11.2017	_	\perp	\perp		لـــا	рсадизация
\Box	ЛАО		OTII-17-00435 or			Бановичнай район,						l			I				
583	ПАО "Кампателонерго"	31-0-14	30 06 2017	ИП Максов E Г	Палкизон	робон реки Мутика-1 у тъсъце в СТ "Беренка"	торговах	Водозьбор	1.5		08 06 2017	30 06 2017	14.07 2017	l	l	l l			реализация
\vdash						L gricono a nagone			ļ	——						\vdash	 	-	
584	ПАО "Камчатеконерго"	39.00 (3	OT(1-17-00434 or 06 07,2017	ИЛ Нарисов А.А.	Торговый гранильон	≭нлого дома по ул	tobteava	House	15		66,05.2017	06.07 2017	20 07 2017	Ì	l	l l			ревлизация
\vdash	DAO CAN		OTEI-17-00440 or			<u>Дальневосточния, д. 2.</u> г R K, ул. Боскихи, л	 	- :: <u>-</u> -	 	-	********	BD C1.5	20	\vdash			\vdash	┝	i
585	Канчатскингрго	3976	29 06 2017	ИП Альфыев Р В.о	Павильон	14	торговля	KCN	15		08 06.2017	29 06 2017	20 07 2017	ļ	<u> </u>		 	Ι	реалирация
586	ПАО "Камчатсконердо"	20.00	OTTI-17-00439 or 06.07 2017	Запережный И.В.	ижд	г П.К. ул Фруки	X-HILE	Зериальная	15		08 06 2017	06 07 2017	06 01 2018	$oldsymbol{ol}}}}}}}}}}}}}}}}}}$	L		\sqcup	L	реализация
587	JIAD	No.	OTII-17-00377 or 13 06 2017	Калашинсков Б В	ижд	г П. Қ. ул Заречнақ д.	X1014C	KKZK	13		19 05 2017	13 05 2017	13 10 2017	Γ	-		=		реализация
581	"Камчителинерго" ПАО	34.0024	QTII-17-00438 or	ип Шерокова М.В	Автонойка замкнутого	т П Қ ул Мишениял,	оказание услуг	кси	15	-	16.06 2017	29 06 2017	29 12 2017	$\overline{}$	П		\Box	_	pentionitus
121	KINGKERREE	446	29 06 2017	1113 BATHORES ALD	цакла	д 127	owners ythys	pa,r;	<u> </u>		, m. etc. and 1		- 12 45117	-			\vdash		f. —sterather
529	TAO	MARKE	OTH-17-00445 or 10 07 2017	Скорикова Л.Л.	лих	Бликовский район, п. Термальный, кад №143	жилыс	Перитунка	15		14 06 2017	10 07 2017	10 01 2018	l	l	l l			реклизация
Ш	"Kasenteenepto"		OTEI-17-00444 or	Пинук В В (Янклисав		Елизовский разон, п		L						 	\vdash	\vdash	H	 ا	
590	1000	20.0031	07 07, 2017	J (I)	лпх	Термиялық ыд ЖЧ	X8034	Паратунга	15		14 06 2017	07 07 2017	07 01 201±	<u> </u>	⊢-	ļ	ш	لــــا	ревлизеция
59t	"Кампатскожого"	_	OTIT-17-00447 or		Подсобиме помещения	Елизолский рейон, ква. №745	c/x	House	15		16.06.2017	06.07 2017	96-11 2017	l	L	L	L	L.]	реализация
	ПАО	Series 1	05 07 2017	Мяскуштыский М.В		Биновский район, п.		House			13 06.2017	i -		Ι	Г	1			
\vdash	ПАО "Къмпатого жерго"		96 97 2017		w	подражения разкас и			15	i l		41 44 44 4	03 14 4015			1 '	1 '		ревлизация
592	ПАО	hen	06 07 2017 OTTI-17-00449 of 03 07 2017	Скороходов Д И.	Жилой дом	ДВурсчые, ул	2016/14				13 00.2017	03.07 2017	03.1t 2017	L	L				
	ПАО "Кампатегонерго" "Кампатегонерго" "Кампатегонерго"		05 07 2017 OTII-17-00449 or 03 67 2017 OTII-17-00459 or		Хемйственные	ДВуречье, ул Центральная	atone c/x		15		13 06 2017	03.07 2017	03-11 2017	<u> </u>	<u> </u>	_			panaman
593	ПАО "Кампатегонерго" ПАО "Кампатегонерго" ПАО "Кампатегонерго"	NWA NWA	05 07 2017 D7TI-17-00449 or 03 07 2017	Скороходов Д И. Черкине кал О А.	Хезяйственные постройны	ДВуречье, ул Пентральная г П-К, п. Далький	elx	Зерявітьням			13 06 2017	05 07 2017	D\$ [] 2017						_
	ПАО "Камизтегонерго" ПАО "Камизтегонерго" ПАО "Камизтегонерго" ПАО "Камизтегонерго" ПАО "Камизтегонерго"	han	05 07 2017 OTTI-17-00449 or 01 07 2017 OTTI-17-00453 or 05 07 2017 OTTI-17-00181 or 15 06 2017	Скороходов Д И.	Хеляйственные постройен Жикой дом	ДВуречье, ул <u>Пентральная</u> г П-К, п. Далькой Елегонский рабон, п. Състанай	ļ		15		13 06 2017 28.04 2017	05 07 2017 15 06 2017	05) 2017 15 10 2017						beraserter berästerten
593	IIAO *Kandatenhepro* IIAO *Kandatenhepro* IIAO *Kandatenhepro* IIAO *Kandatenhepro*	NWA NWA	06 07 2017 OTII-17-00449 or 01 07 2017 OTII-17-00453 or 05 97 2017 OTII-17-00311 or 15 06 2017 OTII-17-00481 or	Скороходов Д И. Черкине кал О А.	Хезяйственные постройны	ДВуречье, ул Поптральная г П-К, п. Далькай Елатенскай рабон, п.	elx	Зерявітьням			13 06 2017	05 07 2017	D\$ [] 2017						_
593 594	ПАО "Камчатегинето" ПАО "Камчатегинето" ПАО "Камчатегинето" ПАО "Камчатегинето" ПАО "Камчатегинето" ПАО	34年(24 33年(3 33年(3	06 97 2017 OTII-17-00449 or 01 97 2017 OTII-17-00453 or 05.97.2017 OTII-17-00411 or 17-07.2017 OTII-17-00461 or	Скороходов Д И. Черковеран О А. Ромаженков А Н	Хеляйственные постройен Жикой дом	ДВуречье, ул <u>Пентральная</u> г П-К, п. Далькой Елегонский рабон, п. Състанай	а'х живе	Зеркепьняя Немая	15		13 06 2017 28.04 2017	05 07 2017 15 06 2017	05) 2017 15 10 2017						режинация
593 394 595	ПАО "Каментернерге" ПАО "Каментернерге" ПАО "Каментернерге" ПАО "Каментернерге" ПАО "Каментернерге"	34.00(4 34.00(4) 34.00(4) 34.00(4)	06 of 2017 OTH-17-00449 or 01 07 2017 OTH-17-00453 or 05 07 2017 OTH-17-00411 or 15 06 2017 OTH-17-0041 or 17 07 2017 OTH-17-00461 or 23 07 2017	Скороходов Д И. Черкинская О А. Ромального А Н Лиссов В В Тогомую А Е	Хозайственные постройны жилой дом ИЖЛІ Сирий Берома стандия	Лівурочье, ул Денуральная г П-К, и Далький Елический район, и Състаній г П К, ул. Махарова, и 47 г П-К, и Дальний	cix where where	Зеркальная Новак Зеркальная Зеркальная	15		13 06 2017 28.04 2017 14 06 2017	05 07 2017 13 06 2017 17 07 2017	05 [] 2017 15 10 2017 17 1] 2017						регазивния реаливния реаливния
593 394 595	ПАО "Камитериерго" ПАО "Камитериерго" ПАО "Камитериерго" ПАО "Камитериерго" ПАО "Камитериерго" ПАО "Камитериерго" ПАО "Камитериерго" ПАО "Камитериерго" ПАО	34.00(4 34.00(4) 34.00(4) 34.00(4)	06 97 2017 OTII-17-00449 or 01 97 2017 OTII-17-00453 or 05.97.2017 OTII-17-00411 or 17-07.2017 OTII-17-00461 or	Скороходов Д.И. Черниведия О.А. Ромаденков А.Н. Лиссан В.В.	Холяйственные постройны жилой дом ИЖД Сорий Бозован стандия ступовой сыми Ий	ДВурсчые, ул <u>Пентральныя</u> г ПК., п. Дальной Евизопский район, п. <u>Светамй</u> г П К, ул. Макарова, д. 47	аўх жэлыс жэлы	Зерявльная Немая Зеркальная	15		13 06 2017 28.04 2017 14 06 2017	05 07 2017 13 06 2017 17 07 2017	05 [] 2017 15 10 2017 17 1] 2017						рекливин
593 594 595 596 597	ПАО ПАО Камписсинерго ПАО Камписсинерго ПАО Камписсинерго ПАО Камписсинерго ПАО Камписсинерго ПАО Камписсинерго ПАО Камписсинерго ПАО	201/2012 201/2012 201/2012 201/2012 201/2012	06 of 2017 OTH-17-00449 or 01 07 2017 OTH-17-00453 or 05 07 2017 OTH-17-00411 or 15 06 2017 OTH-17-0041 or 17 07 2017 OTH-17-00461 or 23 07 2017	Скороходов Д.И. Черкинеда С.О.А. Ромайноска А.Н. Лисов В.В. Тогимов А.Е. ПАО "Вымиса- Коморозация"	Хозайственные постройен Жикой дом ИЖДІ Сирий Берона перации сутелой салан. М рабба	ПВурочес, ул Поптальныя г П-К, п Дальной Елизовский рабов, п Састам г П-К, ул. Макарова, п 47 г П-К, п. Дальной г П-К, ул. Оссия, 2 21 г П-К, ул. Напоския, 2 21	c/x Where Where c/x	Зеряньняя Номя Зеряньняя КСИ	15 10 15		13 06 2017 28.04 2017 14 06 2017 14 06 2017 15 06 2017	05 07 2017 15 06 2017 17 07 2017 11 09 2017	05 2017 15 10 2017 17 11 2017 11 01 2018						реванияция реванияция реванияция реванияция
593 394 595 596	ПАО Каментельного ПАО Каментельного Каментельного Каментельного Каментельного ПАО Каментельного ПАО Каментельного ПАО Каментельного Каментельного Каментельного Каментельного Каментельного Каментельного	SARRING SARRING SARRING SARRING SARRING	96 97 2017 OTIL-17-00449 or 10 97 2017 OTIL-17-00459 or 20.97 OTIL-17-00451 or 15-96 2017 OTIL-17-0041 or 17-97 2017 OTIL-17-00451 or 23-97 2017 OTIL-17-00451 or 23-97 2017 OTIL-17-00451 or 23-97 2017 OTIL-17-00451 or 05-97 2017	Скороходов Д.И. Черноведа д.О.А. Ромаленсков А.Н. Лисова В.В. Тогимдов А.Е. ПАО "Вымиса-	Хозайственные пострейвя Жикой дом ИЖД Сирий Базовая станцик сутеой саких № 28456 ИЖД	ПВуречье, ул Пентральнов г П-К, г. Дальной Елигиский район, п. Сестаній г П-К, ул. Макерова, п. г П-К, ул. Макерова, п. г П-К, ул. Омская, д. 21 г П-К, ул. Велиновская, д. Елигиская, д. 21 г П-К, ул. Велиновская, д. 22	cix where where	Зеркальная Новак Зеркальная Зеркальная	15		13 06 2017 28.04 2017 14 06 2017	05 07 2017 13 06 2017 17 07 2017	05 [] 2017 15 10 2017 17 1] 2017						ревливания ревливания ревливания
593 594 595 596 597	ПАО Каментельного ПАО Каментельного ПАО Каментельного ПАО Каментельного ПАО Каментельного ПАО Каментельного ПАО Каментельного ПАО Каментельного ПАО Каментельного ПАО Каментельного ПАО Каментельного ПАО Каментельного ПАО	201/2012 201/2012 201/2012 201/2012 201/2012	96 97 2017 OTH-17-00449 or 0187 2017 OTH-17-00459 or 03-97 2017 OTH-17-00431 or 15-06 2017 OTH-17-00411 or 15-06 2017 OTH-17-00441 or 23-97 2017 OTH-17-00451 or 05-07-2017 OTH-17-00459 or 05-07-2017	Скороходов Д.И. Черкинеда С.О.А. Ромайноска А.Н. Лисов В.В. Тогимов А.Е. ПАО "Вымиса- Коморозация"	Хеляйственные постройем Жилой дом ИЖЛІ Серей Безона станции сутокой селем И рабба ИЖЛІ Объем Групомищи безоного дом Групоми безоного дом Групоми безоного дом Г	ПВурочье, ул Пентальной Багомской рабов, п Сестим г П.К., т. Манцова, п 47 г П.К., т. Манцова, д г П.К., ул Манцова, д г П.К., ул Пентальной г П.К., ул Пентальной г П.К., ул Пентальной г П.К., ул Пентальной г П.К., ул Пентальной г П.К., ул Пентальной г П.К., ул Пентальной г П.К., ул Пентальной г П.К., ул Пентальной г Валоче, ул г Валоче, ул	c/x Where Where c/x	Зеряньняя Номя Зеряньняя КСИ	15 10 15		13 06 2017 28.04 2017 14 06 2017 14 06 2017 15 06 2017	05 07 2017 15 06 2017 17 07 2017 11 09 2017	05 2017 15 10 2017 17 11 2017 11 01 2018						реванияция реванияция реванияция реванияция
593 594 595 596 597 598	"Kanameronger" "And "Anneronger" IAO "Kanameronger"	SERVER SE	06 07 2017 OTH-17-06449 or 10 07 2027 OTH-17-06449 or 10 07 2027 OTH-17-06429 or 15 05 2027 OTH-17-06421 or 17-07-2017 OTH-17-06449 or 15 05 2027 OTH-17-06449 or 15 07 2027 OTH-17-06449 or 15 07 2027	Скороходов Д.И. Чернопедал О.А. Ромайского А.Н. Лисков В.В. Тогчиров А.Е. ПАО "Вымест- Комуровация" Феверов Ю.И. ИП Веренова В.И.	Холяйственные постройни жилой дом ИЖЛ Серий Берома станских сотолой сами Ий Наболи Солькой Сери	ПВуречье, ул Пентралияя г П-К, п Дальной Елигиский район, п Сергий г П-К, ул Макерова, п 47 г П-К, п Дальной г П-К, ул Омекая, д 21 г П-К, ул Еписокта, д 22 г Бассива, ул Армента, ка д 23 г Бассива, ул Армента, ка	ofx Where Minere Ofx Certis White Eponisonatio	Зерхальным Новак Зерхальнах Зерхальнах Исситральная КСИ Центральная Единово	15 10 15 4 15		13 06 2017 28.04 2017 14 06 2017 14 06 2017 15 06 2017 15 06 2017	05 07 2017 13 06 2017 17 07 2017 11 09 2017 06.07 2017	05 [] 2017 15 10 2017 17 11 2017 11 01,2018 06,11,2017						реализация реализация реализация реализация
593 594 595 596 597	"KIND TAND TAND TAND TAND TAND TAND TAND TA	SARINA SARINA SARINA SARINA SARINA SARINA SARINA SARINA	06 07 2012 0711-17-06449 or 1011-17-06449 or 1011-17-06449 or 1011-17-06449 or 1011-17-06419 or 17-07-17-06419 or 17-07-06419 or 17-07-06429 or 17-07-06429 or 17-07-06429 or 17-07-06429 or 17-07-06429 or 17-07-06429 or 17-07-06429 or 17-07-06429 or 17-07-06429 or 17-07-06429 or 17-06429 Скорождае Л.И. Черковска С.О.А. Ромайского А.Н. Лисов В.В. Тогождое А.Е. ПАО "Вымеса- Комарожден" Феворов Ю.И.	Хеляйственные постройем Жилой дом ИЖЛІ Серей Безона станции сутокой селем И рабба ИЖЛІ Объем Групомищи безоного дом Групоми безоного дом Групоми безоного дом Г	ЛВуречьс, уд Пентральна Г. П.К. п. Давакой Едитовский рабов, п. Съттаба Г. П.К. п. Давакой Г. П.К. п. Давакой Г. П.К. уд Омскас, а 21 Г. П.К. уд Омскас, а 22 Г. Б.К. р. Даваком, ра Дарактельская Г. Б.К. р. Даваком, ра Г. Б.К. р. Даваком, ра Г. Б.К. р. Даваком, ра Г. Б.К. р. Дарактельская Г. Б.К. р. Б.К. р. С. р. р. р. р. р. р. р. р. р. р. р. р. р.	cix Withe	Зерхопонам Новая Зерхапиях Зерхапиях КСИ Центральная	15 10 15 4 13 15 4		13 06 2017 28:04 2017 14 06 2017 14 06 2017 15 06 2017	05 07 2017 13 06 2017 17 07 2017 11 09 2017 06:07 2017 13:07 2017	05 [] 2017 15 10 2017 17 11 2017 11 01 2018 06 11 2017 13 11 2017						реализация реализация реализация	
593 594 595 596 597 598	"Кираниз-прида" "Даленчески рего" "Каленчески рего" "Каленчески рего" "Каленчески рего" "Каленчески рего" "Каленчески рего" "Каленчески рего" "ПАО "Каленчески рего" "ПАО "Каленчески рего" "Ка	SERVER SE	06 07 2012 OTTI-17-00449 or 10 67 2017 OTTI-17-00459 or 10 59 72017 OTTI-17-00419 or 11 50 5 2017 OTTI-17-00419 or 11 50 5 2017 OTTI-17-00419 or 11 720 72017 OTTI-17-00419 or 11 720 72017 OTTI-17-00419 or 11 720 72017 OTTI-17-00419 or 11 720 72017 OTTI-17-00419 or 11 720 72017 OTTI-17-00419 or 11 720 72017 OTTI-17-00419 or 11 720 72017 OTTI-17-00419 or 11 720 72017 OTTI-17-00419 or 11 720 72017 OTTI-17-00419 or 11 720 72017 OTTI-17-00419 or 11 720 72017 OTTI-17-00419 or 11 720 72017 OTTI-17-00419 or 11 720 72017	Скороходов Д.И. Чернопедал О.А. Ромайского А.Н. Лисков В.В. Тогчиров А.Е. ПАО "Вымест- Комуровация" Феверов Ю.И. ИП Веренова В.И.	Холяйственные постройни жилой дом ИЖЛ Серий Берома станских сотолой сами Ий Наболи Солькой Сери	ЛВурсчи, уд Петрамия г П-К, п Ламоой Енгической рабоц п Саттай г П-К, ул Манрова, п г П-К, ул Манрова, п г П-К, ул Ветрамия г П-К, ул Ветрамия г П-К, ул Ветрамия г Высоком, ул Армонительной г Высоком, род Тамромной рабоц п Тамромной рабоц п	ofx Where Minere Ofx Certis White Eponisonatio	Зерхальным Новак Зерхальнах Зерхальнах Исситральная КСИ Центральная Единово	15 10 15 4 15		13 06 2017 28.04 2017 14 06 2017 14 06 2017 15 06 2017 15 06 2017	05 07 2017 13 06 2017 17 07 2017 11 09 2017 06.07 2017	05 [] 2017 15 10 2017 17 11 2017 11 01,2018 06,11,2017						реализация реализация реализация реализация
593 594 595 596 597 598 599 600	"Каненковиро" Каненковиро" "Каненковиро"	JAMES JAMES	06.07 2012 OTI-17-00449 or 1 OTI-17-00449 or 1 OTI-17-00449 or 1 OTI-17-00453 er 1 OTI-17-00451 er 1 15.06 2017 OTI-17-0041 or 1 15.06 2017 OTI-17-0041 or 1 15.07 2017 OTI-17-0044 or 1 0TI-17-0044 or 1 0M-17-0044 Скороссове Д. И. Червик да С. О. Ромайнара А. Н. Лиска В. В. Тотиков А. Е. ПАО "Вышесь комурования обращения обращения обращения обращения обращения в М. Веренков В. И. Виспански В. И. Гервик В. И. Рефин В. И.	Xeasifornenible nerroders Manch and MAXI Capith Espens crimins consolination in the ####################################	ЛВурсчи, уд Петрамия Г.П.К. п. Ламон Батиской рабон Г.П. К.ул. Макерова, а Г.П. К.ул. Макерова, а Г.П.К. ул. Памьтой Г.П.К. ул. Памьтой Г.П.К. ул. Памьтой Г.П.К. ул. Петрамия Г. Вассова, уд Армительной Б. Регова, пер Тиморования Б. Регова, пер Тиморования Б. Регования Б. Регован	CX WINDLE WINDLE O'X CRAIL WINDLE EPPOPLEAGOTT-0 SPIRALE WHERE	Зерхиплам Новая Зеркаплам Зеркаплам КСИ Центральная Клине Ком Вамово Бамово Радольная	15 10 15 4 13 15 4 12		13 06 2017 28.04 2017 14 06 2017 14 06 2017 15 06 2017 15 06 2017 16 06 2017	05 07 2017 13 06 2017 17 07 2017 11 09 2017 06:07 2017 13:07 2017	05 [] 2017 15 10 2017 17 11 2017 11 01 2018 06 11 2017 13 11 2017						режающия реализация реализация реализация	
593 594 595 596 597 598 599 600 601	"Канентерия" "Канентерият "	JAMES JAMES	06 07 2017 0711-17-0449 or 1 06 07 2017 0711-17-0449 or 1 05 07 2017 0711-17-0451 or 1 11-07-0311 or 1 11-07-0	Скороссове Д. И. Черкинские О. А. Романизов А. Н. Лисов В. В. Топилов А. Е. ПАОТ Вышесь, Комфроновов, И. ИП Верносов, В. Б. Вызыкае Д. А. Гарке В. Н. Сверу А. П.	Хельйственные поутойны Кельй дом ИЖДТ Серий Берена в стипок сумент образования образовани	ПВуроче, уд Применти	cix Edited Shire of Cents Edited Edited Edited Edited Edited Edited Edited Edited Edited Edited	Зергильная Момая Зергильная Момая Зергильная КСН Цептральная Вагово Едисово Радольная Бутры	15 10 15 4 13 15 4 12 12		13 06 2017 28.04 2017 14 06 2017 15 06 2017 15 06 2017 15 06 2017 15 06 2017 15 06 2017	05 07 2017 13 06 2017 17 07 2017 11 09 2017 06.07 2017 13.07 2017 19 07 2017 19 07 2017	05 2017 15 2017 17 2017 11 2017 11 2018 06 11 2017 13 11 2017 19 11 2017 19 11 2017						реаливация реаливация реаливация реаливация реаливация реаливация реаливация реаливация
593 594 595 596 597 598 599 600 601 601	ПАО ПАО ПАО ПАО ПАО ПАО ПАО ПАО ПАО ПАО	JAMES JAMES	06 07 2017 0711-17-0449 or 1 06 07 2017 0711-17-0449 or 1 05 07 2017 0711-17-0451 or 1 11-07-0311 or 1 11-07-0	Скорополож Д И. Черкинелы О А Романблего А И Лисов В В Тогимы А Е ПАО Трынеть Комфронтация Федеров О И. ИП Вороноов В В Рассываем И Гервев В И Светук А П Турбевов И И	Хембетвенные потгодять и между по межд	ПВуроче, ул Применти В Применти В Применти В Применти В Применти В Г. П. К. и Паманой В Г. П. К. ул Манарова, а 47 г. П. К. ул Манарова, а 47 г. П. К. ул Манарова, а 47 г. П. К. ул Манарова, а 47 г. П. К. ул Манарова, а 47 г. П. К. ул Манарова, а 47 г. П. К. ул Манарова, а 47 г. П. К. ул Манарова, а 47 г. П. Сторова, дор транова, портобранова, портобранова, а 5 г. п. Сторова, ул Манарова, а 47 г. Г. К. Сторова, ул П. Стор	ofx Entitle Entitle Oft CROSS ENTITLE ENTITLE ENTITLE ENTITLE ENTITLE ENTITLE ENTITLE ENTITLE	Зергильная Новая Зеркальная Испаная Зеркальная КСИ Центральная Вамово Евмово Радолиная Бутры ТПК	15 10 15 4 15 15 4 12 15		13 06 2017 28.04 2017 14 06 2017 15 06 2017 15 06 2017 16 06 2017 15 06 2017 15 06 2017 15 06 2017 25 06 2017	05 07 2017 13 06 2017 17 07 2017 11 99 2017 06.07 2017 13.07 2017 19 07 2017 19 07 2017 16 06 2017	05 11 2017 15 10 2017 17 11 2017 11 01 2018 06 11 2017 13 11 2017 19 01 2018 06 11 2017 19 11 2017						реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация
593 594 595 596 597 598 599 600 601	"Канентория" "	JAMES JAMES	06.07 2012 0701-17-00449 or 1 0701-17-00449 or 1 0701-17-00459 or 1 0701-17-00451 or 1 15.06.2017 0711-17-00451 or 1 15.06.2017 0711-17-00451 or 1 15.07.2017 0711-17-00454 or 1 15.07.2017 0711-17-00454 or 1 15.07.2017 0711-17-00454 or 1 15.07.2017 0711-17-00450 or 1 15.07.2017 0711-17-00450 or 1 15.07.2017 0711-17-00450 or 1 15.07.2017 0711-17-00450 or 1 15.07.2017 0711-17-00450 or 1 15.07.2017 0711-17-00450 or 1 15.07.2017 0711-17-00450 or 1 15.07.2017 0711-17-00450 or 1 15.07.2017 0711-17-00450 or 1 15.07.2017 0711-17-00450 or 1 14.07.2017 0711-17-00450 or 1 14.07.2017	Скороссове Д. И. Черкинские О. А. Романизов А. Н. Лисов В. В. Топилов А. Е. ПАОТ Вышесь, Комфроновов, И. ИП Верносов, В. Б. Вызыкае Д. А. Гарке В. Н. Сверу А. П.	Хельйственные поутойны Кельй дом ИЖДТ Серий Берена в стипок сумент образования образовани	Літречьку у Петрамия Г. П.К. п. Ліманов Ветрамия Г. П.К. т. Ліманов П.К. у т. Ліманов Г. К. у т. Ліманов Г. К. у т. Ліманов Г. К. у т. Ліманов Г. К. у т. Ліманов Г. К. у т. Ліманов Г. П.К. у т. Ліманов Г. П.К. у т. Пітреми А. 22 г. Выковы у т. Пітреми Бановы у т. Выковы у т. П. т. у т. п. у т. п. у т. п. у т. п. у т. п. у т. п. у т. п. у т. п. у т. у т	cix Edited Shire of Cents Edited Edited Edited Edited Edited Edited Edited Edited Edited Edited	Зергильная Момая Зергильная Момая Зергильная КСН Цептральная Вагово Едисово Радольная Бутры	15 10 15 4 13 15 4 12 12		13 06 2017 28.04 2017 14 06 2017 15 06 2017 15 06 2017 15 06 2017 15 06 2017 15 06 2017	05 07 2017 13 06 2017 17 07 2017 11 09 2017 06.07 2017 13.07 2017 19 07 2017 19 07 2017	05 2017 15 2017 17 2017 11 2017 11 2018 06 11 2017 13 11 2017 19 11 2017 19 11 2017						реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация
593 594 595 596 597 598 599 600 601 601	TAO TAO TAO TAO TAO TAO TAO TAO TAO TAO	34 May 6 34 May 6 34 May 7 34	06 07 2012 0711-17-0449 or 1 06 07 2013 0711-17-0449 or 1 0711-17-0451 er 1 1505 2017 0711-17-0451 er 1 1505 2017 0711-17-0451 er 1 1505 2017 0711-17-0454 er 1 1505 2017 0711-17-0454 er 1 1505 2017 0711-17-0454 er 1 1507 2017	Скорополож Д И. Черкинелы О А Романблего А И Лисов В В Тогимы А Е ПАО Трынеть Комфронтация Федеров О И. ИП Вороноов В В Рассываем И Гервев В И Светук А П Турбевов И И	Холябетвенные потгодета. Жилой дом ИЖЛІ Сорий Бейная астионая стором Карай Кар	ПВуроче, ул Применти В Применти В Применти В Применти В Применти В Г. П. К. и Паманой В Г. П. К. ул Манарова, а 47 г. П. К. ул Манарова, а 47 г. П. К. ул Манарова, а 47 г. П. К. ул Манарова, а 47 г. П. К. ул Манарова, а 47 г. П. К. ул Манарова, а 47 г. П. К. ул Манарова, а 47 г. П. К. ул Манарова, а 47 г. П. Сторова, дор транова, портобранова, портобранова, а 5 г. п. Сторова, ул Манарова, а 47 г. Г. К. Сторова, ул П. Стор	ofx Entitle Entitle Oft CROSS ENTITLE ENTITLE ENTITLE ENTITLE ENTITLE ENTITLE ENTITLE ENTITLE	Зергильная Новая Зеркальная Испаная Зеркальная КСИ Центральная Вамово Евмово Радолиная Бутры ТПК	15 10 15 4 15 15 4 12 15		13 06 2017 28.04 2017 14 06 2017 15 06 2017 15 06 2017 16 06 2017 15 06 2017 15 06 2017 15 06 2017 25 06 2017	05 07 2017 13 06 2017 17 07 2017 11 99 2017 06.07 2017 13.07 2017 19 07 2017 19 07 2017 16 06 2017	05 11 2017 15 10 2017 17 11 2017 11 01 2018 06 11 2017 13 11 2017 19 01 2018 06 11 2017 19 11 2017						реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация
593 594 595 596 597 598 599 600 601 602 603	"Канентория" "	Medica Medica	06 07 2012 0701-17-0449 or 1 06 07 2013 0711-17-0449 or 1 0711-17-0451 or 1 15 05 2017 0711-17-0451 or 1 15 05 2017 0711-17-0451 or 1 15 071-17-0451 Скоропция Д. Н. Черков да до А. Романтидов А. В. Люгов В. В. Тотидов А. В. ПАО "Вымета: Комфоненция Феверов D. И. ИП Веревов В. В. Весацие В. И. Скору А. Л. Трубенов И. В. Куревция В. В. Породили В. Породили В. В. Породили В. В. Породили В. В. Породили В. В. Породили В. В. Породили В. В. Породили В. В. Породили В. В. Породили В. В. Породили В. В. Породили В. В. Породили В. В. Породили В. Породили В. В. Породили В. В. Породили В. В. Породили В. В. Поро	Хембетвенные потголять и между пред дей дей дей дей дей дей дей дей дей д	Пітрочьку у Петаміна Г. Піманов В Витонскій район В Витонскій район В Витонскій район В Пік у т. Макарова, а 21 г. Піж, у т. Макарова, а 22 г. Піж, у т. Пітонскій район В Вітонскій район В Ві	cix THESE THESE CR.CL THESE CR.CL THESE THES	Зерильня Неная Зеравлина Зеравлина Зеравлина Зеравлина КСИ Поправлия Евопою Раздованя Бугри ТПК Зеравлия Зеравлия Зеравлия	15 10 13 4 15 15 15 15 15 15 15		13 06 2017 14 05 2017 14 05 2017 14 05 2017 15 06 2017 15 06 2017 15 06 2017 15 06 2017 15 06 2017 25 05 2017 20 05 2017 20 05 2017	05 07 2017 13 06 2017 17 07 2017 11 09 2013 11 09 2013 13.07 2017 19 07 2017 19 07 2017 16 05 2017 14 07 2017 23 08 2017	05 1 2017 15 10 2017 17 11 2017 17 11 2017 11 01 2018 06 11 2017 15 11 2017 15 10 2018 06 11 2017 16 10 2017 16 10 2017 14 11 2017 23 11 2017						реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация	
593 594 595 596 597 598 600 601 602 603	"Канентовиче" "Кане	34 May 6 34 May 6 34 May 7 34	06 07 2012 0711-17-0449 or 1 06 17 2012 0711-17-0449 or 1 05 17 2012 0711-17-0451 or 1 17 2012 o	Скорополож Д И. Чернине да О. А. Ромайне да О. А. Ромайне да О. А. Висова В В. Тотимов А Е. ПАО Транева- Комфронствой Феверах В И. НП Воронова В.В. Висова В И. Бисова В И. Светук А П. Трубечева И И. Куропала К.В.	Хембетвенные поэткойты Жили дом ИЖЛІ Серий. Берова станоция сотовай каки № 148Д Серий. В 148Д Серий	ПВурече, уз. Петамия г Піж. к. Паваной Б. Паваной Б. К. Паваной г Піж. к. Паваной г Піж. уз. Макарова, д. 47 г Піж. уз. Макарова, д. 18 г Піж. уз. Макарова, д. 18 г Піж. уз. Макарова, д. 18 г Піж. уз. Макарова, д. 18 г Барова, дер Тапроренення Тапроренення Тапроренення Тапроренення тапроренення Тапрорененн	ofx THISSE THISSE OR CRISS THISSE THOUSENESTED SPRINGING THISSE THISSE THISSE THISSE THISSE THISSE THISSE THISSE THISSE THISSE THISSE	Зеряньным Новая Зеряньным КСИ Центральная Влиово Влиово Радольная Бутры ТПК Зеряальная	15 10 13 4 13 15 4 12 15 15 15 15		13 06 2017 28.04 2017 14 06 2017 14 06 2017 15 06 2017 15 06 2017 15 06 2017 15 06 2017 15 06 2017 15 06 2017 25 05 2017 20 06 2017	05 07 2017 13 06 2017 17 07 2017 11 09 2017 06.07 2017 13.07 2017 19 07 2017 19 07 2017 16.05 2017	05 1 2017 15 10 2017 17 11 2017 11 01 2018 11 01 2018 12 017 15 11 2017 19 12 017 16 10 2017 16 10 2017 14 11 2017						реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация

607	пло) Lagra	OTIT 17-00384 or	Ха Кааршина Е Ю	Помещение дея переработыя н	Камчитский кри II, Бличовский район, п.	xputet NHè	Pangaguing	13		25 05 2017	22 06 2017	22 12 2017						ровл извесия
L	"Knesstimiepto"	ļ	22 06.2017		Kipericinal 6 /X	Раздольной Кънчатогий грай,	ì	ļ	ļ		<u> </u>	<u> </u>		<u> </u>			┡	<u> </u> _	ļ
608	ПАО "Камчателонерго"	2011	OTI7-17-00467 or 18 07 2017	Шьтэлин АВ	жэд йогжЖ	Елизовский район, га Двуречье, ул	Ritte	Honas	13	i	20 06 2017	18 07 2017	12 11 2017	İ					ревя изакия
-						Набережная д 7/2 Камчатській край,			├─-										
609	ндО "Камилентисрго"	Men	OTII-17-00468 or 18 07 2017	Шухат Д В	жалой дом	Елизовский рейон, г Банково, ух	MK156	Бугры	15		20 06 2017	18 07 2017	15 11 2017						реванияция
	REMIT LINGS		100.2011		<u> </u>	Автомобилистов, д. 12а								<u> </u>		<u>Ļ</u> .	<u> </u>		
610	пао	2499	OTR-17-00469 or 19 07 2017	Asses P.A. orau	Объект желкоромичной	Камчатский край, Бинзовский район, г	toprosax	Ентова	15		20 06 2017	19 07 2017	19 11 2017		i				DATE STATEM
_	"Камчатехнерто"		19 117 2017		BPY-Q4 xB Ass	Еливско, ул Магистральная, д. 56			<u> </u>					<u> </u>		ļ		<u> </u>	
611	ПАО "Канчанскангрго"	2011	OTII-17-00344 or 31 05 2017	OAO "Kasmaranganpocet"	строительства 38 квартирной блок-	г П-К, уч Миленика, д 17	строительство	Зеркихьные	15		15 05 2017	26 06 2017	17 07.2017	-					режиновиры
-	ΠΑΟ	1480	OTD-17-00475 et	Karyasan E.A	Most Rotal	г Етизово, уж.	XXXIII	Estono	15		26 06 2017	24 07 2017	2411,2017					├─	peastorapor
612	'Кампатегонерго'	жел	24 07 2017 OTII+17-00484 et	Усл С	Жилой дом	Тютькию, д. 27 г. Банково, ук	ERIM	Елизова	15		27 06 2017	18 07 2017	18 (1 2017	⊢				├	реализация
614	TAO	Mara	18 07 2017 OTII-17 00485 or	Гънев Ш М.	Жалой дом (из 1, 2)	Беторусских и 34 г Банкова, ул	#RXIA	Execces	15	 	2706.2017	18 07 2017	17 11 2017	\vdash		\vdash	\vdash	┰	реажизация
613	ILAO	200	18 01 2017 DTII-17-00486 or	Ребриков В. П	Жиной дом	Гријодибовой, д. 18 с. Кориск, ум. Лесина, д. 12	W MALE	Коряна	15	_	28 06 2017	20.07 2017	20.11 2017	\vdash				1	ровлювация
616	"Камчанскиярир" ПАО	20212	20 07 2017 OTII-17-00490 of	іііі Фразова Г. И	Пивильой	г Ентопа, этр Южилі, 25 па, уд	Topressa	Енково	15		27 96 2017	24 07 2017	09 OF 2017		-		\vdash	ì —	родинация
Ë	"Камчатеюнерго"		24 07 2017	III TAMATI II		Marietywania, 230 Kantatunii speli	Inprome	24840			1	110/10/	0, 0, 20,				┢		
617	HAO "Kasciercionopro"	26.001	OTI1-17-00497 or 02 01 2017	Здановский А.В	mut	Еличнений район, п. Новый	WK166	Hosas	15		29 06 2017	02 08 2017	02 12 2017						реклизация
618	DAG	Men	0771-47 00496 or	Веретсиников А В	жл	Камчатский храй, Ехимпекий район, п	245kg	House	10		2# 06.2017	67 0# 2017	0712.2017						решжицки
L	"Kancing sumpto"		07 01 2017			Пионгросий, ул. Лесьии, 94 Хамчарский край,									L.,		<u> </u>	ļ	
5t9	ПАО "Кантаткюнерго"	nen	OTII-17-00501 or 10 DE 2017	ИЛ Тимом Б.В	Toprosult (markther)	Еличенский район, с Паратунка, ул.	торговля	Паратуна	,		28 06 2017	10.01 2017	25 08 2017			İ			ремини
-	ITAO		OTIT 17-00502 or		- -	Haropeae, page 25-17 r II-K, np. 0 ser			ļ	ļ							╄		
620	"Kanara Cherry" TIAO	*****	26 07 2017 OTTI-17-00530 or	ИП Арупоник М.Г	Автоприцеп "Купава"	Октябра Камчатский храй. Г.	TOPTOLISE	Диная	10	 	23 66 2017	26 07 2017	16 01 2017				-	-	реализина
621	"Кънчителнорго"	жеп	04 08 2017	Подточась А.А.	лпх	Патроппалован- Кантатегий	TKIL4	Зервальная	5		22 06 2017	04 08 2017	04 12.2017						реминация
622	Kennerconnere,	Man	OTTI-17 00525 or 16 01 2017	Montantas O.C.	Xunoā sor≠	Елимский район, п. Светный	xx.tie	Новая	15		29 06 2017	J6 02 2017	16.12.2017	<u> </u>				L_	реклизация
623	"Канавійського, 1140	Mun	OTII-17-00521 ot 07 08 2017	Равитен В К	Жилой дом Заявие вигомойия с	г П Қуж Фрунсе	with	Зергильны	15		28.06 2017	07 02 2017	D7 12 2017				\vdash	ļ	ревяноация
624	ПАО "Казматско нерго"	200	0711-17-00509 or 07 08 2017	ИП Моротов С В	Вонинский в Вониний в Вон	г Л-К, ул Мончинан	оказание услуг	кси	15		29 56 2017	97 DE 2017	07 12 2017	1				l	bergturises
Н	vaminico-webto.		-7 == 2017		MATERIAL PROPERTY AND ADDRESS OF THE PROPERTY ADDRESS OF THE PROPERTY ADDRESS OF THE PROPERTY ADDRESS OF THE PROPERTY ADDRESS OF THE PROPERTY ADDRESS OF THE PROPERTY ADDRESS OF THE PROPERTY ADDRESS OF THE PROPERTY ADDRESS OF THE PROPERTY ADDRESS OF THE PROPERTY ADDRESS OF THE PROPERTY ADDRESS OF THE PROPERTY ADDRESS OF THE PROPERTY ADDRESS OF THE PROPERTY ADDRESS OF THE PROPERTY ADDRESS OF THE PROPERTY ADDRESS OF THE PROPERTY ADDRESS OF THE PROPERTY ADDRESS OF THE PROPERTY	Камчатский край ,		 		ļ				<u> </u>			-	├—	
625	пао	20.00	OTII-17-00506 or	КП Персионенции А.В	Торговый равантьон	Елимений район, с. Китолиськи, катотриссь	торговая	} }	,		05 07.2017	04 01 2017	19 08 2017					l	реклюнция
Ш	"Кынптынфго"		04.01 2017			Елигово-Паратунка-16 км Камчатский край,	-							L				L_	
626	ПАО "Камчатсконерто"	son	OTTI-17-00507 or 07 08 2017	Ялонова А.А.	Жилой пом	Езихонский район, п.	******	Hones	15		04 07 2017	07 00 2017	67 12 2017	_	_		1		реклюника
H	пло		OTIT-17-00510 or	 	Базовая станцікя	Cherrus F Hetpomaktones- Kanusterak, ya.											\vdash	Ι—	
627	ПДО "Казнатыонерго"	2012	[8 08 20]7	IIAO "Mersdon"	cottonoli castiti PTR6415UAllurch	Камчитегий, ул. Анаденина Курчатова, 27	CENTE	Дачная	,		07 07 2017	18 08 2017	02.09 2017				1	l	реклирация
628	DAD	wom	OT11-17-00512 or	Селяванова Л.Н.	Жилай дом	Банзовский район, с Инколесия, ул	жалы	Николасака	15		10 07 2017	11 08 2017	11 12.2017				Π		pendinemus
Н	(Kaseutoprepto)		11.08.2017 Ofti-12-00513 or			Соличние а 1 Вличние или район, п.							··			-	-	├─	
629	"Кимитецанерга"	Mille	15 OH 2017	Xoxana E B.	Жиной дом	} вечние учисток расположен	*454	Hanton	15		04 07 2017	15.08 2017	15 02 2013	-				 -	Бевановлик
П	ПАР		OTII-17-00514 or	1		воля ориентира по адресу Кимчитский													
630	"Химчитинерго"	25-62-12	10 01 2017	Сторожут М.И	Мод ЙогиЖ	грай, г Петропаливет- Камчатский, ул	THE	Зерхымыя	15		27 06 2017	10.01 2017	10 12 2617				-		ревиковария
Ш						Marpettima, 2.51		ļ						_				<u> </u>	
631	ПАО "Камчатиюнерго"	HOD	OTTI-17-005 5 or 0 02 20 7	Піклеунова В Н	Гереж	Камчатекній проіі, с. Мильгово, ул. Палевал	ДРИЖИМ	дэсэ	15		11 07 2017	61 (41 2017	0) 12 2017						peanorses
632	ПАО "Камматсконерго"	400	OTIT-17-00516 or 04.0\$ 2017	Колин В А	Жилой дом	Бличовский район, п. Светтый	жин	Hosas	15		30 06 2017	04 01 2017	04.17.20)7					_	реажновары
633	TAO 'Kaseratesonepro'	39.9013	OT 11-17-005 22 or 10 ns 2017	Суянь В В	Жявой дом	Еличенский район, п. Сметинй	300,760	House	15	-	04 07 2017	10 00 2017	10.12.2017				1	Г	реализация
							***	110-1-1										L.—	
П						Канчатский град,	**	10-4-1									一	-	
	пао		OT/1-17-00523 or	MT.H		Канчитский грай, г Енисово, а этехрорайскае	•••				A (#2 Ami 2	=1 a= 3=13						_	
634		34066	OTII-17-00523 or 03 OI 2017	НП Чернов В.В	Терговый паральом	Канчатся нВ грай, г Евисово, а зактрорийске Полочники, по ужиме Погращения, и районе иногоквартирного дома	торговле	Ехичово	5		06.07 2017	03.0x 2017	18 08 2017						pest roution
634	пар	nen	OTII-17-00523 or 0) GII 2017	НП Чернов В.В	Торговый паркльон	Канчатся нВ грай, г Еннова, а в кирорайске Полочника, по ужим Погращиная, в районе	торгокия				06.07.2017	03.0x 2017							ремизива
634	ПАО "Авиченскимрия" ПАО	SERES B	03 QI 2017 OTTI-17-00427 or	ИП Чернов В.В ТСП ДИП "Радуго"	Группа махолажной	Канчатсямії грай, г Енново, а міктрорайоме Погомника, по умиж Пограючная, в района иногозвартирного дома № 11 по уакце	торговле Прочес				06.07.2017 06.07.2017	03.0x 2017							реминация
633	ПАО "Каментичерго" "Каментичерго"	жа	03 08 2017 DITI-17-00427 07 13 07 2017	ТСИДНИ "Радуто"	Группа малкитежной жилой застройин	Канчатстий грай, г Енесово, в містрорайское Полочнікая, по ужиде Пограмочная, в районя містроратирного дока Жу 11 по ужице Красноврыейская г Енесово Еленовский район, с	Pponee	Ехичово Морозная	5		06.07 2017	13 07 2017	18 08 2017 13 11 2017						реминация
-	ПАО "Авиченскимрия" ПАО		03 QI 2017 OTTI-17-00427 or		Группа махолажной	Канчатстий грай, г Енесово, в м'ектрорийское Потраночная, з ра Воны многохвартирного дока № 11 по уазва Красноврыейская г Енесово	,	Ехичово	5				18 08 2017						
633	пао "Авментинерто" ПАО "Казечатионерто"	жа	0) 08 2017 OTTI-17-00427 or (3 07 2017 OTTI-17-00531 or	ТСИДНИ "Радуто"	Группа малкитежной жилой застройин	Каментенні град, г Енгоса, а містрорайом по умим Подочника, по умим Потранитная, а райом можнаятирного дома Красноармейская г Енгоса Елгоса (за Таргерота, уз Таргерота, з За Ванностий райом, с Претують, уз Таргерота, з Ванностий райом, с Претують, з Ванностий райом, с Претують, з Таргерота, з Ванностий райом, с Претують, з Ванностий райом, с Претують, з Ванностий райом, с Ванностий ee	Ехичово Морозная	5		06.07 2017	13 07 2017	18 08 2017 13 11 2017						реминация	
635 636 637	ПАО "Авментенирго" "Каментенирго" "Каментенирго" "Каментенирго" "Каментенирго" "Каментенирго" ПАО	2012	03 08 2017 OTH-17-00487 or 13 07 2017 OTH-13-00531 or 10 02 2017 OTH-13-00529 or 03 08.2017 OTH-13-00528 or 05 08.2017	ТСИДИИ "Разуго" Засмужец Л С. Чуграм Д А.	Группа налопежной жилой застройни Жилой дом Жилой дом	Канчиский грай, « Вавоса», а меторорайом Посточена, по увяза Посточена, по увяза Пограмена, а райова Менторорайом Дентором Красмором/Келя г Евгосаю Евгосам дентором Вантор	Picciec XXIIIe XXIIIe	Едисео Моролия Паретунга Новая	45 15		06:07:2017 12:07:2017 06:07:2017	13 07 2017 10:08 2017	19 09 2017 13 11 2017 10 12 2017						реализация реализация реализация
635 636 637 632	IAO "Kaseliticinepto" IAO "Kaseliticinepto" IAO "Kaseliticinepto" IAO "Kaseliticinepto" IAO "Kaseliticinepto" IAO "Kaseliticinepto"	34.7343 34.7343 32.7614	03 08 2017 OTIL-17-00487 or 13 07 2017 OTIL-13-00531 or 16 08 2017 OTIL-13-00529 or 03 08,2017 OTIL-17-00528 or 03 08 2017	ТСИДНИ "Разде" Зеокуже д Л С. Чуцени Д А. Моровое В Д.	Группа малона яной жилой застройин Жилой дом	Комистия Град. г Едисков, а история бесе Полочения, по учаси Погранения, по учаси Погранения, по учаси Кремеврия бесе г Едисков Едисков обращения г Едисков Едисков обращения Вистем, а 15 Вистем обращения Едисков обращения Едисков обращен	Protect XXIIII	Единово Моролява Паратуния Новая	15 15		06.07.2017 12.07.2017 06.07.2017	13 07 2017 10:06 2017 03 08 2017 03 08 2017	18 08 2017 13 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 03 12 2017						реализация реализация реализация реализация
635 636 637	IIAO "kaseterrestepro" IIAO "kaseterrestepro" IIAO "kaseterrestepro" IIAO "kaseterrestepro" IIAO "Kaseterrestepro" IIAO "Kaseterrestepro" IIAO "Kaseterrestepro"	34.5013	03 98 2017 DTR-17-00487 or 13 07 2017 DTR-17-00531 or 10 08 2017 DTR-17-00529 or 03 08,2017 OTR-17-00528 or 03 08,2017 OTR-17-00518 or 10 04,2017	ТСИДИИ "Разуго" Засмужец Л С. Чуграм Д А.	Группа замилая ной жилой застройчи Жилой дом Жилой дом Жилой дом	Констити Тряд. Т Вапсова, в тогорожное противения, принег пограничения, принег пограничения, принег пограничения, принег пограничения, принег пограничения, принег пограничения г Вапсова г	Picciec XXIIIe XXIIIe	Едисео Моролия Паретунга Новая	45 15		06:07:2017 12:07:2017 06:07:2017	13 07 2017 10 08 2017 03 08 2017	19 09 2017 13 11 2017 10 12 2017						реализация реализация реализация
635 636 637 632	IAO "Kaseliticinepto" IAO "Kaseliticinepto" IAO "Kaseliticinepto" IAO "Kaseliticinepto" IAO "Kaseliticinepto" IAO "Kaseliticinepto"	34.7343 34.7343 32.7614	03 08 2017 OTIL-17-00487 or 13 07 2017 OTIL-13-00531 or 16 08 2017 OTIL-13-00529 or 03 08,2017 OTIL-17-00528 or 03 08 2017	ТСИДНИ "Разде" Зеокуже д Л С. Чуцени Д А. Моровое В Д.	Группы малоотажной жилой мастройни Жилой дом Жилой дом Жилой дом Павильон	Коментия Тряд. Т Едисов, в томпоров по учене Погранения, в учене Погранения, в учене Погранения, в учене Погранения, в учене Погранения Т Едисов Т Едис	Protect XXIIII	Единово Моролява Паратуния Новая	15 15		06.07.2017 12.07.2017 06.07.2017	13 07 2017 10:06 2017 03 08 2017 03 08 2017	18 08 2017 13 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 03 12 2017						реализация реализация реализация реализация
635 636 637 632 639	IIAO *Assetted representation of the control of th	20.0012 20.0012 20.0012 20.0014	03 98 2017 OTTI-17-00487 or 13 07 2017 OTTI-17-0051 or 10 02 2017 OTTI-17-00529 or 03 04.2017 OTTI-17-00528 or 00 01 2017 OTTI-17-0051 or 10 04 2017 OTTI-17-0051 or 10 04 2017	ТСИДНИ "Разуго" Заснужец Л.С. Чугрен Д.А. Моролов В.Д. НП Ганбаров П.Г.	Группа залота жиой жилой запройн Жилой доку Жилой доку Жилой доку Павальов чинесеменнуй	Консистий град. Г. Білосов, а Г. Білосов, а Г. Білосов, а Г. Білосов, а М. П. по узице Кримоврийски Кримоврийски Кримоврийски Кримоврийски Кановов Балосов Відеров	Piponee XICIAE XICIAE XICIAE XICIAE XICIAE TOPTORIE	Ехичево Меропав Паратунга Новая Новая Авчика	15 15 10		06:07:2017 12:07:2017 06:07:2017 10:07:2017	13 07 2017 10 08 2017 03 08 2017 03 08 2017	18 08 2017 13 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 03.12 2017						реализация реализация реализация реализация реализация
635 636 637 632 639	IAO "Kanestrompto" IAO "Kanestrompto" IAO "Kanestrompto" IAO "Kanestrompto" IAO "Kanestrompto" IAO IAO IAO IAO IAO IAO IAO IA	20.0012 20.0012 20.0012 20.0014	0) 98 2017 OTTI-17-00487 or 13 07 2017 OTTI-17-00519 or 10 02 2017 OTTI-17-00529 or 00 04 2017 OTTI-17-00518 or 10 04 2017 OTTI-17-00518 or 10 04 2017 OTTI-17-00518 or 10 04 2017	ТСИДНИ "Разуго" Заснужец Л.С. Чугрен Д.А. Моролов В.Д. НП Ганбаров П.Г.	Группа залота жиой жилой запройн Жилой доку Жилой доку Жилой доку Павальов чинесеменнуй	Коментия пред Коментия пред Становов, в таковов, в темповом (пред темповом пред темповом пред темповом пред темповом пред темповом пред темповом пред темповом пред темповом пред темповом пред темповом пред темповом пред	Piponee XICIAE XICIAE XICIAE XICIAE XICIAE TOPTORIE	Ехичево Меропав Паратунга Новая Новая Авчика	15 15 10		06:07:2017 12:07:2017 06:07:2017 10:07:2017	13 07 2017 10 08 2017 03 08 2017 03 08 2017	18 08 2017 13 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 03.12 2017						реализация реализация реализация реализация реализация
635 636 637 632 639	IIAO "Kasestrompto" IIAO "Kasestrompto" IIAO "Kasestrompto" IIAO "Kasestrompto" IIAO "Kasestrompto" IIAO "Kasestrompto" IIAO "Kasestrompto" IIAO "Kasestrompto" IIAO "Kasestrompto" IIAO	MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA	03 98 2017 OTTI-17-00487 or 115 07 2017 OTTI-13-00531 or 100 12 2017 OTTI-13-00532 or 01 04 2017 OTTI-17-00532 or 10 04 2017 OTTI-17-00531 or 10 04 2017 OTTI-17-00531 or 10 04 2017	ТСИ ДИП "Разуе" Зегоуята П С Чупрен Д А Моровов В Д ИП Генбаров П Г Тупериова А И	Figures seasons and a manufacture of the second sec	Коментия Тряд. Т Едисов, в могранический развед Петачения, пунки Погранический развед Карманический развед А В П по учине Берманический развед Т Едисов. Т Едисов	Pipones ZNAMA	Екичево Мерована Паратумия Невана Невана Дамика Досс 6	15 15 15 15 15		06-07-2017 12-07-2017 06-07-2017 10-07-2017	13 07 2017 10:06 2017 03 08 2017 03 08 2017 10 06 2017 01 08 2017	19 09 2017 13 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 03 12 2017 31 06 2017						реализация реализация реализация реализация реализация
635 636 637 638 639 640	TAO TAO TAO TAO TAO TAO TAO TAO	MARIA MARIA MARIA MARIA	03 98 2017 OTIL-17-00457 er 13 07 2017 OTIL-13-00531 or 100 2017 OTIL-13-00531 or 20 10 2017 OTIL-13-00532 or 20 10 2017 OTIL-13-00512 or 10 10 2017 OTIL-17-00532 or 10 10 2017 OTIL-17-00532 or 10 10 2017	ТСИДИП "Разую" Зегорята Л С Чуприя Д А Моровов В Д НП Гообаров П Г Туперима А И	Tipyrum searcors at soll motod serpodist Manoh gose Masoh gose Masoh gose Masoh gose Masoh gose Masoh gose Masoh gose Masoh gose Masoh gose Masoh gose Masoh gose Masoh gose Masoh gose Masoh gose	Коментия пред Коментия пред газова, и такова, в такова, в такова, по участ погранения пред пред газовать пред газ	Piponee Zictae Zictae Zictae Zictae Zictae Zictae Zictae Zictae	Екисоо Моролиа Паратунга Новая Измяя Другол Другол Исмяя	15 15 15 15 15 15 15		06-07-2017 12-07-2017 12-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 27-06-2017	13 07 2017 10:06 2017 03 04 2017 03 04 2017 10 06 2017 01 08 2017	19 09 2017 15 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 03.12 2017 31 02 2017						реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация
635 636 637 637 638 640 641 642 643	TAO "Kases recompered" TAO "Kases recompered" TAO "Kases recompered" TAO "Kases recompered" TAO "Kases recompered" TAO "Kases recompered" TAO "Kases recompered" TAO "Kases recompered" TAO "Kases recompered" TAO "Kases recompered" TAO "Kases recompered" TAO "Kases recompered" TAO "Kases recompered" TAO "Kases recompered" TAO "Kases recompered"	MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA	03 98 2017 OTTI-17-00487 or 13 07 2017 OTTI-17-00531 or 100 2017 OTTI-17-00535 or 03 04 2017 OTTI-17-00535 or 03 04 2017 OTTI-17-00516 or 100 42 2017 OTTI-17-00516 or 03 04 2017 OTTI-17-00525 or 03 04 2017 OTTI-17-00525 or 03 04 2017 OTTI-17-00525 or 03 04 2017 OTTI-17-00527 or 07.01 2017	ТСИДИИ "Разую" Зегораха П С Чутрен Д А Морово В Д НП Гъебаров П Г Тутеривава А И Яшево В О Съпровав СМ	Группа малогия ягой жисей кастройня Жисей дом Жисей дом Жисей дом Павильог инперементация ЛПХ Жисей дом Жисей дом ЛПХ Жисей дом ЛПХ	Констилий град. Евловска, в интеррацион Потракотна, в район потракотна, в район потракотна, в район потракотна, в район в потракотна, в район в потракотна, в район в потракотна, в потрако	Pipones Zicina Zicin	Екисоо Моролия Паретунга Новая Иомая Даресс 6 Новая	15 15 15 15 15 15 15 15 15		04-07-2017 12-07-2017 12-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 27-04-2017 25-07-2017	13 07 2017 18:08 2017 03 08 2017 03 08 2017 10 08 2017 01 08 2017 08:08 2017 08:08 2017	19 09 2017 13 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 03 12 2017 31 08 2017 03 12 2017						реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация
635 636 637 632 640 641	IIAO "Kasel trestepto" IIAO "Kasel trestepto" IIAO "Kasel trestepto" IIAO "Kasel trestepto" IIAO "Kasel trestepto" IIAO "Kasel trestepto" "Kasel trestepto" "Kasel trestepto" "Kasel trestepto" "Kasel trestepto" "Kasel trestepto" "Kasel trestepto" "Kasel trestepto" "Kasel trestepto" "Kasel trestepto" "Kasel trestepto" "Kasel trestepto" "Kasel trestepto"	Mari Mari Mari Mari	03 98 2017 OTIL-17-00487 or 113 07 2017 OTIL-17-00531 or 100 12 2017 OTIL-17-00535 or 10 10 12 2017 OTIL-17-00531 or 10 10 12 2017 OTIL-17-00532 or 10 12 2017 OTIL-17-00532 or 10 12 2017 OTIL-17-00532 or 10 12 2017 OTIL-17-00532 or 10 12 2017 OTIL-17-00532 or 10 12 2017 OTIL-17-00532 or 10 12 2017 OTIL-17-00532 or 10 12 2017 OTIL-17-00532 or 10 12 2017 OTIL-17-00532 or 10 12 2017 OTIL-17-00532 or 10 12 2017	ТСИДИИ "Разуч" Зеоруж с Л С. Чутрен Д А. Морков В Д. НП Гъебаров В Г. Тутериман А И. Яшке И О. Сакрана СМ. Ларрости О В. NУП "Комурациям"	Tipyrum seasours at soll and of the seasours at soll and of the seasours at soll and of the seasours at soll and of the seasours at soll and the seasours at sollies	Коментия Тряд. Т Едисов, а могранический разведений р	Piponee 20046 20046 20046 20046 20046 20046 20046 20046	Екисоо Моролия Паретунга Новая Иомая Даресс 6 Новая	15 15 15 15 15 15 15		06-07-2017 12-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 27-06-2017	13 07 2017 18:08 2017 03 08 2017 03 08 2017 10 08 2017 01 08 2017 08:08 2017 08:08 2017	19 09 2017 13 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 03 12 2017 31 08 2017 03 12 2017						ревиовные ревио
635 636 637 637 638 640 641 642 643	TAO TAO TAO TAO TAO TAO TAO TAO	MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA MARKA	03 98 2017 OTTI-17-00417 or 13 07 2017 OTTI-17-00511 or 100 2017 OTTI-17-00514 or 100 2017 OTTI-17-00525 or 100 2017 OTTI-17-00517 or 100 2017 OTTI-17-00517 or 100 12017 OTTI-17-00517 or 100 12017 OTTI-17-00517 or 100 12017 OTTI-17-00517 or 100 12017 OTTI-17-00517 or 100 12017 OTTI-17-00517 or 100 12017 OTTI-17-00517 or 100 12017	ТСИДИП "Разуго" Зегорала П С Чуприя Д А Моровов В Д НП Гьефарая П Г Туперимая А И Яшива В О Скоровая СМ Лавропопо О В Лявино Усть мильтер Усть мильтер усть селького селького селького селького	Группа малогия ягой жисей кастройня Жисей дом Жисей дом Жисей дом Павильог инперементация ЛПХ Жисей дом Жисей дом ЛПХ Жисей дом ЛПХ	Коментия Тряд. Е Бансова, в метрорайное программен программен программен программен при при при при при при при при при при	Pipones Zicina Zicin	Екисоо Моролия Паретунга Новая Иомая Даресс 6 Новая	15 15 15 15 15 15 15 15 15		04-07-2017 12-07-2017 12-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 27-04-2017 25-07-2017	13 07 2017 18:08 2017 03 08 2017 03 08 2017 10 08 2017 01 08 2017 08:08 2017 08:08 2017	19 09 2017 13 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 03 12 2017 31 08 2017 03 12 2017						реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация
633 636 637 638 649 640 641 642 643	TAO "Kaserikan proper" TAO "Kaserikan proper" TAO "Kaserikan proper" TAO "Kaserikan proper" TAO "Kaserikan proper" TAO "Kaserikan proper" TAO "Kaserikan proper" TAO "Kaserikan proper" TAO "Kaserikan proper" TAO "Kaserikan proper" TAO "Kaserikan proper" TAO "Kaserikan proper" TAO "Kaserikan proper" TAO "Kaserikan proper" "Kaserikan prope	MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA MARIA	03 98 2017 OTTI-17-00487 or 18-07-2017 OTTI-17-00581 or 100 02 2017 OTTI-17-00581 or 100 02 2017 OTTI-17-00580 or 00 02 2017 OTTI-17-00581 or 100 02 2017 OTTI-17-00581 or 100 02 2017 OTTI-17-00582 or 00 02 2017 OTTI-17-00582 or 00 02 2017 OTTI-17-00583 or 00 02 2017 OTTI-17-00583 or 00 02 2017 OTTI-17-00583 or 00 02 2017 OTTI-17-00583 or 100 02 2017 OTTI-17-00583 or 100 02 2017 OTTI-17-00583 or 15 2017 OTTI-17-00583 or 15 2017 OTTI-17-00583 or 15 2017 OTTI-17-00583 or 15 2017 OTTI-17-00583 or 15 2017 OTTI-17-00583 or 15 2017 OTTI-17-00583 or 15 2017 OTTI-17-00583 or 15 2017 OTTI-17-00583 or 15 2017 OTTI-17-00583 or 15 2017 OTTI-17-00583 or 15 2017 OTTI-17-00583 or 15 2017	ТСИДИИ "Разуе" Зеозуята П С. Чутрен Д А. Морово В Д. НП Ганбаров П Г. Тутерсина А Н. Яшев В О. Съприна СМ. Лагроссию О В. ЖУП "Комурекция» Зеози в Стой Уста- Вользарсиято сельского посколено посколено по	Группа малота яной жизой матройн Жизой доку Жизой доку Жизой доку Мизой доку Мизой доку ЛПХ Жизой доку ЯПХ Волота року Волота року Волота року Волота року Волота року Волота року Волота року Волота року Волота року Волот	Констилий град. Евловов, в учеторовное поторожное противова, р учет Пограмотим, в район поторожное противования при поторожное при при поторожное при поторожное при поторожное при поторожное при поторожное при поторожное при поторожное пото	Piponee Ziciss Ziciss Ziciss Ziciss Ziciss Ziciss Ziciss Ziciss Ziciss Ziciss Ziciss Ziciss Ziciss Ziciss Ziciss Ziciss Ziciss	Екисово Моролика Партунка Испан Дачека Дачека Испан Испан Невая Новая	15 15 15 15 15 15 15 15 15 15		04-07-2017 12-07-2017 04-07-2017 05-07-2017 10-07-2017 27-04-2017 07-07-2017 05-07-2017 05-07-2017	13 07 2017 16 08 2017 03 08 2017 03 08 2017 10 08 2017 01 08 2017 08 08 2017 07 08 2017	18 08 2017 13 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 31 06 2017 31 12 2017 03 12 2017 03 12 2017						реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация
633 636 637 638 639 640 641 642 643 644 645	TAO "Kases and support" TAO "Kases and support" TAO "Kases and support" TAO "Kases and support" TAO "Kases and support" TAO "Kases and support" TAO "Kases and support" TAO "Kases and support" TAO "Kases and support" TAO "Kases and support" TAO "Kases and support" TAO "Kases and support" TAO "Kases and support" TAO "Kases and support" TAO "Kases and support" TAO "Kases and support" TAO "Kases and support "Kase	MARIA MARIA	03 94 2017 OTTI-17-00427 or 13 07 2017 OTTI-13-00535 or 10 02 2017 OTTI-13-00535 or 10 02 2017 OTTI-13-00535 or 10 04 2017 OTTI-17-00536 or 10 04 2017 OTTI-17-00536 or 10 04 2017 OTTI-17-00537 or 10 04 2017 OTTI-17-00537 or 10 04 2017 OTTI-17-00537 or 10 04 2017 OTTI-17-00537 or 10 04 2017 OTTI-17-00537 or 10 04 2017 OTTI-17-00543 or 15 04 2017 OTTI-17-00543 or 15 04 2017 OTTI-17-00543 or 15 04 2017 OTTI-17-00543 or 15 04 2017 OTTI-17-00543 or 15 04 2017 OTTI-17-00543 or 15 04 2017 OTTI-17-00543 or 15 04 2017 OTTI-17-00543 or 15 04 2017 OTTI-17-00543 or 15 04 2017 OTTI-17-00543 or 15 04 2017	ТСИДИП "Разую" Зегоряза П С Чутрен Д А Морово В Д НП Гъебаров П Г Тутериман А И Яшев В О Скоровна С М Лавросного О В АУП "Комориванос М минет В С Муника В С Перевонного С В Муника В С Перевонного С В Муника В С Перевонного С В Муника В С Перевонного С В Муника В С Перевонного С В Муника В С Перевонного С В Ком А В	Flytten nazora kind muodi sarpolini Matod gost Matod gost Matod gost Haration voncertained JIIN Matod gost Autof gost JIIN Matod gost JIIN Bisconnepusa fentisi SEKQ	Констития Тряд. г Едисова, в интеррациона района поточения, по учили потражения, по учили потражения, по учили потражения, по учили потражения г Едисова Потражения, по учили потражения потражения г Едисова	Figures ZHOIM	Екипово Моролия Паратума Новая Новая Новая Аргиса Новая Новая Новая Новая Новая	15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 1		04-07-2017 12-07-2017 12-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 27-06-2017 27-06-2017 15-07-2017 15-07-2017 15-07-2017 15-07-2017 15-07-2017 15-07-2017	13 07 2017 10:01 2017 03 01 2017 03 01 2017 10 02 2017 01 08 2017 01 08 2017 07 08:2017 31 08:2017 15 09:2017 10 08:2017	18 08 2017 13 31 2017 10 12 2017 03 12 2017 03 12 2017 31 12 2017 03 12 2017						реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация
635 636 637 638 649 640 641 642 643 644 645 646 647	TAO "Kanantonepro" "Kanantonepro" "Kanantonepro" TAO "Kanantonepro" "K	MARIA MA	03 94 2017 DTII-17-00487 or 11-07-07-07-07-07-07-07-07-07-07-07-07-07-	ТСИДИП "Разуе" Зегоряза Л С. Чутем Л А. Мухова В Д. ИП Гамбаров ПГ Туторизма А И. Яшиев В О. Съправна С.М. Лавроско О.В. Лавроско О.В. Коларова С.М. Мухова В Д. Ири предостава С.М. Мухова В О. Пераворизма С.М. Мухова В О. Пераворизма С.М. Мухова В О. Коларова С.М. Мухова В О. Коларова С.М. Мухова В О. Коларова С.М. Мухова В О. Коларова В С. Коларо	Flyrum seasons area street secreption **Xeson gove **Xeson gove **Xeson gove **Xeson gove **Inanties **Votterevature? **DIIN **Xeson gove **Xeson gove **TIX **Becommoping denote **SEXT **Xeson gove **Xeson gov **Xes	Констития Тряд. г Едисова, в интеррациона района Потрастива, в района констиции района констиции района констиции района констиции района констиции района констиции района констиции района констиции района констиции района констиции района констиции района констиции района констиции	Figure State STATE ST	Екипово Моролика Паратумия Новая Новая Дрогом Новая Дрогом Новая Дрогом Новая Дрогом Воловор Раздалия	45		04-07-2017 12-07-2017 04-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 27-06-2017 07-07-2017 05-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017	13 07 2017 10.06 2017 03 08 2017 10 06 2017 10 06 2017 01 08 2017 01 08 2017 07 08 2017 13 08 2017 15 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017	18 08 2017 13 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 31 10 2017 31 12 2017 31 12 2017 31 12 2017 15 12 2017 16 12 2017 10 12 2017 10 12 2017						реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация
635 636 637 638 649 640 641 642 643 644 645 647 649	TAO "Kasea articulary of the control of the contro	MARKET SERVICE MOST M	03 98 2017 OTTI-17-00487 or 13-07-2017 OTTI-17-00551 or 10-07-2017 OTTI-17-00552 or 20-05-2017 OTTI-17-00558 or 20-05-2017 OTTI-17-00558 or 20-05-2017 OTTI-17-00518 or 10-05-2017 OTTI-17-00519 or 10-05-2017 OTTI-17-00519 or 10-05-2017 OTTI-17-00519 or 10-05-2017 OTTI-17-00539 or 10-05-2017 OTTI-17-00539 or 10-05-2017 OTTI-17-00539 or 10-05-2017 OTTI-17-00539 or 10-05-2017 OTTI-17-00539 or 10-05-2017 OTTI-17-00539 or 10-05-2017 OTTI-17-00539 or 10-05-2017 OTTI-17-00539 or 10-05-2017 OTTI-17-00539 or 10-05-2017 OTTI-17-00539 or 10-05-2017 OTTI-17-00539 or 10-05-2017 OTTI-17-00539 or 10-05-2017 OTTI-17-00539 or 10-05-2017 OTTI-17-00539 or 10-05-2017	ТСИ ДИП "Разун" Зегоуята П С Чупрем П А Моровов В Д ИП Ганбаров П Г Туперовова А И Завренова СМ Лавренова СМ Лавренова СМ Лавренова СМ Давренова СМ П С С С С С С С С С С С С С С С С С С	Гругить зналогия ягой жилой застройня Жилой дом Жилой дом Килой дом Илиой дом Илиой дом Илиой дом Илиой дом Килой дом Килой дом Килой дом Килой дом Килой дом Килой дом Килой дом Килой дом Килой дом Килой дом Килой дом	Коментия Тряд. Г Едисов, в могранический разведений р	Figures Excise	Екисово Моролива Паркумия Новая Новая Дэмод Др. 6 Новая Др. 7 КСИ Баковае Ваковабор Ризгимая Цептракова	45		04-07-2017 12-07-2017 04-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 23-07-2017 05-07-2017 05-07-2017 10-07-2017 11-07-2017 11-07-2017 11-07-2017	13 07 2017 10:01 2017 03 08 2017 03 08 2017 01 06 2017 01 06 2017 07 08 2017 33 08 2017 15 09 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017	18 08 2017 13 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 31 08 2017 31 12 2017 11 12 2017 15 12 2017 16 12 2017 16 12 2017 16 12 2017 16 12 2017						реализация реализация
635 636 637 638 649 640 641 642 643 644 645 646 647	TAO "Kases et compete" TAO "Kases et compete" TAO "Kases et compete TAO "Kases et compete TAO "Kases et compete TAO "Kases et compete TAO "Kases et compete TAO "Kases et compete "Kases et compete TAO "Kases et compete "Kases et compete TAO "Kases et compete TAO "Kases et compete "Kases et compete "Kases et compete "Kases et compete "Kase	MARIA MA	03 98 2017 OTIL-17-00417 or 13 07 2017 OTIL-17-00511 or 100 2017 OTIL-17-00525 or 201 0 2017 OTIL-17-00525 or 20 0 2017 OTIL-17-00525 or 10 0 2017 OTIL-17-00512 or 10 0 2017 OTIL-17-00525 or 10 0 2017 OTIL-17-00525 or 10 0 2017 OTIL-17-00540 or 10 0 2017	ТСИДИИ "Разуе" Зеозуята П С. Чутров Д А. Моуков В Д. НП Гезбаров П Г. Тутерсима А Н. Яшев В О. Съприма СМ. Лавросско О В. ЖУП "Комурацияс о В. Музичат В С. Цескова И Г. Ком А В. Мова Коленко О А. Гербачав А А. Мутовог Г А.	Flyrum seasons area street secreption **Xeson gove **Xeson gove **Xeson gove **Xeson gove **Inanties **Votterevature? **DIIN **Xeson gove **Xeson gove **TIX **Becommoping denote **SEXT **Xeson gove **Xeson gov **Xes	Коментия Тряд. г Едисова, в информация район поточения, по училе поточения, по училе поточения, по училе поточения, по училе поточения, по училе поточения, по училе поточения, по училе поточения, по училе поточения	Figure State STATE ST	Екипово Моролика Паратумия Новая Новая Дрогом Новая Дрогом Новая Дрогом Новая Дрогом Воловор Раздалия	45		04-07-2017 12-07-2017 04-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 27-06-2017 07-07-2017 05-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017	13 07 2017 10.06 2017 03 08 2017 10 06 2017 10 06 2017 01 08 2017 01 08 2017 07 08 2017 13 08 2017 15 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017	18 08 2017 13 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 31 10 2017 31 12 2017 31 12 2017 31 12 2017 15 12 2017 16 12 2017 10 12 2017 10 12 2017						реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация реализация
635 636 637 638 649 640 641 642 643 644 645 647 649	IIAO **ALMERICATIONPIT* IIAO **KAMARICATIONPIT* **KAMA	MARKET SERVICE MOST M	03 98 2017 OTTI-17-00487 or 115-07 2017 OTTI-17-00511 or 100 2017 OTTI-17-00512 or 2017 OTTI-17-00512 or 2016 2017 OTTI-17-00512 or 2016 2017 OTTI-17-00512 or 2016 2017 OTTI-17-00512 or 2017 OTTI-17-00512 or 2017 OTTI-17-00512 or 2017 OTTI-17-00512 or 2017 OTTI-17-00512 or 2017 OTTI-17-00512 or 2017 OTTI-17-00512 or 2017 OTTI-17-00512 or 2017 OTTI-17-00512 or 2017 OTTI-17-00512 or 2017 OTTI-17-00512 or 100512017 OTTI-17-00512 or	ТСИДИИ "Разуе" Зеозуята П С. Чутрон Д А. Моуков В Д. НП Ганкарон П Г. Тутировика А Н. Яшков В О. Скоронка СМ. Лавронопо О В. ЖУП "Комурыцие В. Музичит В С. Цескови К Г. Ком А В. Моза Коленко О А. Гербичак А. Мутови Г.А. МУП ВЛО "Утранков В.А. МУП ВЛО "Утранков Велькопуры Велькопу	Гругить зналогия ягой жилой застройня Жилой дом Жилой дом Килой дом Илиой дом Илиой дом Илиой дом Илиой дом Килой дом Килой дом Килой дом Килой дом Килой дом Килой дом Килой дом Килой дом Килой дом Килой дом Килой дом	Коментия Тряд. Т Вапоска, в тогородное Потромения, разное потромения, разное потромения, разное г Вапоская разное Вапоская разное г Вапоская разное Вапоская разное Вапоская разное Вапоская разное Потромения Вапоская разное Вапоск	Figures Excise	Екисово Моролива Паркумия Новая Новая Дэмод Др. 6 Новая Др. 7 КСИ Баковае Ваковабор Ризгимая Цептракова	45		04-07-2017 12-07-2017 04-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 23-07-2017 05-07-2017 05-07-2017 10-07-2017 11-07-2017 11-07-2017 11-07-2017	13 07 2017 10:01 2017 03 08 2017 03 08 2017 01 06 2017 01 06 2017 07 08 2017 33 08 2017 15 09 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017	18 08 2017 13 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 31 08 2017 31 12 2017 11 12 2017 15 12 2017 16 12 2017 16 12 2017 16 12 2017 16 12 2017						реализация реализация
635 636 637 638 649 641 642 643 644 645 645 646 647 643 649 650	TAO TAMENTE STREET STR	MARIA MA	03 98 2017 OTTI-17-00487 or 115-07 2017 OTTI-17-00511 or 100 2017 OTTI-17-00512 or 2017 OTTI-17-00512 or 2016 2017 OTTI-17-00512 or 2016 2017 OTTI-17-00512 or 2016 2017 OTTI-17-00512 or 2017 OTTI-17-00512 or 2017 OTTI-17-00512 or 2017 OTTI-17-00512 or 2017 OTTI-17-00513 or 2017 OTTI-17-00513 or 2017 OTTI-17-00513 or 2017 OTTI-17-00513 or 100 2017 OTTI-17-00513 or 100 2017 OTTI-17-00513 or 100 2017 OTTI-17-00513 or 100 2017 OTTI-17-00513 or 100 2017 OTTI-17-00513 or 100 2017 OTTI-17-00513 or 100 2017 OTTI-17-00513 or 100 2017 OTTI-17-00513 or 100 2017 OTTI-17-00513 or 100 2017 OTTI-17-00513 or 100 2017 OTTI-17-00513 or 100 2017 OTTI-17-00513 or 100 2017 OTTI-17-00513 or 100 2017 OTTI-17-00513 or 100 2017 OTTI-17-00513 or 100 2017 OTTI-17-00514 or 100 2017 OTTI-17-00546 or 100 2017	ТСИДИП "Разую" Зегоряза П С Чутрен Д А Морово В Д НП Генбаров П Г Тутериман А Н Яшим В О Соприман С М Лавростов О В Лавростов О В Лавростов О В Полагредирогов О В Колагредирогов О В Гербатив А А Мутомот С А Мутомот С А	Tipyrum searcors at soli models sarpoden at soli models sarpoden at solid sarpoden a	Konstructural park, Filiatoca, a tempopulatea Filiatoca, a tempopulatea Filiatoca, a tempopulatea Filiatoca, a tempopulatea Filiatoca, a tempopulatea Filiatoca Filiat	Figure Sixted Zixted Zixted Zixted Xixted Xixted Xixted Xixted Zixted	Ектово Моролиз Паркуми Невая Невая Другов Невая Новая	15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 1		04-07-2017 12-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 27-06-2017 28-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017	13 07 2017 10 08 2017 03 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 01 08 2017 01 08 2017 07 08 2017 13 08 2017 10 09 2017 10 09 2017 10 09 2017 10 09 2017 10 09 2017 10 09 2017 10 09 2017 10 09 2017 22 08 2017	18 08 2017 13 31 2017 10 12 2017 03 12 2017 31 12 2017 31 12 2017 31 12 2017 15 12 2017 16 12 2017 16 12 2017 16 12 2017 16 12 2017 16 12 2017						реализация реализация
635 636 637 638 649 641 642 643 644 645 645 645 645 645 645 647 649 650 651	TAO "Kaselikohepta" TAO "Kaselikohepta" TAO "Kaselikohepta" TAO "Kaselikohepta" TAO "Kaselikohepta" TAO "Kaselikohepta" TAO "Kaselikohepta" TAO "Kaselikohepta" TAO "Kaselikohepta" TAO "Kaselikohepta" TAO "Kaselikohepta" TAO "Kaselikohepta" TAO "Kaselikohepta" "Kaseliko	MORE SERVICE MORE MORE MORE MORE MORE MORE MORE MOR	0.0 98 2017 OTTI-17-00487 or 13-07-2017 OTTI-17-00551 or 10-07-2017 OTTI-17-00552 or 2016 2017 OTTI-17-00552 or 2016 2017 OTTI-17-00512 or 2017	ТСИДИИ "Радуе" Зеозува д П С. Чутрен Д А. Моуков В Д. НП Генбаров П Г. Тутерима А Н. Яшев В О. Съорима СМ. Лавропопо О В. ЖУП "Комурация» Музичат В С. Цескова И Г. Ком А В. Мова Коленко О А. Гербачав А А. Мутови Г. А. МУП ПОТ "Утравлов везановойскиот тримкоруза" Термобеском в тутеримской състоя пробеском пореження приненененененененененененененененененене	Группа малота яной жизой матройни Макой дом Макой дом Индерсор и Макой Даминий Индерсор и Макой Даминий Индерсор	Конститем Тунк, тейносов, в гейносов, в гейносов, в учения протовения в район конститем в район конститем в район конститем в район Беносов предуста в Беносов ор Отбетивней в Беносом район в Беносом район в Беносом в В Беносом в В Беносом в В Беносом в В Беносом в В Беносом в В Беносом в В Беносом в В Беносом в В В Беносом в В В В В В В В В В В	Piponee Ziciss Ziciss Ziciss Ziciss Ziciss Toprogrie Ziciss Zi	Екичено Моролина Партунка Невая Невая Дэчная Невая Арос-5 АСИ Екичен Веспабор Раздальная Попральная Попральная Зоргальная	3 3 45 45 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15		04-07-2017 12-07-2017 04-07-2017 05-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 05-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 11-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017	13 07 2017 10 04 2017 03 08 2017 03 08 2017 01 08 2017 01 08 2017 07 08 2017 31 08 2017 13 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017	18 08 2017 13 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 03 12 2017 33 08 2017 31 12 2017 03 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017						реализация реализация
633 636 637 638 649 641 643 644 643 644 643 643 645 645 645 647 649 650 651 652 653	TAO "Kassartosuppo" TAO "TAO	MARIA SERIA MA	0.0 98 2017 OTIL-17-00487 or 13-07 2017 OTIL-17-00551 or 100 02 2017 OTIL-17-00552 or 20 04 2017 OTIL-17-00552 or 10 04 2017 OTIL-17-00552 or 10 04 2017 OTIL-17-00552 or 10 04 2017 OTIL-17-00552 or 10 04 2017 OTIL-17-00552 or 10 04 2017 OTIL-17-00552 or 10 04 2017 OTIL-17-00553 or 10 04 2017 OTIL-17-00554 or 10 04 2017 OTIL-17-00554 or 10 04 2017 OTIL-17-00554 or 10 04 2017 OTIL-17-00554 or 10 04 2017 OTIL-17-00554 or 10 04 2017 OTIL-17-00554 or 10 04 2017 OTIL-17-00556 or 10 04 2017 OTIL-17-00560 or 10 04 2017 OTIL-17-00560 or 10 04 2017 OTIL-17-00560 or 10 04 2017 OTIL-17-00560 or 10 04 2017 OTIL-17-00560 or 10 04 2017 OTIL-17-00560 or 10 04 2017 OTIL-17-00560 or 10 04 2017 OTIL-17-00560 or 10 04 2017 OTIL-17-00560 or 10 04 2017	ТСИДИИ "Разуго" Зегоряза П С. Чутени Д А. Моровов В Д. НП Гыеваров П Г. Тутеринава А И. Яшево В О. Сыправан СМ. Лизеристи О В. Лизеристи О В. Лизеристи О В. Ким А В. Мона Винения В С. Ким А В. Мутимот Г. А. Мутимот	Tipyrum searcors at soli models sarpoden at soli models sarpoden at solid sarpoden a	Конститий град. Галоска, в меторизабое постоям, а райом меторизабое пост	Figures ZHOIM	Ектово Моролия Паратуми Новая Новая Новая АСС-6 Новая Новая АСС-5	3		04-07-2017 12-07-2017 04-07-2017 05-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 05-07-2017 05-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017	13 07 2017 10 08 2017 03 08 2017 03 08 2017 01 08 2017 01 08 2017 07 08 2017 33 08 2017 15 09 2017 16 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017	18 08 2017 13 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 03 12 2017 33 08 2017 31 12 2017 03 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017						реализация реализация
635 636 637 638 639 640 641 642 643 644 643 645 645 645 645 645 645 645 645 645 645	TAO TAO TAO TAO TAO TAO TAO TAO	MARIA MA	03 98 2017 DTII-17-00487 or 11-07-00187 or 11-07-00187 or 10-07-00187 ИДИП "Разуе" Зеорята П С Чутрин Д А Морово В Д НП Гъебаров П Г Тутиризма А И Яшив В О Съправна С М Лавросто О В Липтросто О В Липтросто О В Контро В О Посто В В О Съправна С М Лавросто О В Мун Темерана	Typers search and a search and	Констития Тряд. Г Едисова, в г Едисова, в г Едисова, в потомогом, в учися Гограногом, в учися Гограногом, в учися Гограногом, в учися Гограногом, в учися Гелинова Едисова, в учися Бентомина Рабон, в Вентомина Рабон, в Печтомина Рабон, в Вентомина Р	Figures XICIA	Есипово Моролива Паретунея Невая Невая ДОС 6 Невая Невая ДОС 5	45 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15		04-07-2017 12-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 27-06-2017 27-06-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017	13 07 2017 10 01 2017 03 08 2017 10 05 2017 10 05 2017 01 08 2017 01 08 2017 07 08 2017 10 09 2017 10 09 2017 10 09 2017 10 09 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017	18 08 2017 13 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 03 12 2017 31 12 2017 31 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017						реализация реализация	
635 636 637 638 649 641 642 643 644 645 645 645 645 645 645 645 645 645	TAO "LANGE TEMPOTO" TAO "LANGE TEMPOTO" TAO "LANGE TEMPOTO" TAO "LANGE TEMPOTO" TAO "LANGE TEMPOTO" TAO "LANGE TEMPOTO" TAO "LANGE TEMPOTO" TAO "LANGE TEMPOTO" TAO "LANGE TEMPOTO" TAO "LANGE TEMPOTO" TAO "LANGE TEMPOTO" "L	MARIA MA	03 94 2017 OTTI-17-00447 or 13 07 2017 OTTI-13-00535 or 10 12 2017 OTTI-13-00535 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 11 20 2017 OTTI-13-00536 or 11 20 2017 OTTI-13-00536 or 11 20 2017 OTTI-13-00536 or 11 20 2017 OTTI-13-00536 or 11 20 2017 OTTI-13-00536 or 11 20 2017 OTTI-13-00536 or 11 20 2017 OTTI-13-00536 or 11 20 2017	ТСИДИП "Разуго" Зегоряза П С Чутреня Д А Моровов В Д НП Гообаров П Г Тутериман А Н Яшиво В О Съпровова С М Лавросиво О В АМП "Бомаровано С М Лавросиво О В Ком А Е Мутомат В С Цеспосия И Г Ком А Е Мутомат С А Мутомат С А Мутомат С А Мутомат С А Мутомат С А Ком В В О Ком В В В В В В В В В В В В В В В В В В В	Flyrum seatours area Executed as a policy of the seatours of	Констития Тряд. Галовов, в городное Потромови, ручное Потромови, ручное Городное Разования Галовов Ванический, ручное Бентоский рубов, в Сунтами, р Бентоский рубов, в Бентоский рубов, в Бентоский рубов, в Бентоский рубов, в Бентоский рубов, в Бентоский рубов, в Бентоский рубов, в Бентоский рубов, в Бентоский рубов, в Бентоский рубов, в Бентоский рубов, в Бентоский рубов, в Бентоский рубов, в Бентоский рубов, в Бентоский рубов, в Бентоский рубов, в Бентоский рубов, в Бентоский рубов, в	Figures Zicia	Есичено Моролива Парктунка Невая Невая Другов Невая Невая Другов КСП Баколе Воспобор Рукична Печики Зеризання Весичебор Невая Зеризання Весичебор Невая Зеризання	5 5 5 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 1		04-07-2017 12-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 27-06-2017 27-06-2017 10-07-2017	13 07 2017 10 01 2017 03 01 2017 03 01 2017 10 05 2017 01 05 2017 01 05 2017 07 05 2017 13 07 2017 10 03 2017 10 03 2017 10 05 2017 10 05 2017 10 05 2017 10 05 2017	18 08 2017 13 31 2017 10 12 2017 03 12 2017 03 12 2017 31 12 2017 31 12 2017 31 12 2017 15 12 2017 16 12 2017 16 12 2017 16 12 2017 16 12 2017 16 12 2017 17 10 12 2017 18 12 2017 19 12 2017 19 12 2017 19 12 2017 19 12 2017						реализация реализация
635 636 637 638 639 640 641 642 643 644 643 645 645 645 645 645 645 645 645 645 645	TAO "Kases and separation of the separation of	MARIA MA	03 94 2017 OTTI-17-00417 or 13 07 2017 OTTI-13-00529 or 10 02 2017 OTTI-13-00529 or 10 02 2017 OTTI-13-00516 or 10 04 2017 OTTI-13-00516 or 11 04 2017 OTTI-13-00516 or 11 04 2017 OTTI-13-00516 or 11 04 2017 OTTI-13-00516 or 11 04 2017 OTTI-13-00516 or 11 04 2017 OTTI-13-00517	ТСИДИП "Разуе" Зеорята П С Чутрин Д А Морово В Д НП Гъебаров П Г Тутиризма А И Яшив В О Съправна С М Лавросто О В Липтросто О В Липтросто О В Контро В О Посто В В О Съправна С М Лавросто О В Мун Темерана	Группа выпольяной жилой застройня Жилой дом Жилой дом Килой дом Инвестивация ЛИХ Милой дом ЯПХ Волотирова бытом Жилой дом Жилой дом Жилой дом Жилой дом Жилой дом Жилой дом Жилой дом Жилой дом Килой дом Килой дом Килой дом Инд Япх Япх Япх Япх Япх Япх Япх Япх	Констителя тряд. Галоска, в могоровою посточения, пунки Петраногия, в район могоска причета пред под под под под под под под под под по	Figures XICIA	Есипово Моролива Паретунея Невая Невая ДОС 6 Невая Невая ДОС 5	45 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15		04-07-2017 12-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 27-06-2017 27-06-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017	13 07 2017 10 01 2017 03 08 2017 10 05 2017 10 05 2017 01 08 2017 01 08 2017 07 08 2017 10 09 2017 10 09 2017 10 09 2017 10 09 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017	18 08 2017 13 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 03 12 2017 31 12 2017 31 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017						реализация реализация
633 636 637 638 641 642 643 644 645 645 645 645 655 655 655 655 655	"Kanantompro" TAO "Kanan	MARKET MARKET	03 94 2017 OTH-17-00447 or 13 07 2017 OTH-17-0055 or 10 07 2017 OTH-17-0055 or 10 07 2017 OTH-17-0055 or 10 07 2017 OTH-17-0051 or 10 07 2017 OTH-17-0051 or 10 07 2017 OTH-17-0051 or 10 07 2017 OTH-17-0051 or 10 07 2017 OTH-17-0051 or 10 07 2017 OTH-17-0051 or 10 07 2017 OTH-17-0051 or 10 07 2017 OTH-17-0050 or 10 07 2017 OTH-17-0050 or 10 07 2017 OTH-17-0050 or 10 07 2017 OTH-17-0050 or 10 07 2017 OTH-17-0050 or 10 07 2017 OTH-17-0050 or 10 07 2017 OTH-17-0050 or 10 07 2017 OTH-17-0050 or 10 07 2017 OTH-17-0050 or 10 07 2017 OTH-17-0050 or 11 07 2017 OTH-17-0	ТСИДИП "Разун" Зегоряза П С Чупран Д А Морова В Д ИП Генбаров П Г Туперскава А И Явина В О Съпранва С А Лавроска С А Лавроска С А Лавроска С А Лавроска С А Лавроска С А Лавроска С А Музика В С Цеспаска И Г Ков А В Музика В С Монеко В С В С В С В С В С В С В С В С	Types seators and Types seators and Xesol gos Xesol gos Xesol gos Xesol gos Illastics Vinerestand JIIN Xesol gos FIX Becommopine fenos Xesol gos	Коментия Тряд. г Едисова, в могрорабов Потромогова, р учили Погромогова,	Figures XICIA	Екисово Моролива Паретунга Невая Невая Дачиск Другов Невая Другов Невая Другов Невая Другов Невая Невая Другов Невая Невая Другов Невая	3		04-07-2017 12-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 27-06-2017 27-06-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017	13 07 2017 10 08 2017 03 08 2017 03 08 2017 01 08 2017 01 08 2017 01 08 2017 01 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 11 10 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 1	18 08 2017 13 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 03 12 2017 31 10 2017 31 12 2017 31 12 2017 31 12 2017 15 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017						реализация реализация
633 636 637 638 641 642 643 644 645 645 645 655 655 655 655	"Kanantonepro" "Kanantonepro" "Kanantonepro" "Kanantonepro" "Kanantonepro" IAO "Kanantonepro" IAO "Kanantonepro" IAO "Kanantonepro" IAO "Kanantonepro" IAO "Kanantonepro" IAO "Kanantonepro" IAO "Kanantonepro" IAO "Kanantonepro" IAO "Kanantonepro" "Kanantonepro" "Kanantonepro" IAO "Kanantonepro" "Kanantonepr	34 0 3 4 0 3	0.0 (4.2017 OTTI-17-00447 or 11.072-017 OTTI-17-0055 or 0.0 (4.2017 OTTI-17-0055 or 0.0 (4.2017 OTTI-17-00518 or 10.0 (2.2017 OTTI-17-00518 or 10.0 (2.2017 OTTI-17-00518 or 0.0 (2.2017 OTTI-17-00518 or 0.0 (2.2017 OTTI-17-00518 or 0.0 (2.2017 OTTI-17-00519 or 0.0 (2.2017 OTTI-17-00519 or 0.0 (2.2017 OTTI-17-00519 or 0.0 (2.2017 OTTI-17-00519 or 0.0 (2.2017 OTTI-17-00519 or 0.0 (2.2017 OTTI-17-00519 or 0.0 (2.2017 OTTI-17-00519 or 0.0 (2.2017 OTTI-17-00519 or 0.0 (2.2017 OTTI-17-00550 or 1.0 (2.2017 OTTI-17-00550 or 1.0 (2.2017 OTTI-17-00550 or 1.0 (2.2017 OTTI-17-00550 or 1.0 (2.2017 OTTI-17-00550 or 1.0 (2.2017 OTTI-17-00550 or 1.0 (2.2017 OTTI-17-00550 or 1.0 (2.2017 OTTI-17-00550 or 1.0 (2.2017 OTTI-17-00550 or 1.0 (2.2017 OTTI-17-00550 or 1.0 (2.2017 OTTI-17-00550 or 1.0 (2.2017 OTTI-17-00570 or 1.0 (2.2017 OTTI-17-00570 or 1.0 (2.2017 OTTI-17-00570 or 1.0 (2.2017 OTTI-17-00570 or 1.0 (2.2017 OTTI-17-00570 or 1.0 (2.2017 OTTI-17-00570 or 1.0 (2.2017 OTTI-17-00570 or 1.0 (2.2017 OTTI-17-00570 or 1.0 (2.2017 OTTI-17-00570 or 1.0 (2.2017 OTTI-17-00570 or 1.0 (2.2017 OTTI-17-00570 or 1.0 (2.2017) OTTI-17-00570 or 1.0 (2.2017 OTTI-17-00570 or 1.0 (2	ТСИ ДИП "Разум" Зегоуята П С Чупрем Д А Моровов В Д ИП Генбаров П Г Тутерновов А И Явиев И О Съпремов СМ Лагроопо О В Лут П Гомовуванное мен буте буте буте буте буте буте буте буте	Группа малогия ягой жимой матройня Жимой дом Жимой дом Жимой дом Инакатам Инакатaм Инакатaм Инакатaм Инакатaм Инакатaм Инакаt	Коментов тряд. г Едисова, в тряден предоставля в тряден предоставля в тряден по тряден по тряден предоставля в т	Figures Excise Excis	Екисово Моролива Паркурия Невая Невая Дэмен	3		04-07-2017 12-07-2017 12-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 27-06-2017 17-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017	13 07 2017 10.01 2017 03 08 2017 03 08 2017 01 08 2017 01 08 2017 01 08 2017 07 08.017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 11 10 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 1	18 08 2017 13 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 03 12 2017 31 12 2017 31 12 2017 13 12 2017 15 12 2017 16 12 2017 16 12 2017 16 12 2017 16 12 2017 17 12 2017 18 12 2017 19 12 2017 19 12 2017 19 12 2017 19 12 2017 19 12 2017						реализация реализация
633 636 637 639 641 642 643 645 645 645 655 655 655 659	TAO "Lawrence support TAO "Lawrence support TAO "Lawrence support TAO "Lawrence support TAO "Lawrence support TAO "Lawrence support TAO "Lawrence support TAO "Lawrence support TAO "Lawrence support TAO "Lawrence support TAO "Lawrence support TAO "Lawrence support TAO "Lawrence support TAO "Lawrence support TAO "Lawrence support "Lawrence supp	MARKET MARKET	0.0 68 2017 OTTI-17-00487 or 11.0 72.0 11.0 11.0 11.0 11.0 11.0 11.0 11.0 1	ТСИ ДИП "Разум" Зесоумец П С Чупром Д А Моусков В Д ИП Ганбарон П Г Туперовова А И Яшиво В О Скоровова СМ. Жакронопо О В. МУП "Комурывное мунисть Уста- ком Спектор СМ. Музыми В С Цеспокава И Г Ком А В. Муп ПУП У пункамо ватом СП СМ. Жакронопо О В. Куп В СМ. Куп В В О Порожива СМ. Муника Ком В В О Порожива СМ. Муника Ком В В О Порожива СМ. Муника Ком В В О Куп В В В В В В В В В В В В В В В В В В В	Группа выпольжией жилой метрейни Какой дом Ка	Коментия Тряд. Галисов, в минеризация правителя правит	Figures Excise Excis	Екисово Моровия Паретунга Невая Демен	3 3 45 45 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15		04-07-2017 12-07-2017 12-07-2017 10-07-2017	13 07 2017 10 01 2017 03 01 2017 03 01 2017 01 05 2017 01 05 2017 07 08 2017 10 03 2017 10 03 2017 10 03 2017 10 03 2017 10 03 2017 10 03 2017 10 05 2017 10 05 2017 10 05 2017 10 05 2017 11 10 05 2017 11 10 05 2017 12 15 05 2017 13 16 10 10 10 11 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017	18 08 2017 13 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 31 08 2017 31 12 2017 31 12 2017 31 12 2017 15 12 2017 10 12 2017						реализация реализация
633 636 637 638 649 643 653 655 655 655 659 660	TAO TAMENTAL STATEMENT TAO TAO TAMENTAL STATEMENT TAO TAO TAO TAO TAO TAO TAO TA	34 0 3 4 0 3	03 04 2017 OTTI-17-00427 or 13 07 2017 OTTI-13-00551 or 10 07 2017 OTTI-13-00551 or 10 07 2017 OTTI-13-00551 or 10 04 2017 OTTI-13-0051 or 10 04 2017 OTTI-13-0051 or 10 04 2017 OTTI-13-0051 or 10 04 2017 OTTI-13-0051 or 10 04 2017 OTTI-13-0051 or 10 04 2017 OTTI-13-0051 or 10 04 2017 OTTI-13-0051 or 10 04 2017 OTTI-13-0051 or 10 04 2017 OTTI-13-0051 or 10 04 2017 OTTI-13-0051 or 10 04 2017 OTTI-13-0051 or 10 04 2017 OTTI-13-0054 or 10 04 2017 OTTI-13-0054 or 10 04 2017 OTTI-13-0055 or 10 04 2017 OTTI-13-0055 or 10 04 2017 OTTI-13-0055 or 10 04 2017 OTTI-13-0055 or 10 04 2017 OTTI-13-0055 or 10 04 2017 OTTI-13-0055 or 10 04 2017 OTTI-13-0055 or 10 04 2017 OTTI-13-0055 or 10 04 2017 OTTI-13-0055 or 10 04 2017 OTTI-13-0057 or 13 04 2017 OTTI-13-0057 or 13 04 2017 OTTI-13-0057 or 13 04 2017 OTTI-13-0057 or 13 04 2017 OTTI-13-0057 or 13 04 2017 OTTI-13-0057 or 13 04 2017 OTTI-13-0059 or 13 04 2017	ТСИ ДИП "Разум" Зесоуята П С Чупрем Д А Моровов В Д ИП Ганбаров П Г Туперовова А И Явико В О Сопровов СМ Лавронопо О В МУГ П Комурывное мистем Уста- Воспарового со како о постання бута- пос	Группа малогия ягой жимой матройня Жимой дом Жимой дом Жимой дом Инакатам Инакатaм Инакатaм Инакатaм Инакатaм Инакатaм Инакаt	Коментия Тряд. г Едисова, в могрорабое постоям, размен Петровогова, разменты дей претовогова, дей претовогова, дей претовогова, дей претовогова, д	Figures Excise Excis	Екисово Моролика Паретурня Новая Дэтем Датем Дэтем Датем Дэтем Датем Дэтем Датем Дэтем Датем Датем Датем Датем Датем Датем Датем Датем Датем Датем Датем Датем Датем Датем Датем	3		04-07-2017 12-07-2017 12-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 23-07-2017 23-07-2017 13-07-2017 13-07-2017 14-07-2017 14-07-2017 14-07-2017 13-07-2017 13-07-2017 13-07-2017 13-07-2017 13-07-2017 13-07-2017 13-07-2017 13-07-2017 13-07-2017 13-07-2017 13-07-2017 13-07-2017 13-07-2017 13-07-2017 13-07-2017 13-07-2017 13-07-2017 13-07-2017 13-07-2017	13 07 2017 10 01 2017 03 01 2017 03 01 2017 01 05 2017 01 05 2017 01 05 2017 07 08 2017 10 03 2017 10 03 2017 10 03 2017 10 03 2017 10 05 2017 10 05 2017 10 05 2017 11 05 2017 12 05 2017 13 10 12 2017 14 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 17 05 2017 18 10 2017 19 10 2017 19 10 2017 19 10 2017 19 10 2017 19 10 2017 19 10 2017 19 10 2017 19 10 2017 19 10 2017 10 05 2017 10 05 2017 10 05 2017 10 05 2017	18 08 2017 13 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 31 08 2017 31 08 2017 31 12 2017 31 12 2017 31 12 2017 15 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 11 12 2017 12 12 2017 13 12 2017 14 12 2017 15 12 2017 16 12 2017 17 17 17 17 17 17 17 17 17 17 17 17 17 1						реализация реализация
633 636 637 639 641 642 643 645 645 645 655 655 655 659	TAO TAMENTAL CONTROL OF TAMENTAL CONTROL OF TAO TAMENTAL CONTROL OF TAMENTAL CONTROL OF TAO TAMENTAL CONTROL OF TAO TAO TAO TAO TAO TAO TAO TAO	MARKET MARKET	0.0 64 2017 OTTI-17-00447 or 11-07-00147 or 11-07-00147 or 11-07-00147 or 11-07-00147 or 11-07-00147 or 10-07-00147 ДИП "Разум" Зесоумец П С Чупром Д А Моусков В Д ИП Ганбарон П Г Туперовова А И Яшиво В О Скоровова СМ. Жакронопо О В. МУП "Комурывное мунисть Уста- ком Спектор СМ. Музыми В С Цеспокава И Г Ком А В. Муп ПУП У пункамо ватом СП СМ. Жакронопо О В. Куп В СМ. Куп В В О Порожива СМ. Муника Ком В В О Порожива СМ. Муника Ком В В О Порожива СМ. Муника Ком В В О Куп В В В В В В В В В В В В В В В В В В В	Группа малогов яной жилой материйн Малой дом Малой дом Малой дом Инверсийн Малой дом Инверсийн Малой дом Инверсийн Малой дом Обългии хильбиленных избиленных Констилий град. Галовов, в учеторовное поточения, пунки Пограсителя, ра Постичения, пунки Пограсителя, ра Постичения, пунки Пограсителя, ра Постичения, пунки Пограсителя, ра Постичения, пунки Пограсителя, ра Постичения, пунки Постителя, пунки	Figures Excise Excis	Екисово Моровия Паретунга Невая Демен	3 3 45 45 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15		04-07-2017 12-07-2017 12-07-2017 10-07-2017	13 07 2017 10 01 2017 03 01 2017 03 01 2017 01 05 2017 01 05 2017 07 08 2017 10 03 2017 10 03 2017 10 03 2017 10 03 2017 10 03 2017 10 03 2017 10 05 2017 10 05 2017 10 05 2017 10 05 2017 11 10 05 2017 11 10 05 2017 12 15 05 2017 13 16 10 10 10 11 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017 15 05 2017	18 08 2017 13 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 31 08 2017 31 12 2017 31 12 2017 31 12 2017 15 12 2017 10 12 2017						реализация реализация		
633 636 637 638 640 641 642 643 644 645 645 646 647 643 649 650 653 653 653 653 653 653 653 653 653 653	TAO TAO TAO TAO TAO TAO TAO TAO	MARKET MARKET	0.0 (8.2017) OTTI-17-00447 or 13.07.2017 OTTI-17-00551 or 10.07.2017 OTTI-17-00552 or 20.0 (2.2017) OTTI-17-00552 or 20.0 (2.2017) OTTI-17-00552 or 20.0 (2.2017) OTTI-17-00551 or 10.0 (2.2017) OTTI-17-00552 or 20.0 (2.2017) OTTI-17-00552 or 20.0 (2.2017) OTTI-17-00553 or 20.0 (2.2017) OTTI-17-00553 or 20.0 (2.2017) OTTI-17-00553 or 10.0 (2.2017) OTTI-17-00554 or 10.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 10.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 10.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 10.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 10.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 10.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 10.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 10.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 10.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 10.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 10.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 10.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 10.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 10.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 10.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 12.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 12.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 12.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 12.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 12.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 12.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 12.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 12.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 12.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 12.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 12.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 12.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 12.0 (2.2017) OTTI-17-00555 or 12.0 (2.2017)	ТСП ДИП "Разум" Зегоумец П С Чупром Д А Моровов В Д ИП Ганбарон П Г Туперовова А И Яшков И О Сапровова СМ Лавростого О В МУП "Колорованием образованием	Tipyrum seatours atted motels despeding the seatours atted motels despeding the seatours atted motels despeding the seatours atted to the seatours attend to the seatours atte	Констилий град. Галовов, в учетов погромов до учетов поговоря до учетов до учетов до учетов до учетов поговоря до учетов до учетов до учетов поговоря до учетов до у	Figures Excise Excis	Екисово Моролика Паретурня Новая Дэтем Датем Дэтем Датем Дэтем Датем Дэтем Датем Дэтем Датем Датем Датем Датем Датем Датем Датем Датем Датем Датем Датем Датем Датем Датем Датем	3 3 45 45 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15		04-07-2017 12-07-2017 12-07-2017 10-07-2017	13 07 2017 10 01 2017 03 01 2017 03 01 2017 01 05 2017 01 05 2017 01 05 2017 07 05 2017 13 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 11 10 10 2017 12 20 2017 13 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10	18 08 2017 13 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 31 08 2017 31 12 2017 31 12 2017 31 12 2017 31 12 2017 15 12 2017 16 12 2017 16 12 2017 16 12 2017 16 12 2017 17 12 2017 18 12 2017 18 12 2017 19 12 2017						реализация реализация
633 636 637 638 649 641 642 643 644 645 646 647 643 649 650 651 652 655 655 655 656 657 652 662 663	TAO "Land transport" TAO "Land transport" TAO "Land transport" TAO "Land transport" TAO "Land transport" TAO "Land transport" TAO "Land transport" TAO "Land transport" TAO "Land transport" TAO "Land transport" TAO "Land transport" TAO "Land transport" TAO "Land transport" TAO "Land transport" TAO "Land transport" TAO "Land transport" TAO "Land transport"	MODEL MO	0.3 04 2017 OTTI-17-00427 or 13 07 2017 OTTI-13-00535 or 10 12 2017 OTTI-13-00535 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 10 12 2017 OTTI-13-00536 or 11 20 2017 OTTI-13-00536 or 11 20 2017 OTTI-13-00536 or 11 20 2017 OTTI-13-00536 or 12 2017 OTTI-13-00536 or 12 2017 OTTI-13-00537 or 13 20 12 2017 OTTI-13-00537 or 13 20 12 2017 OTTI-13-00536 or 14 20 2017 OTTI-13-00536 or 14 20 2017 OTTI-13-00536 or 14 20 2017 OTTI-13-00536 or 14 20 2017 OTTI-13-00536 or 13 20 12 2017 OTTI-13-00536 or 13 20 12 2017 OTTI-13-00536 or 13 20 12 2017 OTTI-13-00536 or 13 20 12 2017 OTTI-13-00536 or 13 20 12 2017 OTTI-13-00536 or 13 20 12 2017 OTTI-13-00536 or 13 20 12 2017 OTTI-13-00536 or 13 20 12 2017 OTTI-13-00536 or 13 20 12 2017 OTTI-13-00536 or 13 20 12 2017 OTTI-13-00536 or 13 20 12 2017 OTTI-13-00536 or 13 20 12 2017 OTTI-13-00536 or 13 20 12 2017 OTTI-13-00536 or 13 20 12 2017 OTTI-13-00536 or 13 20 12 2017 OTTI-13-00536 or 13 20 12 20 1	ТСИДИИ "Разуго" Зегоряза П С Чутреня Д А Морово В Д НП Гыефоров П Г Тутеризма А И Лавропопо О В АМП Гыефоров П Г Тутеризма А И Лавропопо О В В МП Гыефоров П Г Коморизма С М Лавропопо О В Коморизма С М Музимат В С Истанова И Г Ком А В Мутимот Г А Митимот В А Билит Г Неверния А В Симпи О В Симпи О В Симпи О В Симпи О В Симпи О В	Группа залота ягой жилой загройн Жакой дом Жакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Жакой дом Жакой дом Жакой дом Жакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Жакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Жакой дом Макой дом Дом Макой дом Макой дом Макой дом Макой дом Макой дом Макой дом Дом Макой дом Макой дом Макой дом Макой дом Макой дом Макой дом Дом Макой дом Макой дом Макой дом Макой дом Макой дом Макой дом Дом Макой дом Дом Макой дом Макой дом Дом Макой дом Дом Макой дом Дом Макой дом Дом Макой дом Дом Макой дом Дом Макой дом Дом Дом Дом Дом Дом Дом Дом Дом Дом Д	Коментина град. Галисков, потрораймен первонения, прависи противения, прависи первонения править предуствения предуствен	Figures Fig	Екипово Моролина Паратуння Невая Невая Дэченя Дэченя Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Дэч	3 3 45 45 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15		04-07-2017 12-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 27-06-2017 27-06-2017 28-07-2017 10-07-2017	13 07 2017 10 06 2017 03 06 2017 03 06 2017 01 06 2017 01 06 2017 07 08 2017 10 07 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 11 08 2017 12 08 2017 13 08 2017 14 08 2017 15 08 2017 15 08 2017 15 08 2017 15 08 2017 15 08 2017 15 08 2017 28 08 2017 28 08 2017 28 08 2017 28 08 2017 28 08 2017 28 08 2017	18 08 2017 13 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 03 12 2017 31 08 2017 31 12 2017 31 12 2017 31 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 11 02 2018 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 1						реализация реализация
633 636 637 638 649 649 655 655 655 655 655 655 655 655 655 65	TAO TAO TAO TAO TAO TAO TAO TAO	MARIA MA	0.0 (4.2017 OTH-17-00417 or 13.07 2017 OTH-17-00515 or 10.0 (2.2017)	ТСИДИИ "Разуло" Зегоряза П С Чутрен Д А Морово В Д НП Гыеварая П Т Тутаримая А Н Ливросно В В В О Скарамая СМ Ливросно В В В О Камуранное ми вість Усть Беліагредного сыльком Лованого В В В О Кема В В В О Кема В В В В О Кема В В В В В В В В В В В В В В В В В В В	Thyrum seasons area motels serged in Mascel gow Mascel gow Mascel gow Mascel gow Mascel gow Mascel gow Mascel gow Mascel gow Milk Mascel gow Milk Mascel gow Milk Mascel gow Milk Mascel gow Masce	Конститий рай, принцеприя (принцеприя (пр	Figures Zicia	Екичево Моролина Паратуння Невая Невая Дэчем Дэчем Невая Невая Дэчем КСИ Екиме Веспобор Раздальная Веспобор Невая КСИ Веденобор Невая Веденобор Невая КСИ Веденобор Невая Веденобор	3 3 45 45 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15		04-07-2017 12-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 27-06-2017 27-06-2017 28-07-2017 10-07-2017	13 07 2017 10 06 2017 03 08 2017 03 08 2017 01 08 2017 01 08 2017 07 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 22 08 2017 15 08 2017 15 08 2017 25 08 2017 25 08 2017 25 08 2017 25 08 2017 25 08 2017 25 08 2017 25 08 2017 25 08 2017 26 08 2017 27 08 2017 28 08 2017 28 08 2017 29 08 2017 20 08 2017	18 08 2017 13 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 03 12 2017 31 08 2017 31 12 2017 31 12 2017 31 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 11 10 12 2017 11 10 12 2017 11 10 12 2017 11 10 12 2017 11 10 12 2017 11 10 12 2017 11 10 12 2017 11 10 12 2017 11 10 12 2017 11 10 12 2017 11 10 12 2017 11 10 12 2017 11 10 12 2017 11 10 12 2017 11 10 12 2017 11 10 12 2017 11 10 12 2017						реализация реализация
633 636 637 638 649 641 642 643 644 645 646 647 643 649 650 651 652 655 655 655 656 657 652 662 663	"Kanantonepro" "Kanantonepro" "Kanantonepro" "Kanantonepro" IAO "Kanantonepro" IAO "Kanantonepro" IAO "Kanantonepro" IAO "Kanantonepro" IAO "Kanantonepro" IAO "Kanantonepro" IAO "Kanantonepro" IAO "Kanantonepro" IAO "Kanantonepro" IAO "Kanantonepro" IAO "Kanantonepro" IAO "Kanantonepro" IAO "Kanantonepro" IAO "Kanantonepro" IAO "Kanantonepro" IAO "Kanantonepro"	MODEL MO	0.0 64 2017 OTTI-17-00447 or 11-07-00417 or 11-07-	ТСИДИИ "Разуго" Зегоряза П С Чутреня Д А Морово В Д НП Гыефоров П Г Тутеризма А И Лавропопо О В АМП Гыефоров П Г Тутеризма А И Лавропопо О В В МП Гыефоров П Г Коморизма С М Лавропопо О В Коморизма С М Музимат В С Истанова И Г Ком А В Мутимот Г А Митимот В А Билит Г Неверния А В Симпи О В Симпи О В Симпи О В Симпи О В Симпи О В	Группа залота ягой жилой загройн Жакой дом Жакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Жакой дом Жакой дом Жакой дом Жакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Жакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Изакой дом Жакой дом Макой дом Дом Макой дом Макой дом Макой дом Макой дом Макой дом Макой дом Дом Макой дом Макой дом Макой дом Макой дом Макой дом Макой дом Дом Макой дом Макой дом Макой дом Макой дом Макой дом Макой дом Дом Макой дом Дом Макой дом Макой дом Дом Макой дом Дом Макой дом Дом Макой дом Дом Макой дом Дом Макой дом Дом Макой дом Дом Дом Дом Дом Дом Дом Дом Дом Дом Д	Констителя тряд. Ганскова, в метроровою Потромента, в район местона при при при при при при при при при при	Figures Fig	Екипово Моролина Паратуння Невая Невая Дэченя Дэченя Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Невая Дэченя Дэч	3 3 45 45 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15		04-07-2017 12-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 10-07-2017 27-06-2017 27-06-2017 28-07-2017 10-07-2017	13 07 2017 10 06 2017 03 06 2017 03 06 2017 01 06 2017 01 06 2017 07 08 2017 10 07 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 10 08 2017 11 08 2017 12 08 2017 13 08 2017 14 08 2017 15 08 2017 15 08 2017 15 08 2017 15 08 2017 15 08 2017 15 08 2017 28 08 2017 28 08 2017 28 08 2017 28 08 2017 28 08 2017 28 08 2017	18 08 2017 13 11 2017 10 12 2017 03 12 2017 03 12 2017 31 08 2017 31 12 2017 31 12 2017 31 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 10 12 2017 11 02 2018 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 1						реализация реализация

					,					.—					.—				
666	IIAO "Kayeeseenseenseense IIAO	33,000	OTII-17 00593 or 35 08 17	ИП Кихутин А.А	Торговый пявитьон	г П.К. ул Циопределять в 43	tobicane	Дачюх	10		31 07 2017	17 68 2017	05 09 2017	<u> </u>	_	辶	<u> </u>		реаливация
667	*Канчатст перго	20.000	OTII-17-00588 pr	ИЛ Джеврили Г Г	Кихх	г П.К пр Победы д 4 Канчатский храй,	торговдя	KCH .	lD.		26,07 2017		<u> </u>	<u> </u>		<u> </u>	_		реализация
665	ПАО "Камчатазэнерго"	3500	OTE 17-00581 or 23 08 2017	Будене О М.	Жилой дом	Ализовский район, г Елизово, уч	*****	Елизоко	15	[17 07 2017	23.08 2017	23,12 2017			1	1		реализация
	пао		OTf)-17-00584 or			Месьиопации д 18 Каксанский край г П.				<u> </u>				<u> </u>	_	⊢	╄		
669	"Камунт сиерто"	Marke	28 08 2017	Керспкев В Ю	Жилой дом	K. yn Conetxkan g. 86 Xaasyatrandapad	ment lat	Зеркальных	15	 	12-07 2017	22 04 2017	28 12 2017	<u> </u>	-	-	-	\vdash	ревливация
670	ПАО "Бамчытоконтрго"	2020174	OTII 17 00536 or 29 08 2017	Плугов И И	жилой дом	Елизовский район, г Елизово, пер	MAXLE	Ведшабер	15		17 07 2017	29 08 2017	29 12 2017	İ		ĺ			ревликация
67)	EAO	34.00E4	6/R	Кишенский А.А	япх	Мосоный в 7	XKIFE		15		03 07 2017			<u> </u>	\vdash	\vdash	+	 	реализация
	Казентитуерго ПАО		OTE-17-00599 or			г Патропавловск-		 			 			┝	-	-	┼─	├─	
672	"Камчатсконерго"	20.02.14	23 02.2017	CoRxo A B	Живой дом	Камчатский, ул Седова, 22 Камчатский край	XHINC	Зерхильны	15		It 07.2017	23 08 2013	23.02.2018	_		╙	<u> </u>		pentitrated
673	TAO	33.53.03,	OTH-17 00600 or 24 08 2017	Histogram T C.	Жилейлом		#H164	Воличебор	15	ĺ	17 07 2017	24 09 2017	24 12 2017		ĺ	ĺ			ромл извлич
_	«Канчитсконерго"		24 08 2017			В Кручины г Петрогандовск			├—	ļ	├					ㄴ	<u> </u>		
674	TIAO "Kannelicentepro"	20.00	1300	Transe F II	Жилай дом	Камчатский, ул Гразаланская, п. 36	XX4M	•	15	•	10 07 2017				1			i i	ревлизация
	IIAO					Квычатовий град. Ехизонский район, п.					1.			Г		Г	T	П	
675	"Кажевтскоморго"	39,0034	1321	Сталиров А.А.	Живой дом	Красный, ул Совхотных, д. 17а	32433e		15	l	13 07.2017		•	1	ľ	1	1	1 1	реализация
	TIAD		OT(1-17-00606 or			Казечатский грай, Близовежий район, г													
676	"Камчаттонерго"	SERVE	23 08 2917	Якушев В Б.	Жилой дом	Елизово, г Елизово, ул Туунаровая	MHX1.0	Estacio	15		18 07 2017	23 08 2017	23 12.2017	L		١.			реализация
677	ПАО "Камчатскомпрто"	39.88kg	QTII-17 00608 or 68 69 2017	Носырева С.Б.	Металлический гараж	г. Петропавловск Камчатский, уа	Дранение	Зервальная	3		17 07 2017	88 09 2017	28 09 2017	\Box			Π		реклюном
				 		Беринга, д. б Камчетский пред	 	<u> </u>		 		_		├			+	-	
572	IIAO 'Kameroedhipro'	73.0304	QT []-17-00639 pt Q1 09 2017	Денна ТВ	Жизой дом	Еликовский район, п. Светаний, ул.	%.KULE	House	13		17 07 2017	01 09 2017	01 03 2018						реализация
	ПАО	 				Паруаганская, д. 18а Камчатскай край,	-		-	 -				-			-	┝┈┤	
679	"Кампатскожерго"	31/023	OTH 17-00658	WACKII "CORKAN,	Сеты железный	Елизонский район, п. Песной	жрыения		3		17 07 2017	· .		<u>L</u>	L	_		\Box	ревлизация
680	ПАО "Камчатизэнерго"	MARKET	1176	Голтонническа Л.В	Гарожный бокс № 34	г П-К, ул Ключевская ГСК Ж22, боке М34	хранейне		13		27 06 2017							1	personue
58.1	ПАО	36.82Kg	OTII-17-00621 or	Ахыезафия О А	Нежилое помещелине	г Влизова, ун Грибина,	прочев	Бугры	15	<u> </u>	63 DB 2017	24 OF 2017	24 12 2017	 		\vdash	\vdash		решющих
552	"Кымпурундия" ПАО		24 08 17 OTII-17-00622 or	Шудань О В	Жихой дон	д 2, пом 1 Влизовский район, п.			15			84 09 2017				\vdash	 	┟─┤	•
_	"Каментехнирго" ПАО	700	04 09 17 OTIL-17-00613 or			Риздольный, уп. Октяборская, уч. 19 г Елизоно ум.	ZIGH!	Разпольная		<u> </u>	Q1.08 2017		04 01 2018	<u> </u>		<u> </u>	\vdash		рекиживы
523	пао "Каринегиного НаО	20.0012	30 68 2017 OTI 17-00615 or	Чарнов В Г	Жилой дом	г клинено ул. Двачинская, д. 15 Клиненский район, п.	MIRA	Намково	15		Q1 Q2 2017	10 08 2017	30.12 2017		<u> </u>	\vdash	-		реключески
584	"Кацировнерго"	34.0013	22 08 2017	Рузь ДЛ	Жилой дом	Раздольный ринов, п. Раздольный г Петропивловся	2006	Раздольная	15		02 04 2017	E 02 2017	18.02 2013	<u> </u>	\vdash	ــــ	1-		реализация
25	ПАО "Камериялирго"	348984	22 03,2017	Повышеция М.А.	лих	Кынчетский, ул. Усадебиял, 6/1	RATES	Зергильные	15		94 07.2017	22 08 2017	22.12.2017	i		1			реальтация
586	HAO	SI TO FA	1127	Мамеджанов И.А.	Телинцы	Камчатский край, Бличовский район, п	u/x	-	15		21 06 2017			Γ		П	П		реглизация
4	"Камчатсконерго"					Термельный Камчасский храй, г		 			 			├			\vdash	$\vdash \vdash$,
87	ПАО "Камунтизинерго"	3.3014	OTH-17-00609 es 22 08 2017	Хэритонова Т.В	лех	Патропвановся- Казекатуленій	жне	Зервальния	15		04 07 2017	22.08 2017	22.12.2017	_	L	L	L.	[_]	реклизация
13	ПАО <u>Къмънско</u> нерго	periodo	OTII-17-00610 or 22 08 2017	Бридихина И В.	NEC	r II-K, ya. Kaumerenia	жниче	T9Q-1	1.5		01 08.2017	22 08 2017	22.12.2017						реализация
89	ПАО "Кампарскожерео	31,037	23 03 2017	Нехрина А.Г	ижс	г П-К уч Гражинская	WELL	Онеки	15		01 08 2017	23 08 2017	23 12 2017	Ľ		L			реклизация
990	ПАО : "Камчэтричерия"	38 60.24	OTE 17-00627 ot 25 08 2017	Kpeny II M.	Закиме силадского помещения	г П К ул Стрензовае. д.17	прочес	Зеркальная	. 15		97 08 2017	25 08 2017	25 2 2017	L		\sqsubseteq	匚		ревлязация
91	ПАО <u>"Камчатель</u> нерго"	7747/7	OTTI-17-00636 ev 25 08 2017	Рыбалко М Н	ижд	адимовский район, п Системя	WHAT	кси	15		69 08 2017	25 08 2017	25 12 201?	<u> </u>			_	Ш	реалновия
92	TIAO	385816	OTII 17 00635 or]][жқдаер Б И.	ижс	Бажновский рок, п Паритунка уз Гисчко,	#XILE	Паратунка	15		02 02 2017	28 08 2017	28 12 2917			İ			реализвиня
_	*Каментельнерго*		28 08 17			ва 1V, уч. 1944 Елизовский р-к, п.					L					<u> </u>	ļ		
93	ПАО "Каменателянтрго"	20.001/2	OT[] 17 00628 or 30 08 2017	Хорженко П В	ижс	Паратунка, ул Гисчко, д 6	# IUN	Паратунка	15		08 08 2017	30 08 2017	30 12 2017	İ		ĺ		-	реклюзира
<i>9</i> 4	FIAO "Kannanninggen"	38.85%	OTIT 17-00630 or 28-08-2017	Груксевім О А.	Жилей дом	Глизонский район, п. Раздольный	#MT kc	Раздольные	15		07 08 2017	28 08 2017	28 12 2017	\vdash		Г			рецинация
95	пло "Каминения	SPARE	OTIT-17 00944 or 30,03 2017	Гузев А.А	Жилей дом	Елизанский рейон, гд Разрозыныя	жалье	Раздотьная	15		08 08 2017	30 08 2017	30 12 2017						ревличения
96	ПАО Камчытелиерго	SAKB KE	OTTI-17-00625 or 2x 08 2017	Конанов В В	ижд	Кынчатский грий, Елимовский район	MKZPC	(зидачьбор	- 15		08 05 2017	28 08 2017	28 02 2018						реклизация
97	ПАО "Камчителнеріз"	36335116	OTTI-17 00626 or 30 08 2617	Настером С II	Житой дом	Ближевский район, п Раздольный	MEMA	Раздольная	15		08 08 2017	30 08 2017	30.12.2017						реализваня
98	ПАО "Къмпителонерго"	10.00(3	OT11-17-00629 or 29-98-2017	Тисові М.Л	мол Воги Ж	Блиговогий р-н, п Писотерский, ул. Лестан	ARREC	кси	15		07 06 2017	29 08 2017	29 12 2017			1			реклитация
	нао		OTII 17-00634 or			наможения рык п					 			-	-				
99	'Asserte somepto'	19.23113	28 08 17	Шимпер И Б.	нжс	Паратунка ут 1 истко из IV Nes	жилы	Парятунка	15		US 68 2017	28 OR 2017	2\$ 12 2017	L		╙	_		реализация
700	ПАО "Камчарсканерго"	andure.	OTII-17 00640 et 25 08 2017	Augustiko A.E	жод Яоші Ж	r II-K, ya Heansson i n, <u>n 16</u> r II K, ya	aneste:	Диних	15		09 08 2017	25 08 2017	25 12 2017			Щ	Ļ.,		реализация
701	ПАО "Камчатско нерго"	3886.00	OTR-17-00632 or 25 08 17	ИЛ∦ушевУР	ROZERSZE[]	Дапынина точных в 20 истрах от дона № []	TOPTURES	Северняя	15		10 08 2017	25 DE 2017	25 12 2017						реализация
702	JAO "Kampatexpigato"	'anthre	OTH 17 00633 or 29 08 17	Кривоторинцыя Р Ю	лти	1, пиномский район, п. Раздольний	popular.	Раздольная	15		09 08 2017	29 03 2017	29 12 2017	_		Γ			реализаци
ш	пао	320	OTIT-17-00651 or	КП Кирясих ОАД	Павильон	л П К, в районе ватобусной останован	горговля	Зерхальная	5		11 09 2017	29 08 2017	18 09 2017						реклязация
704	ПАО	(Marginal Co.	29 08 17 OTII-17-00654 or	Крилона В.А.	ижд	"Испое владбище" Елизорский р-к, п.	ENDLE	кси	15		10 08 2017	29 08 2017	29 12.2017	<u> </u>		\vdash	\vdash	-i	реалирация
105	"Камчителанерго" ПАО	MARKE	29 08 2017 OTII-17-00652 o _T	KexOf	ижд	Светамя Елизовский р-и, п	META	кси	15		14 08 2017	28 08 2017	28 12 2017			\vdash		\dashv	berumanna berumanna
106	"Каментернитего" ПАО	зили	28.08 17 DTB-17-00656 or	Діахворостова O В	Жисей дом	л. Пяонерский, уа.	MATHE	Конц	15		10 08 2017	29 08 2011	29 12 2017		-		_	\vdash	реализири
7	"Kassancesseepers"		29 d# 2dtT	ФКУ "Фелеральное		Гвежива д 59						-	-		1	<u> </u>	H	-1	,
107	ПАО "Къичитионерто"	38.75 pa	OTTI-17-00653 or 29 09 17	управления ватомобильных дороду Спананой Востиг ФАСУ	Светофор	Антидороги общего пользования А-401 кы 22+950	прочее	House	2	i	[0 08.2017	29 09 2017	29 03.2013	İ		ł			реклизивк
_				*Дальной Востов ФКУ *Пальчиовые годор*				ļ			<u> </u>			- -	<u> </u>	⊢	\vdash	$\vdash \dashv$	
105	ПАО "Къмчетскинерго"	MEG	OTII-17-00637 or 01 09 2017	Потрабительский взегиратия Таражанай	FCK N:124	г П-К, в районе 2 л <u>м.</u> Радон с сумествующей	хрансия	кси	60		14.08 2017	01 09 2017	DI 03 2017			1			реклизини
4	HAO		OTII 17-00558 on	хооператив №1247		Металиобалой г Единово, пер.					<u> </u>			<u> </u>	<u> </u>	·	\vdash	\sqcup	
09	"Kanyasyesanepro"	u.bq	10 08 2017 OTII-17-00660 or	Ho A.E.	жиод Ловек	Морстиній, д. 12 г. Еликово, ут	matte.	Камово	15		17 07 2017	10.08 2017	10.12 2017						режини
10	"Кампансконсрто"	Same and the same	07:09:2017 OTR-17-00661 or	Каминия П П	Жинай дом	Вупианическая, д. 24 г Близово, пер.	MUTH:	Frances	15		15 08 2017	07 09 2017 06 09 2017	07 01 2012		\vdash	<u> </u>	 	\vdash	реализация
11	"Kennercensepro"	MARKE	06 09 2017 OTII-17-00669 or	Махотин А.О	Жиной дом	Соплятеный, 7 г. Бліново, уз	MAXIN	Климен	15		14 08 2017	30 08 2017	06.01.2013 30.12.2017		\vdash	 	 	\vdash	PERSHABINA
12	"Name of the second of the sec	350.0	30 01 2017 OTH-17-00670 or	Цеховский Р М Траненокова А Н	жина дом Джи	Дзевжэрке город 28 Едимент район, п	MINE.	KCH	15		15 68.2017 14 08 2017	06 09 2012	06 01 201F	-	-	_	 - -		реализация реализация
13	*Kancarcapempto*	MATE N	06 09,17 OT[]-17-00671 tr	Траненовия А.Н. Беления И.Г	униод том	Current r Eximono, ya	2006	Елико	- 15		15 05 2017	66.09 2017	66 01 2018		\vdash			\dashv	реализация
-	"Каминеконерго"		06.09 17			Малковского Кимчатский храй, Евиплиский м. р.н.								_		$\overline{}$	 		
71.5	ПАО	38 KB;X8	OTE-17-00567 es	Азражин 11 С.	Жилой дом	Пнонерское с л., п	xH3bd	Hotes	15	i	19 07 2017	25 10 20\7	25.10 2018			ł			реминиция
J	"Камчатеконерго"		05 09 2017			Светлый, мир Моловежный, ул. Верхняя, ул. 59					Į j	ļ	J	١.		ı	Į ļ	ļļ	
7					Центр подготемки и реабильтовии							$\neg \dashv$				$\overline{}$	\sqcap		
IS	ПАО "Каментионтрго"	39.57	OTII-17-00593 bt 16.08 2017	ктку •дод•	пожарных м сласателей в	Елизовский рийон, с Паратунка/ Кордон	stporceé	Бизон	7		65 07 2017	21 08 2017	11 09 2017			1			реализация
4	TIAO		OT[[-17-0069] er	r	KRIPIATOROM EDJe	п. Пионерский, ул.			<u>.</u>		11770000	0700.500	0701 3015		\vdash		\vdash	\dashv	
17	"Kancierszamento"	SIJONE	07:09 2017 OTII-17-00682 or	Бораужина В Г	жил Ловиж	Лесная, д. 11 п. Нагорный, ул	MATER STATE	House	15		17 08:2017	07 09 2017	07 01 2018 D6 01 2011	 -	-	\vdash	-	\vdash	реализация
9	"Камунтензиерго" ПАО	24,00	05 09 2017 OTII-17-00677 of	Пежемений Ю.А. Кульный А.П	AUN XUIV	Весения п. Терыкчыкай, ул	ZEINE	Hosse	15		17 08 2017	07 09 2017	07 01 2016		\vdash		\vdash	\vdash	реализации
-	<u>"Камчатсконерто"</u> ПАО		07 09 17 OTD-17-00676 pz			Зелёнах Канчитский край,		-							-	_			
20	"Кампытельнерго"	71.17	06.09 17	Шейко С.П	Kntoff gom	Бликовский р-н, рд Вудованый	manse	Мериий	15		17 08 2017	06.09 2017	06.01 2913	<u> </u>	$ldsymbol{\sqcup}$	 	\vdash		1жил новини
21	ПАО "Каммания по по по по по по по по по по по по по	20.74.7.1	OTII-17-00705 or 07 09 17	Поленко Т.В	идс	г II-К, ул. Гагария, д. 21	288146	Центральная	15		17 01.2017	07 09 30)7	07 01 2018	<u> </u>	_	—	<u> </u>	\sqcup	роклязация
22	"Камунтаканерго"	MASKI	OTTI-17-00678 err 06-09-17 OTTI-17-00679 err	Кошелень А Ю	Жиой дом	Еличовский район, п. Нуний д. Пионерений, уч.	matte.	Hopas	15		22.09.2017	06 09 2017	06 01 2018		Щ	 	<u> </u>		ревлюзиров
23	TAO	SEREKE	07 09 2017	Ctetanes C.A.	жилой дом	д. Пионерения, уч. Лесния, д 9 п. Пионерский, уч	ENILE	Иозах	12		22.08 2017	07 09 2017	07 01 2018		_	'		\sqcup	реклиния
24	IIAO 'Kanustenieneo' IIAO	30 faice	OTII-17-00680 or 06 09:2017 OTII-17-00715 or	НП Абдужиев А.Г a	Паринен	п. Пионерский, ул Еснирура с. Николевии, ул	toptosas	KCR	10		22.08.2017	66.09 2017	21 09 2017		\vdash		 		релявация
25	"Kapring contents"	2913	12,09 2017	ИП Набиса К Г.а.	HOMERATI	Congressed	торговля	Николиевхи	5		22.08 2017	12 09 2017	02 10 2017	-		\vdash	 -		реал изации
26	"Kanning control"	23/202	OTII-17-00696 OTII-17-00703 or	Шуньтик А.В.	Закине склада	r II-K, yn Heneroru r II-K, yn Inchese a	хранения		15		16 04 2017			<u> </u>			 	\mapsto	реалиония
27	"Kanantiphopp"	NAMES AS	07 09 17 DTII-17-00700 ot	RII Kacan P.A.	Павильон	27 c D-K, yn Terenschae,	торговия	Дычныя КСИ	15		22.08.2017	07 09 2017	28.09 2017 07 01 2018	!			\vdash		реализиров
-		SIEBXI	07 09 17	Jose C.II	иже	л 12 г П К, ул Труац л 16	DATES.	KUN	15		21 08 2017	27 07 2017	0. dt 2015		-			-+	релинации режинации
28	ПАО					TANK OF THE PERSON IN	ARTH.		12		a: 00 403 f	٠ ١	• 1			į	1		
128	"Қамчатоконерго" ПАО "Қамчатоконерго"	58-Spre	1503	Безручению В 14 МКУ "Управление		г П К. п Заперяца										abla			
8	ΠAO	281/8FE	OTTI-17-00709 or 04 09 2017		лно		GHD).	Стройна	15		23 05 2017	04 09 2017	04 01 201 8						Design (Cresto

		_																	
731	EAD 'Kawastanagro'	2000	OTR-17 00697 or 13 09 17	kparau ДП	лих	г П Қ. п. Доновій	жана	Зеркальная	15		23 01 2017	13 09 2017	13 61.2011						реклизация
732	IIAO 'Kasmatekokoro'	34.0013	OTII-17-00723 or 13 09 2017	Ангипсе Я.Г	ИЖД	г II 14, ул Незельского	#HILE	Зеримення	15		24 08 2017	13 09 2017	13 03 2018						реализация
733	ПАО "Канчататынерго"	38 158 159	OTII-17-00712 or 07-09-2017	Линков АВ	Жилей дом	д. Термальный	x#35e	TITK	15		24 01 2017	0709 2017	07 01 2013						ровлизация
734	ПАО "Кампатеконерго"	3186	OTIT-17-00711 or 07:09 17	Коберивов Г В	Жилой дом	п. Термалький	***ILe	TIIK	15		24 04 2017	07 09 2017	07 01 201#						ревлигация
735	ITAO	31.EXI	OTII-17-00721 or	КФХ Заногизовский А.И	Хозайстенных	с. Кораки, СНТ Черенущий, совхоза	¢/x	Кориц	15		24 08 2017	14 09 2017	1401 2013	Π					ревлярация
\vdash	"Камчатаюнерго" ПАО		14 09 17		лостройни	Keevecraft			├ -	ļ				⊢	┞	H	\vdash	_	
736	"Кампаксапиерго" ВАО	MBK.	6/N OTII-17-00722 at	Familios A. B.	Гаражжий боге Ж 191	*Секерный* с. Мильково, уя	жүние ные	├	- '-		04 08 2017	<u> </u>	·				\vdash	_	pessionius
7,77	'Kearuteenepro'	20.00	30 10 2017 OTR-13-00738 07	Энаменский Л Б.	Жялой ром	Строительная, д. 22 п. Захоный, ук	******	 _ · -	15		29 0\$ 2017	30 10 2017	28 02 2018	\vdash			\vdash		реклюпции
73x	'Kasmatcappepe'	313971	13 09 2017 OTI1-17-00706 or	ООО 'Квичаттишетром'	Зая яне вонторы	ATRECON, g. 1 U2	s/x	Коряки	13		29 OF 2017	13 09 2017	04.10.2017	_	_	 	-		реклюника
739	"Kenvistorompro"	200	OE 09 2017 OT11-17-00720 or	Безручению В М.	HAS	г Л. К. ул. Труда, 16 Еликовский район, л.	RETIR	трет	15		29 OB 2017	08.09 2017	18 03 2018						ректиппо
740	"Kannarconeoro"	24.0010	12 09 2017 OTD-17-00719 er	Кризогоринции А.Ю	КЖД	Светацій Елиховский район, п	жилы	NCN .	15		25 08 2017	12.09.2017	12 01 2011						реализация
741	Кампактонерго	NO.	01 09 2017	MEACO A.A MKY "Yappeacoose	КЖД	Елиховский ранове II Светацій	EH154	КСИ	15		25 08 2017	01 09 2017	01 01 2017	ļ	<u> </u>	ļ		_	реклюники
1	EAO			дорожного хомиства		г Л К, уч Новы, уз		Í										1	
742	"Кампатскомерго"	неи	DTII-17-00728	Петропавающе каканувателого городского	лно	Гаражина, ул Тепличися	an.	1-11-01	15		30 CH 2017	•	•						реклимения
743	IIAO	2004	OITI-17-00615 at	Sancatacas H A	XINTO JON	т Елизова, пер.	Extise	Вологабор	15		19 07 2017	23 08 2017	23.12 2017		┢	-			реданрация
\vdash	'Kewnetcenepro'		23 08 2017 OTR-17-00736 or	 		Moponinal, a 11											-	_	-
744	"Kesmetcenterpto"	*****	22 09 17 OTII-17 00735 or	Синам Х.А	Жилой дом	Елизополий район п. Дауречье, ул	EXCILE	Водопабор	15		04 09 2017	22.09 2017	22 03 2018	<u> </u>	_	<u> </u>			реклизация
745	*Канечатсконерго* ПАО	20.00(0)	26 09 17 OTIT-17-00742 or	Kopotowa E B	жод болыЖ	Ручейная д 6 л. Раздольнаей, ун	KKIH	Hoses	15		64.09 2017	26 09 2017	26.01.2018	_	_	_			реализация
746	"Камтатульнерге"	Man	19 09 2017	Грибегая СВ	Жилой дам	Кольциная Биномский р-и, сит	#KS14	Paratonium	15		31 08 2017	19 09 2017	19 01 2018	_	_	ldash			ремлятация
747	TAO	3100	OT71-17-00734 or	Iliepotoros A.II	Жилой дом	Береня, с та	XXII	Кореки	15		31 08 2017	20.09 2017	20,01 2011		-	Į			режинация
Ш	"Кампатскоеерго"		20 09 17			Терманный р-н п. Термальный									<u> </u>			_	
741	ПАО "Казенатеконерго"	30 data	Otil-17-00741 ot 19 09 2017	Щашки В.Н	Жилой дом	л. Пноикроский, ул — Лесиян, д. 48	ERISC	kCH .	15		30 04.2017	19-09-2017	(90) 2013						реключири
749	ПАО "Кампатсконерго"	MEKI	OTTI-17-00739 et 15 09 2017	Карновь С.А	Хезибетвенные постройны	Кампарский край, Епиниский район	¢/x	Ведоцибер	15		30 00 2017	15 09 2017	15 00 2018						Бейдкіляжи
750	IIAO Kasaan pander	нан	OTH-17-00732 or 20.09 17	НП Закаржа Б.М	Матилия № 28	г Елихово, ул. Магистральная, д. 66а	торговля	Елизово	15		30 ox 2017	20 09 2017	20 01 2015						реализация
751	DAO Kantarennen	MBD	OTII-17-00737 or 19 09 2017	S A sock	Жилой дом	г Близово уз. Осенцая. Л 23	******	Etenno	15		29 08 2017	19 09 2017	19 01 2018		Γ.				perferences
752	TIAO	200	1564	000 'Кампатпищепром'	Здание ионторы	rt. Зележый, уч	e/x	$\overline{}$	15		29 08 2017	-	-			П	T		рез-1 языция
253	ТАО	2012	OTIL-17-00746 or 19 09 2017	Матиска Н.А.	жилд йолиЖ.	Атлисова, д. 13/2 п. Лесной, Ул.	x xibr	Hancer	15		28 08 2017	19 09 2017	19 03 2016	Т	\vdash		-	\neg	pesämbessa
754	"Канчатсконерго" ПАО	ymn	OTIL-17-00624 or	Гасьнов С М.о	жила йолиж	Почтовых д 9 Квычатежній край, п	XKILE.	Качнея	15		17 07 2017	29 08 2017	29 08 2018			П		-	реализация
755	IVO IVO	250	29 08 2017 OTII-17-00602 or	Гаушенко В А	Жилод дом	Пачесн Камчатский грай, л	XKSI4	Havinos	13		17 07 2017	04 09 2017	04 03 2018		\vdash	H	\dashv	-	pestionipe
756	"Камчатсаписрго" ПАО		04 09 2017 OTII-17-00585 or	Kfi kraya KJI.	Завин въфс	Начныя Блимовений район, т.	obinerare	Начин	13		10.07 2017	23 08 2017	23 12 2017		\vdash	H	\dashv	\dashv	Desail State
H	"Казмадсконерго"	14 154.73	29 08 20 7	Assaya K.Ji.		Сокол Усть-Большерецкий	изарись	-/41/100	- "		.0.07.2017	27 39 2411	1	-	-	H	\dashv	-	yiber
757	ЛАО	2190	1720	Мартин В Л	лпх	рийон, с. Коналерское,	XH334		15		05 09 2017			ĺ					режинация
["	"Каментанирго"			1		ул Первомайскак, д 16 хв 2			,			'		ĺ					,
758	IIAO	1450рд	1716	Гана КФХ Самкхатая ЛП	Хозяственные	Елизовский р-н, п. Ремом пий	c/x		15		05 09 2017			 	Ì		\dashv		peatitionspin
759	TIAO	202	OTD-17-00748 or	ДП Пивитенка А Ю.	постройня Жихой дом	Рэздольяня, п. Лесной, уэ	EXILE	illanovan	10		04 09 2017	19 69 2017	19 01 201#		Η-			-	peatitisapes
760	EIAO DATE		19 09 2017 OTII-17-00744 or	Заказател В А.	Гарея	Едиповекий р-я, я.	хриж инс	Roma	15		64 09 2017	19 09 2017	19 03 2018	 					ректюния
761	"Канчатсконерго" ПАО	250	19 69 2017 OTD-17-00718 or	Протисов АВ	Гареж	Пагория) Камчатский грай,	хринение хринение	Ведизбор	15		28.08 2017	08 09 2017	08.09 2018	-		-		-	
\vdash	"Камчатилисрго" ПАО		01 09 20 7	<u> </u>	40 эхиртирный жилой	Еликовский ран с Мильково, ул		Beautacop				08 05 2017	02.09 2016	-	⊢	H			реклиния
762	"Kasatancesetpro"	24 65.5	1732 OTTI-17-00751 et	000 'Msersp'	дон	Constraint II. Chermail, ya	строительство		15		97 09 2017	•	•		_				редлизация
763	"Камчадаржере"	нап	04 10 2017 OTII-17-00753 at	Бородий И.М.	Жилой дом Цех по изготовления	Ягедина д 3	XKIM	Hones	12		67 09 2017	04 10 2017	04 02 201 B		_				Pend Harting
764	TIAO "Kaumatemanno"	мин	28 09 2017	Тадевосии С П	иеделя	Бантонский р-н, п. Кругоберетовый	производство	Новая	15		05 09 2017	28 09 2017	2 01 201		<u> </u>			_	ревянзация
765	ПАО "Кантателиюрго"	нап	OTR-17-00757 or 29 09 2017	Макых Л С	жилой дом	г П.К. ух Тунаровая, д 56	жилье	Зерхильная	15		06 09 2017	29 09 2017	29 01 2011					_	ревізнация
766	(LAO *Kannatextulepto*	33.0010	0211-17-00731 or 12 09 2017	Шульпон А.В	Здинне силили	г Л Қух Невского	хрънения	Зергальная	15		30 04 2017	12.09 2017	12.03 2018						ревяннация
267	ПАО "Ханчатиюнерга"	35/8/2	OTIL-17-00751 or	Каширина СА.	жил ой дом	Блиговский р-и, п. Паралуиха, ул	жниыс	Паразунка	15		11 09 2017	29 09 2017	29 01 2012						редлигация
1-1	LYN MAINTEIDHEBLE.		29 09 2017 OTD-17-00761 or			Паптилистия, л. 2										-			
763	"Казнатынунго" ПАО	30n	64 10 2017 OTTI-17-00724 or	Лташут Т В.	ижд	г П-К, ул Репина, д 15 г П-К, ул Суворова, д	muse	тэц-т	15		11 09 2017	04 10.2017	04 02 2013	<u> </u>	<u> — </u>				реаживания
769	Камчатскуюство	Mare	13 09 17	Сювания А.А	ижс	17 Канчатский град	XXIIc	Зергильны	15		28 08 2017	13 09 2017	13 01.2012	Щ		<u> </u>	_		ревлинири
770	пао	мая	O7:11-17-00793 or	Ctriminos B.II	Жилой дом	Елижеский район, п.	******	Programas	15		13 09 2017	09 11 2017	09 03 2018						реквиники
Ш	'Квичативнерго"		09 11 2017			Pengananak ya Mascasa a 16													<u>`</u>
771	ЛАО "Кымпыталиярго"	MBM	OTFI-17-00762 or 03 to 2017	Винова А.С	мод Вогиж	с. Наголиська, ул Партичнитал, д. 21	жким	ўінхольська	15		11 09 2017	03 IO 2017	03 02 2018						редлизация
772	IIAO KERTERFURDIO*.	van	OTR-17-00763 or 04 [0 20]7	Бочаров Н Т	жилий дом	с. Инколасика, ул Цисточник, д. 5	WK214	jixxoseexe	15		11 09 2017	04 10 2017	04 02.201B		į]	рекличения
773	OAII	илп	OTIL 17 00775 07	Абуаки на РР.	мод ВолиЖ	Канчитский град. Елиппекий район,	WHITE	Prazodenia	15		12.09 2017	04 10 2017	64 02 201E						реканонция
-	"Камчательного" ПАО		04 10 2017 OTIL-17-00765 or	Munoman F if	Warnii ame	Раздольненское с п											\dashv	-	
774	*Камителонерле*	MMIA	04 10 2017 OTQ-17-00764 or	OCO "CreofiCerene"	ALMER MOTERAGE	г П-К, ул Поляриял, 42	MANA	1-рст	15		13 09 2017	04 0 2017	04 02 2018		_	-	\dashv	_	реклизация
775	"Камчатехниерго"	35D	21 09 17	ООО "СтройСаранс"	HORES	г Л-К, ул. Вазутник, і Камчатехнії грай,	promote	Дачная	15		11 09 2017	21 09 2017	21 01 2018	_					per a serior
776	ПАО "Казататоконерго"	220	OTII-17-00771 or 94.10 2017	Kotos K.H.	Житой зом	Ensonencial of pol.	WHI150	Procusions	15		19 09 2017	04 10 2017	04.02 20 I B			, ,			рек/пиния
777	(IAO	34/5/10	OTII-17-00770 or 04 10 2017	ИП Манедов И.М.о	Кужин-столовия	т Наизово, пер Остронной, д 10	ognismid	Баньово	15		18 09 2017	04 10 2017	04 04 201E				一		pestitivetra
778	"Камчатсконерго" ПАО	34411	OTII+17-0076# or	Чергасова Q.A.	Жилой дом	пос. Десной, уд	XNDC	Шьючи	15		14 09 2017	05 0 20 7	05 02 2018			\vdash	一	\neg	DOLANGAGON
779	"Kanerottenerott" IIAO	Most	. 95 10 2017 1785	Исенана Л.К	Детана дом	Онтябления в 5 с Ниголемия СНТ	*HIM		10		14 09 2017			_				-	ревлинации
780	Kanadonieroto*	Man	OTII-17-00769 or	Ворошилова В П	Желой дом	г. Единови, уч.	XHIIA	Hopas	15		14 09 2017	01 10 2017	03 04 2018		\vdash	Н	\dashv	-	ревлинация
781	"Қыманскинерго" ПАО	2011	07 10 2017 1787	Камонине И.В	Деннийдин	Центрильник, д. 13 с Пиконески, СПТ	XXIIA	7,311	to		14 09 2017	0) 10 2017	03 04 2018		\vdash	\vdash	\dashv		рединация
782	"Кампатсконерго" ПАО		1786	Конснов Е Н	Жилой дом	Прибей с. Питобисти, СПТ			10		14 09 2017			\vdash	\vdash	\vdash		-	
\rightarrow	"Kawsancid-integro" ITAO	MOII	1784	Шимпион Н X.	_	Прибой с. Паратунка, ул	THILE	<u> </u>				•	•	<u> </u>	\vdash	H	 		Der 1 HO PORTS
783	"Качентегонерго" ПАО		OTII-17-00733 or		Деяный доы	[{атория и Елизовский район, п.	EHILE	кси	to		14 09 2017	1000 1-10	70.00.00	_	\vdash	H	\dashv		beriens-me
**	Kunings-appy	MAIN	20,09 2017	Стиннова 10.Л	ИЖД. Базовая станцях	Светаня г Петропадиовек-	THE	KCH	15		30 01 2017	20.09 2017	20.01 2018	<u> </u>	\vdash	\vdash	\sqcup	_	рекличения .
7\$5	ПАО "Канчанскижерго"	Man	OTIT-17-00788 or 17 10 2017	ПАО "Вынися- Конкумителен"	сотовей свизи Аў 14654	Канчитский, уд. Омерая, 21	OPEN.	ксн	4		20 09 2017	17102017	06.11 2017		l			- 1	режензация '
П	TIAO		O717-17-00778 or			г Летропиловен													
786	"Камчатскиерге"	38/8073	12.02.2011	ИП Кулькеньо И.Д.	Веняньов ВТО	Казечатогий, в района ул. Лонинградовал, д. 74	topiusas	Зергальня	3		20 09 2017	12.02.2018	06.03 2011		l			- 1	реализация
797	ЛАО	****	OTII-17-00777 or OI 10 2017	Нагорина С.В	Скаченое хомийства	с. Паресунка, ул Леснал	chx	Паратукка	10		25 09 2017	04 10 2017	04 02 1018	\vdash				\dashv	решизация
	"Konstancements"					г. Пнонерский, ул.									\vdash	\vdash			
713	ПАО "Кантатсконерго"	344544	OTII-17-00785 or 13 10 2017	Королев А П.	моқ ВолкЖ	Лесков (п. Пэконерский, ЖСК-2, пол. 112)	жки	House	1.5		21 09 2017	13 10 2017	13 92 2018		l				реализэния
\vdash					Комплекс	г Петропиваемся		 	<u> </u>					\vdash	\vdash	Н	\dashv		
789	nao	MON	1840	КГАУ "Информиционно технологический центр	витементической видеофиказани	Камчатский, на пересечения Северо-	hperice		1,3		22.09 2017	,			İ				реализация
	"Кампатсконерго"		'	Хамчатского арек"	нарушений ГОДД РФ "Автотыган ВСМ"	Восточного шоссе я	.,		"			, i							,
Н	IIAO		CIR-17 00795 or		Занов селеда ГСМ н	простоята Таранца Камуатский арай, г									-	\vdash	\dashv	\dashv	
790	(Keretricoschia,	POR	13 10 2017	Руски В Ю	Занов селца ГСМ и сооружение АЗС	Петропивасиск- Камчитский, ук	хранские	Зерхальна	15		25 09 2017	13.10 2017	13 02 2012						рекливири
H	ПАО		OTIT 17-00790 or	-		Первомайская Камчетскай край, г									-	\vdash	\dashv	\dashv	
791	'Кысттынгрте'	200	13 10 2017	Такиов Д Н.	Здание гережь	Еликово, ул Магистральная, д. 50	хранения	Entomo	15		19 09 2017	13.10 2017	13 02 2012	$ldsymbol{ld}}}}}}}}$	L	oxdot			Lorandamia
792	пао	uan nan	OTII-17-00789 or 12-10 2017	Бурмистрова Е В	Жисой дом	Канчитегий грай, г Ежиско, ул	#HIPE	Елихово	15		27 09 2017	12.10 2017	12.02.2017				П	П	режиниции
H	"Камчансконерле"			-		Магистральная, 62 Камчатский край,										-			
791	ПАО "Канчатконерго"	Janguck.	OT(1-17-0079) or 13 to 2017	Manageran M.A.	Жилий дом	Елихический район, т.	TEMMA	TUK	15		27 09 2017	13 IO 201T	13.02.2012		1				Personantes .
794	DAIL		OTII-17-00792 or	Пономарские Т Г	₩9800 8 ~~	Териплений Кампатский пред Еписопений пейон п		ттк	15		27.00 2012	13 10 1017	13.02.2012		_	<u> </u>		\neg	
	"Канчатсконерго"	3480	13 10.2017		MOR BORRE	Елизовский район, п. Термальный	××Ite		13		27 09 2017	13.10 2017	13 02 2017				Ш		режиници
795	uvo	nan.	OTTI-17-00103 or	Валоовталов Ю.М	Холейственные	Камчатский арад Елиговский район, сит	alx	[]mroustara	10		25 09 2017	31 10 2017	31 02 2018				ΙÍ]	Dea-SHIRIDGE
	"Кантатовирго"		31 10 2017		постройки	Берелев, с. Негольств	м.	,			~ 07 4011	** 10 *01 1	J. NE 4VIB	L	L				PATE NATIONAL
796	ПАО "Кампатиюнерго"	Mati	OTH-17-00787 or 26 19:2017	Kons# C C.	Хазийственные	Канчатский арай, Ехизовский район, я	chs	кси	12	į	25 09 2017	26.10.2017	26.02 2018	_	1				peasionises
\vdash	∧а итатсюжерго [*]				постройки	Пионерсхия								 	\vdash		$\vdash\vdash$	_	
797	ПАО "Камчатсконфго"	Men	OTIT-17-00202 or 19 10 2017	Яковлев ФГ	Хозийственные постройки	Каминеский крий, Елизовский район, с	cin	farqueera	15		26 09.2017	19 10.2017	10 02 2017	ŀ	l				реализация
	· / / / /					Инсолеския, сит Прибой Кламетский прей, г		<u> </u>				i		<u> </u>	<u> </u>			\Box	
1 1	nao	uan	1381	Давыденко К Н	Магазия промуораров	Петропивающее-	торговле		15		27 09 2017				l				рекличения
798	"Квычатско жерго"	-				Камчитский, уд. Принорская, д. 12	, ,	L						_	oxdot				
798																			
798	ЛАО		OTII-17-00791 or	Kattmanus Ch	Water see	Камитегий град, г Петропивания	-	ווזריד	1,		79 00 7017	1610 2013	16.02.2015						
Н	ПАО "Камчатизэнрго"	20.2014	OTD-17-00792 or 16 10 2017	Кандритьев С В	Жилой дом	Камчарский край, г Петропивающе- Камчатский, уж. Кирова	MAN	тэці	13		29 09 2017	16 10 2017	16.02.2018						ремінзация

Ī	IIAO	l	OTE 17 00816 of			Камчатский край, Евизовский р-и,	<u> </u>								Γ	T	Γ		
300	"Камчитеконерго"	SARBKR	13 11 2017	Винокуров П Н	Жоря Яом	Паратунское сельское поселение, п. Термальный камический край,	жиње	•	15		22 09 2017	13 11 2017	13 03 201E				_		реализация
201	ПАО "Камчанионерго"	31.0013	OT(1-) 7-0080) et 20 0.2017	Пзя това В В	Жилой дом	Елиповский р-и, Раздольненское сельское поселение класчатский край, т	жине	Pantonime	15		27 09 2017	20.10 2017	20 04 2018	_			_		pentstatus
€ 02	ПАО "Казачетсканерго"	25.601.2	OTII-17-00752 of 28 09 2017	ип Сердок С.Г	Площедке для стоянен ботышегрупной техниен	Петропивловек- Къмчетский, ш Восточное гг. Гермальный	хражения	Зерхально-к	15		29 01 2017	28 09 2017	18 10 2017						реклимина
\$03	ПАО "Киммитексинерго"	33.09.09	OTII-17-00767 or 04 10 2017	Лхотов АВ	Жилой дом	сриентир ул Кратаниятихою, 3	жинс	7Dk	13		14 69 2017	64 10 2017	25 10 2017						beerastation
804	ПАО "Камчатсконсрго"	33.4914	OTIT-17-00123 or 03 11 2017	Зыц В.С.	Объект торгового и комерческого назначения	Канталісаній храй, Банковский райок	Topromes	Повия	15		29 09 2017	03 11 2017	03 65 2017						реалюция
805	ПАО "Камчетскиерго"	34.7013	OTII-17-00817 ot 91 11 2017	НП Попозек Е А	Павильон	Камчатопий край, Банхисхий район, п. Пимирежий, уз.	торговля	ксн	10		06,10 2017	01 11 2017	23 11-2017						реализация
806	IIAO	3/96	OT[1-17-00821 or	Marca Roce M.A.	Жикой дом	Николая Колялы, д 1 Кампетский край, Ехименский район, г	ENTI-C	Сахооно	15		05 IO 2017	03 11 2917	93 03 201B				\vdash		реалноэция
\vdash	ПАО		03 11 2017 OTIT-17-00819 or		Нежилое злания	Елизско, ул Пабережная з. 24 Кличатегий край, Елизскехий район, с											<u> </u>		pagina approximation of the contraction of the cont
807	*Кънчетскожерго"	34.00	0711 2017	Лопатик Д.В	(СТО)	Николителя ул Бънческая д. 3 Канчатскій прай,	овалицые услуг	Николигии	15		04 10 2017	07 11 2017	07 03 2018				<u> </u>		PERSONAL
500	ДАО "Кынчетсконфго"	SHARKE.	OTE-17-00826 or OJ 16.17	Крылова О В	Киналууланый мод йогиж	Влизовский м р-в, Пнонерское е п. п. Съетлый, выр Цепральный, ул Вострумия, д. 2	жим	Новая	15		05 10 2017	03 11 2017	03 05 2017						реализация
\$09	ПАО "Кимчитекзнерго"	58-70-FF	0731-17-00820 or 03 11 2037	Ветошкия И В	Жилой дом	Канчатский грай, Ехимовский район, п. Новый, ул. Сутоительнуя, д. 15	mujin	House	15		84 10 2017	03 13 2017	03 03 201 1						реализация
210	ПАО "Каментеконерго"	320	OTTI-17-00811 or 20 10 2017	Дегтерев Б А	Здание шиномонтижь	Камчатский грай, Еписовский р.н.	оризании услут	Никальська	15		06.10 2017	20 10 2017	20.04.2018					_	реализация
BIT	ПАО "Камчатехэнсрги"	12/25/64	OTD-17-00824 or	ИП Довудов И Г о	Киосе	Инвеплерское с п г Негропевленская камаческай, а района пр Рабаков, д. 2а, на расстояном 30 вестров от затобусной остановки, на расстояния 60 вестров от папра Побалы	торговяя	Дачная	15		09 10 2017								реализмыра
812	flac "Kungarananga"	200	OTH-17-00797	Курносова М.Я	Жилой дом	г Евизово, ул Березоная, д. 2 Камуатский край,	#Ribs	ПС Елизоно	15		27 09 2017	<u> </u>	•						pestiontox
813	ПАО "Кемчетсконерго"	3=3(+1)	OTSI-17-00847 or 07.11 2017	OOO AK 'Bursta-Aspo"	Crease Beptonet	Елимиккий р-он, с Нигологии Камчатский храй,	прочее	Шиголисаки	2		11 10 2017	07 11 2017	07 03 2018	_			L		ровлязвания
814	тью «Канчат кнерто"	MARKE	OTE 17 00845 or 04 12 2017	Maproscend B B.	мод Вакуж	Близовский р-ок, Вилканное г.п.	mulie	Мириый	15		11 10 2017	04 12-2017	04 04 2018		<u> </u>	_	_		beard scortfered
115	ПАО "Камчате кажерго"	34 () 24	OTII-17-00#35 er 03 11 2017	Юрма М.В.	Жиной дом	Камчатский прай, Елисовский р-ок, п. Спотана, ул. Полекоа, 26 в.	Marie	Новая	15		II 10 2017	03 11 2017	03 03 2018						ревлиявария
816	ПАО "Камчатскомерто"	33.63X1	OTE 17-00836 or 01 (1 2017	Абранова Н О	жил пом	26 в Кванатский грай, Ехизопский р-н, г Банзопо, ул Коранская,	жиле	Биново	15		LI 10 2017	03 11 2017	03.03.2013						реализия
817	ПАО	SEARK	OTR-17-00834 or 03 11 2017	Музыченно II A	лих	Банчаткий град Ехимовский р-н, п	**************************************	тлк	15		11 10 2017	03 11 2017	01 01 2018				_		реализация
\$19	ЛАО	мяжа	OTE 17-00630 or 02 t1 2017	Цветкова К.В.	Ищинаумання	Термияный Камчитский край, Еликовский р-н, пос.	жим	House	15		12 10 2017	02.11 2017	02.03.2018	_	\vdash			_	реваживания
219	"Камчетски нерго" ПАО "Камчетски нерго"	38.43.69	02 11 2017 0171-17-00861 or 13 31 2017	Ярызько А С	мед ботяж ХДЦ	Светана Едимовский р-и, ЕГЛ	*10164	Еутры	15		13 10.2017	13.11 2017	13 05 2018				-		ревличения
E20	ПАО "Казматеконерго"	362549	OTH-17-00843 or 08 20 7	KIT Exm B A.	Стояния маломерных судов, пирса и гаражиого бокса	г П.К., ул Береговал	хранение	Окезн	15		13 10 2017	08.11 2017	08 03 2018						реализация
821	JIAO "Kannanceshepro"	38.4073	OT - 7-00844 or 3- 1-7087	Соткоченко А.В	ижд	г П А, ул Беринга, л 103	жили	Зеркальная	15		12,10 2017	13 () 2017	13 03 2018						ревлизиярия
822	FIAQ "Kangsanganggggs" FIAQ	Ame	OTII-17-00846 or 05 11 2017 OTII-17 00856 or	Градорьева Н А	Жилой дом	и Терынцаный, ул Ветеная д. 2 п Раздольный, ул 60	житы	Термальния	15		16 10 2017	08 11 2017	08 03 2018		_	L.,			ревлизация
823 824	Kanneter heppy	36.53 KB	30 11 2017 OTD-17 00839 of	ООО "Геральд" Бегрученко В.М	ТэотоТ" нисизаМ Д.К.И	тегОктибря г П.К. ул. Тругая и 16	торговля жізтье	Риздольния ТЭЩ-1	15	4	16 10 2017	30 11 2017 U3 11 2017	26 11 2017		_				реализация
R25	"Kannateringgo" ILAO "Kannateringgo"	2000	03 11 2017 OTD-17-00841 or 08 11 2017	Кульмин В С	Жилой дом	т Близово, ут Крестанская, д. 73	MAZIN.	Earner	15		16 10 2017	OB 11 2017	02 03 2012	-		-	_		benzicianni
826	ЛАО "Кампитеконерго"	MARKE	OTE 17 00842 or 13 11 2017	Злыгостев А.В.	жээр дор	п Термальный ул Провысловая д 7	XI,ILE	Термильных	15		16 10 2017	13 11 2017	13 03 2018						ревляявация
827 828	Камченскимерго ПАО	28 KH EK	OTIL 17-00852	Журияков Г В Гуссь Р А	ДЖВ	г II К, ул Зарезнах 1_мининський р-н, п.	AKBC XXIIIC	KCH	15		19 10 2017	09 1 2013	U9 03 2018	_					ревлизация
829	Каментектиевго ПАО Каментектиевго	SERVICE.	D9 11 2017 OTR 17-09882 or 17 2017	Дзиков А В	жојі йавиЖ	Термяваный Влишивский р-и, п. Термильный	жине	TOK	15		23 10 2017	17 11 2017	OS 12.2017						Бевинавлаги
\$30	HAO Kaseliteropeper	38 88 42	OTR 17-00677 or 09 11 2017	Вазодза Д.А.	мод Когиж.	г Близово, уз Российская, 1 с Пиколиенки, СИТ	Milite	Елизове	15		19 10 2017	09 11 2017	09 03 2018				$oxed{oxed}$		реалигация
831 832	ЛАО Кэнцатегонгріо ПАО	35 (20 F) 32 (20 F)	2086 OTII-17-00854 or	Колонови Е И Изавітин Р X	Жилой зом Житой дом	Прибой г Елизово, ул	MAINE .	Extrono	15		19 10 2017	13 11 2017	13 03 2018	\vdash	 			_	реализации
833	Камиленинерго ПАО	Man.	13 11 2017 OTTI-17-00855 or 08.11.7017	Гадання ЭВ.О	мод потиж	Ленинградская, д. 21 г Екиспо, ул Жупинсостая, № 17а	XK/M	Exicono	13		17 10 2017	08 11 2017	UX 05 2012		\vdash	_			режинация
934	"Камчатективерго" ПАО "Камчатективерго"	34,50)72	OTII-17-00885 or 04 12 2017	ИП Сайдачаков П В.	Здание ремонтного блока и офиса	г П-К, уз Вазутина, д. 1	прочее	Дечия	15		23 10 2017	04.12.2017	04 04.2011						рекинация
835	ПАО "Камуательнерго" ПАО	7,00	OTD-17-00879 or 16 11 2017 OTD-17-00880 or	Рафиково М.Г.	Джи	г П.К., ул. Чуркови, д 15 п. Пвонерской, ул	ERILO	кси	15		23 10 2017	16.11 2017	16.01.2011						рекизация
836 837	*Камуатсконерго* ПАО	30:X310.0	20 11 2017 OTE-17-00881 or	Ивижне К.И Уварова В.А.	Жилой дом Хоневственные	Лесная, д. 54 п. Сосисика	zione c/x	Сосновки	15		25 10.2017 24 10 2017	20.11 2017	20.03 2018 20.03 2018		┢	 			реализация реализация
833	Камуатски нерго ПАО Камуатску нерго	30.DXI	20 20 7 OTE-17-00175 or 10 11 20 7	Балаенск Н П.	ностройки ИЖД	г П-К, ул Банкейския	жкие	KCH	15		24 10 2017	10 11 2017	10.02.2018		┢	_	_		реклязицея
119	<i>ПАО</i> "Квичителонерго"	34.88378	OTE-27-00903 or 04 12:2017	Гуссь В.В	жих	Банговский р-н, СНТ Березия, объеминение "Камуарстройматериал µ" Никольевский парьсо, с. Интольевка	жине	Няхольевки	12		30.10 2017	04 12 2017	04 04 2017						реализация
840	ПАО "Кънчитсконерго"	pa da re	OTH-17-00697 or 20.11 2017	Стельнов Р Е	жара йорыЖ	г Епиново, ул. Вителия Кручины, д. 62	жина	Морозлая	15		31 10 2017	20 11 2017	20 03 2018			_			ревлипьцик
841	ПАО "Камченсконсрго"	MED	OTIT-17-00902 or 23 11 2017	Обуховстий А.А	Жилой дом	т Единова, уд. Витвлия Кручнова, д. 68	TORRE	Мореаная	15		31 10 2017	23 11 2017	23 03 2018	L		L		_]	реалнозция
842	ПАО "Казанатаюнерго"	upn.	OTR-17-00895 or 22 Lt 2017	Бенедыскох Р С	Жилой дом	Елизовский р-н, г Елизово	withte	Елимово	15		02.11 2017	22.11 2017	22.03.2014						рекинация
\$43	TIAO "Kanenanampin" TIAO	Make	OTII 17-00894 or 16.11,2017 OTII-17-00896 or	ИП Вилимии E В	Павильной	гЛК, ул Циолипе <u>ского, д47</u> гЛК в районе пр	торговля	КСИ	3		30 10 2017	16.11 2017	07 12 2017	_	_	-		_	pentiones
844	"Kamerokoped" IIAO	35/80KB	10 11,2017 OTII-17-00926 or	Пантонов К.А 000 «ПКВНОВЬ»	Торговый гавильсы ИЖС	Карта Маркса, д. 21 г.П.К., ул. Берековая, д	RESOURCE MATHE	Севериял	10		30 10:2017	18 12 2017	01 12-2017 18 05 2018	\vdash	-			_	рем/жиция рем/жиция
846	Камерисканиерго ПАО Камерисканиерго	2000	18 12 2017 OTII-17-00568 of 14 11 2017	Хан В.К.	лих	55 Канчитский край, Еликорский р-и	XK316	Банк и ≎	15		16.10 2017	14.11.2017	14 05 2018						реализация
847	TIAO "Kampatententento" SIAO	2011	OTD-17-00904 or 20.11 2017 OTD-17-00908 or	Восквихи М.Ж	Павильон	г П.К. пр Победы, д. 4 г П.К. ул. Дружбы, д.	торговля	ксн	5		03 11 2017	20 11 2017	10.12 2017		L			_	ревлюзици
Pet	'Кимунтскимого'	же	20 11 2017	Тронцкий С.В. Адынивстрация	лжд	53	*KB¢	КСИ	15		31 10 2017	2011 2017	20 03 2015			-		_	реализация
849	ПАО "Къичиткожрю"	36.453.8	OTIT-17-00956 or 19 02-2018	Мициковского рабона муниципильного рабона	Myzell	е Мильково, ул. Набережная, д. 48а п. Светдый, мир	оказания услуг	•	15		09 11 2017	19 02 2014	19 06 2013	_		_			беттавеля
\$50	ПАО "Къмчителнерно"	Mare	OTII-17-00916 of 28 11 2017 OTII-17-00919 or	Концион O E.	Жиной дом 40 хвартирный жизой	Центральный, ул Восточная д. 3 с Мильково, ул	XHIM:	Roku	15		07 11 2017	21 11 2017	28 00 2018	_	_		<u> </u>	_	ревания
#51 #52	"Кандакконерго" ПАО	31333	05 12 2017 05 18 2017	OOO "Mactep" Ouggant CT	40 хвартирный жизой дом Земельный участок	e. Yers-Eursidepeius, yn.	стронтельство	дэс-з	15		97 11 2017 01 11 2017	05.12 2017	26.12.2017	\vdash	-	-	-		реализация реализация
853	Камматеариерго ПАО Камматериерго	33,000	OTH-12-00942 at 12 12 2017	Мансахинов И.А	Тепяния	Набережная г. Терызлыкый		TIIK	15		98.11 2017	12.12.2017	12:04:2015						реализации
854	ПАО "Кампаткинерго"	3480	OTII-17-00953 or 21 12:2017	Рябовонь Т М.	Жилой дом	Бановский р-н, п. Писифский, ул	XH314	кси	15		06.11 2017	21 12 2017	21.04 2018					_	реализация
8.55	ПАО "Казачатска нерго"	20.00	OTII-17-00962 or 12 12 2017	Култышен А.А.	Павильн	Лачная, д. 14 г. П-К, р-н Автобусного партя	торговля	кси	12		10 11 2017	12 12.2017	12.04 2018						реализация
836	ПАО "Камчатскожердо"	2000	OT11-17-00950 or 12.12 2017	НП Доценто А Н	Повильн	г 11-К, р-и Автобусного нарка п Секоч, ут	toprosida	кси	13		10 11 2017	12.12.2017	12 04 2013			<u> </u>			ревлявация
B57	ПАО "Канчатккимрго"	20013	OTII 17 00947 or 17 01 2011	ШшонДіі	Жилой йоли	Строительная, в 9, ка	anuse	Начния	15		10 11 2017	1701 2018	17 05.2018		_		<u>L.</u>		респюзиня
252	ПАО "Къмчителожерго"	BEARKE	OTI1-17-00923 or 05 12 2017	ООО "Транзит инвест Камчатта"	Завтоне АЭС	Плизовский р.н., с. Кордин, 50 им автодороги Петропавловии Камчатский-Мильково	прочес	Кориан	15	4	13 11 2017	05 12 2017	05 06:2018						рилониция
259	ПАО "Кампариянирго"	28 6919	OTII-17-00948 or 08 12 2017 OTII 17-00952 or	Свотнив Ю.А.	джи	г П-К ул Тундровал	жилы	Зервальная	15		13.11 2017	08 12.2017	08.06 2018			Ĺ			Бектадетанг
860	ПАО "Кампадсконнорго"	JESEK	OTH 17-00952 at 08 12 2017	Спобедения й А	ижд	г П-К, ул. Зарачная	XHIH	кси	15		13 11 2017	0x 12 2017	08 04 2013	İ	Ц.	<u> </u>	Ц_	i .	реключия

-

861	ΠĀO	nen.	OTII-17-00950 or	ИП Костенно А В	Павильон	г П Х, р-и Автобусного	торговая	k_CH	15	1	14 11 2017	01 12 2017	02 04 2012				F	г—	реализация
262	"Kannatekonepro"	MBM	08 12 2017 OTTI-17-00940 et	KOparus E D	Kasptapa	пария Еконовский р-и, та Повый, уж. Солисчика,	жилы	Ilones	13		14 11 2017	13 12 2017	13 04 2018	-			-	\vdash	ректизации
1	UVO yanuezezezheke,	}	13 12 3011 OIR-17-00930 pr	1 '	1	а 2, тк.] с Вискласахи, ут	-	}	<u> </u>	├—	14 11 2017	27 12 2017	27 04 2018	⊢	┝	\vdash		1	
E63	"Камчатектикете" ПАО	Hom	27,12 2017 OTIT-17-00977 or	OOO 'Reres'	Овощехранилице	Партипанская Влизовский район, п	Хран езоне	Haronesss	15			-		├	 		├-	 	permented
864	*Квитетсконерга*	man	21 12 2017 QTII-17 00968 or	Capa Roser B A	Жилой дем	Термильный, ул Зеленяя, д. 5а л. Пионерский, ул	TANK	TIIK	15		16.() 2017	21 12.2017	2) 04 2018	╙	_		<u> </u>		реклязыция
965	National Edition (DAG)	MEG	12 12 2017 OTII-17-00967	Торогланная В В	Жилой дон	Лесная, д. 41 г Елигово, пер	#H714C	ACR	15		20.11 2017	12 12 2017	12.04 2018	⊢	_		_		penalentan
866	"Хампансинерго"	2011	07(4)2 2017	Луковингов Е А.	Жихой дом Помещение для	Мерезный, д. 2 Камчатский крий,	1150	Entoreo	15	-	20 11 2017	14 12 2017	14 04 2018	⊢			⊢	┞─┤	реклипкция
\$67	∦дО "Камчатскожрго"	2900	OTIT-17-00910 or 21 12:2017	Хайдаринов Е Ю.	переработия и кринение с/х	Елизовский район, п Раздольный	хризе неж	Разаказыная	15		20 tl 2017	21 12 2017	21 04.201 8						ревлигатаров
\vdash	пло		OTIT-17-01019 or		up-syxyus/it	Ехизовский район, п.				 				-			\vdash	H	
862	(Kreatersmeters)	2200	09 01 2018	ИП Постин Т В.	Торговый гавилься	Нагориий, район мяталим "Перекресток"	Lobiorna	Новка	15		2011 2017	69 Ot 2018	29 01 2011						реминия
169	ПАО "Канчаторингриз"	Mark	OTII-17-00985 et 19.12.2017	Воробыень Г Ю	Казутеря	п. Новый, ут Центральная, д. 2, кв. 1	XKXIII	Henry	12		21112017	19 13 2017	19 04 2018						реканзивы
170	ПАО "Камченскинского"	747011	2379	Сиворцов В.А	Кавртира	п. Лесной, ум Онтабрывная д. 2, кр. 2	MATH		15		23.11 2017	· .	:			Ш		Ш	реалюация
271	FIAO "Kananas Engris". FIAO	жен	OTII-17-00991 or 19 12 2017 OTII-17-00916 or	E.A sometta.	Моц Йохи.К	Банковский р.н., п. Данусчае Банковский р.н., п.	жилы	Honen	15		23 17 2017	19 12 2017	19 04 2018	Ľ	_	Ш	ļ		ректизация
372	"Kasetate etterpto"	2404	18 12 2017	Лични А И	Житой бом	Раздольний, Елизовский р-и, с	MATER	Рыдоливи	15		23 11 2017	18 12 2017	18 04 2018	H	-	\vdash	H	-	penimalina
173	ПАО "Квычетсконкрло"	ман	2300	Панченко В.В.	Жилоп дам	Коряти, ул. Рабочик, д. 3	ENGLE		15		24 11 2017		· .			Ш		Ш	Desta Houses
174	лдо "Кантаториерго"	nnu	GTI3-17-00971 or IB 12 2017	Синриса Д.А.	Живой дом	п. Светам ў, мяр. Могодежный	XXIII	Новая	15		17 11 2017	1 L 12 2017	11 01 2011			Ш		Ш	рекановарці
1975	ГАО "Каммансконерго"	***	0111-11-01016-01 22 12 2017	000-капп-	Плоппадня для праження автигранспорта	г Л-К, уж. Ватутина	хранеляє	Alexand.	15	 	23 11 2017	21.12.2017	22.06 2012		1			{	ревлистиция
	Variation		2 122017	 	предприния	r U-K, ya		ļ		ļ				⊨	⊢		L	┦	
176	ПАО "Камчата онерго"	sæn	OTTI-17-00911 or 12 12 2017	ИЛ Ильюв И.Э	Павилоск	Лениптрадская, на расстояння 52 м ст	tobiceze	Зервальная	15		22 11 2017	(a 12 2017	16.01 2018						реалиници
177	1IAO	жен	OIR-17-009\$4 or	ИП Соловьева С И	Павильон	жилого дома №74 г П.К. в районя ул	торговея	Зериальная	15	ļ	22.11 2017	19 12 2017	17 01 2011			Н	H		реализация .
Н	"Камитатаронерго"		19 12 3017 OTR-17-00978 or			Ленинградской д 74 г Пеграпальных Камчатский, ук.				-		21 12 2017	-··-	\vdash	\vdash	Н		H	-
87E	"Камчатынерго"	MARKA	21 12 2017	Hones CB.	Жилой дом	Камчатский, ук. Ядогная г Петропавления	ERRIE	KCII	15		21 11 2017	21 12 2017	21 04 2011	\vdash	\vdash				ректизация
E79	ПАО "Кампатизонерго"	20.00	OTII-17-00976 or 21 12:2017	Honous M.C.	нод ДогиЖ	Канчатский, ут Фистема, д. 52	EXH	FCH	13	L	21 11 2017	21 12 2017	21 04 2011	L		L l	L	L	реминия
810	IIAO "Kaseurcioterpro"	uen	OTTI-17-01013 or 21 12:2017	Устогов С.В.	Житой дом	Елизовский р-и, с Инхольська, ул	XK4M	Никольерти	15		29 11 2017	21 12:2017	21 04 2012			П	П	П	резлукицен
Н	term (a) Christian			 	BPY-0,4 aB 433	Партичанская д 17				 				\vdash	_	Н	\vdash	┟╼┤	
33)	ПАО "Канчатеконорго"	SAME	OTIT-17-00293 et 07 12 2017	000 «Xope»	строятецьства Общеобразом техногой тиковы по мя	г Елюсьс, ул Солочина	строительство	Евизово	15		29 11 2017	97 12 2017	28 12 2017		i	ı l			реминия
Н	TÃO .				тоголы по уч Сепочина	п. Лесной, ул			\vdash	ļ				<u> </u>	\vdash	Ш	\sqcup	⊢	
882	"Каминевонгріз" ПАО	MAIN	2437 OTII-17-00995 or	Терешни В Ф	Хиартира	п. лесков уз Октибраская, д. 2, хи. 1 г. Екисоко, ух	####	F=-	15	-	29 11 2017	- 10.13.2017	18.04.3016		-	-	Н	┟─┤	реклюниция
883	Камиленоверен ПАО	Man	0111-12-2017 0111-17-01000 or	Бедарыга В.В.	Жилой дом	Аргення д 27 Елисоский р-и, п.	2700	Estate to 10	15	-	29 11 2017	18 12 2017 18 12 2017	18.04 2018 18.06 2018	\vdash	<u> </u>			\vdash	POLYECUSE .
115	"Казнатекоперто" ПАО	MON	0TII-17-00999 ot	Kysta M.B Fazonia D.B	Жилой дом Жилой дом	Раздольний с. Ператунка, уз	EXILE EXILE	Раздольный Ператунка	15	_	29 11 2017	19 12 2017	19 04 2018	尸		-		\vdash	реализация
116	Кемплекчисто ПАО	Men	19 12 2017 OTII-17-00992 or	HTI Maxima H.A.	Прицел-Купия	Лесият, д. 29 г Еппово, ук. Лесона,	toprosas	Водозабор	13	 -	04 12 2017	14 12 2017	12.01 2011	H		\vdash	\vdash		реализация
117	HAO	34 70 Fd	14 12 2017 OTR-17-01001	DOO "Macrep"	Камплека правосудня	р-и д 29 г П-К, р-и ул Академика Курчатова	строительство	Дачня	15		04 12 2017			М		П	П	П	рекантызка
322	"Квила <u>тскингаро".</u> ПАО	umii	OTTI-17-01026 or	ИП Давудов И Г	Пакадары	гПК, вр-илр	торговая	Дачна в	10		06 12 2017	21 12 2017	26 01 2011			П	П	\Box	ревиновция
	"Канчательнерго"		21 12 2017 DT[3-17-01021 or		ЕВИНИАВИРОНЕНИЯ	Рыбеков, д 2°А' Наизовстий р-и, п.			<u> </u>					<u> </u>	_	Н	Н	\vdash	
669	RAO "Kamaredheped"	MAIN	21 12 2017	Сильнічень В А	Witness now	Красный, ул Соватива и д. 33	XHTIA	House	15		06 12 2017	21 12 2017	31 01 3018			Ш			ревижива
190	ПАО "Каниателенерго"	20.0013	OTII-17-01020 er 27 12 2017	Еоровских А.Н	Жицой дом	н. Двуречье	жилы .	Ficeas	15	[06.12.2017	22 12 2017	22.01 2018			Ш		لـــا	реклиппасо
£91	TAO "Kannangapherin". IIAO	мъп	29,12 2017	Пантелеся ГВ	Хозийственный постройки	п. Светяцій, ЖСК-3, Мі113 с. Миньково, ул	<i>∨</i> x	House	1.5	<u> </u>	01 12 2017	29 12.2017	29 04 2017		<u> </u>	Щ	Ш	Ш	pentioni
192	"Kaneuteschento"	MALL	6/s OTD-17-01031 or	ММБУ «Антобизи»	Нежилое помещение	Компона, д 1 г Банзово, ул	прочен	· ·	15	<u> </u>	01 12 2017				_	Ш	Ш	\sqcup	реализарыя
193	"Казна пецинерго" ПАО	70511	79 12 2017 OTD-17-01032 or	Вилехов Н М а.	XHROR ROM X004RCTHERMAR	Мотодежнаед 12 с. Инкаласия, уя	жилы	Елегоно	15	-	05 12 2017	29 12 2017	29 04 2012	—				\vdash	рожнания
194	'Kesserierikpro'	26.021	29 12 2017 OTII-17-01023 or	Xanana A.T	nectpoling	Партоликтая п. Силана, мер.	e/x	Hattachrosse 10071	12		05 12.2017	29 12 2017	29 04 2018	\vdash	<u> —</u>	Н	\vdash		рылюния
196	*Keargett sumpto*	мон	20 12 2017 OTII-17-01035 er	Cremento A.A. Caotinia IO.A	Уже Валаж	Мозодоженой г П-К ук Тупаровае	EHIM EHIM	КСИ Зерешьяна	15	-	09 12 2017	20 12 2017 19 01 2018	20.12 2016 09 02 2018	\vdash	\vdash	Н	Н	├─┤	ревлющия
997	"Камчатсковного" ПАО	yan	19 01 2018 OTTI-17-01047 or	Floryword A R.	желой жом	Елюмский р-и	zane	Вологибор	15		29 12 2017	19 01 2018	19 05 2018			Н	Н	├─┤	personal per
398	"Камчатск-нерго" ПАО	нав	19 01 201\$ 2542	Лрупациа Б.Д.	MOR BORK	п. Раздольный	WRILE		12	_	11 12 2017				$\overline{}$	П	П	М	реализация
299	Камчаток-нерго* ПАО "Камчаток-нерго"	Man	OTH-17-01038 of 31.01.2018	Końsupa O O	Жилой дом	е. Терапация	тки	тік	15	_	11 12 2017	31 01 2018	31 05 2018	<u> </u>	Г				ровлизация
900	ПАО "Кампания непро"	man	OTIT-17-01044 or 17-01-2018	000 "Дружба"	жилей дом	г Какоово, ул Рукевна д	###LE	Елихию	15		12.12.2017	170) 2012	1705 2018	П	\Box	П	\Box		perfection
901	Kangustriander	Same	22 01 2018	Сыны АМ	Жилой дом	г Елизово, ул Нестерона, д	ZHYLI	Баньше	15		12.12.2017	22.01 2012	22.05 2011						реализация
902	PAD PKnowaterstepto* DAO	200	OTD-17-01055 or 16-01-2018 OTD 17-01050 or	Padesicus O.J.	Жихой дон	n. Carraus, ya Hotesan, g. Za r Enmono, ya	RATIC	Новая	15	<u> </u>	14 12 2017	16.01 2018	16.05.2011	ഥ'	<u> </u>	Ш	Щ		ревлизация
903	*Kesmancentepro*	******	17.01 2018 OTII-18-00071 or	Рыбыцам Т.А	Жилой дом	Г влинова, ул Переточи, д. 23 г Елинова, ул	×nne	Eastsone	1.5	<u> </u>	13.12.2017	1701 2018	17 05.2018	Щ	<u> </u>	Ш	Ш	\sqcup	реванизния
904	*Kennergrennpre*	Mess	27 07 20 8 OT71-17-01041 ot	Рыбециан О.Б.	нов воежж	Перетова, д 23	жилые	Елизово	19	<u> </u>	13.12.2017	27 02-2018	27 05 2018	<u> </u>		Н	Н	Н	pesalane laur
903	"Kanyayayasaya" TIAO	мон	17.61.2018 OTTI-17-01076 or	Henron J.R Secon H E	лпх	Раздольненское СП г Елизово, ул	MANA	Раздольный	15		15 12 2017	17 01 2018	17 01 2019	-		Н	Н	Н	ревляющом
907	*KauvaturiNepto*	ида	29 04 2018 OTI]-17-01060 or	Кулатанна Ю В	MOR BOTHE	Косстания 20 Раздольнение СП	THIS	Бугры Развольный	15		18 12 2017	17 01 2011	29 05 2012 17 01 2019	H	<u> — </u>			├┤	DORNICATION DORNICATION
908	TAO	34,7954	17 01 2012 OTII-17-01071 or	Садовнячий И	лих	Раздавьненское СП	#Kibe	Раздольный	13		15 12.2017	19 01 2018	19 01 2019	\vdash		Н		\vdash	posaspaspa
909	"Кампателенерго" ПАО "Кампателенерго"	nen	19 01 2018 OTIL-17-01068 or 17 01 2018	kojpos A II.	нжд	г П-К, ул Анчаторов	EXILE	Зергальня	13		19 12.2017	17 01 2011	17 05 2012	М		\vdash		┌┤	реклипария
910	Канчателикого" ТАО "Канчателикого"	2020	OTII-)7-01082 or 23 01 2018	Сунорова Б И	Жилай дам	г Близона, ул Безминныя, д. 5	TKIM TKIM	Блихово	13		21 12 2017	23 01 2013	23 05 2018	П				┌─┤	реклюнары
911	ПАО "Канчательнерго"	3460	OTTI-17-01014 or 26 02 2011	Guzos A E	Жалой дом	г Елизова ул Осеннов. д 13	жин	Елизово	13		21 12 2017	26 02 2018	26.06 2018						рекинция
912	TAO 'Kusumminimpio'	348 00	OTD-17-01061 or 16 01 2011	Koses A C.	XmsBctationic textpolies	п. Раздольный	cht	Разактыный	12		11 12 2017	16 01 2018	16 05 2018						реклиция
913	TIAO "katesatoneepto"	nen	OTII-17-01062 or 16 01 2018	Ушихов С В	Казгрыя	Бансовский р-н, р н. Вул спютый, ук.	прочее	Мярный	12		12 12 2017	16.01 2012	16.05 2018	1		i			реахизация
914	ПАО	нап	DITI-17-01030 pt	Клочеса Я.С.	Xchalicterione	Влижника д 1 Влижники р.н. с. Никалиента, СИТ	ex	Ничения	15		27 1 2017	29 12 2017	29 D4 201E	ļ	_	\vdash	П	Н	pentroscor
Н	"KaseurczoHepro"	$\overline{}$	29 12 2017 OTR-17-01088 or		nocrpolica Warren err	Прибей с. Михькопо, пер						-		\vdash	\vdash	\vdash	\vdash	\vdash	
915	"Кантарговерго" ПАО	200	12 02 2018 2680	Поршина О.А. Положна А.А	Жилой дом Нежилов помещиния	Камчатегий, д 12 г Енглово, уж. Завойло,	жилые прочен	лэс-я	14	<u> </u>	21 12 2017	12 02 201x	2706 2018	<u>—</u>	\vdash	\vdash	\vdash	$\vdash \vdash$	Pent House
H	"Kineutonberto"		OTII-17-00979 or		\vdash	36 п. Сытямі, мер.								 '		\leftarrow	\vdash	\vdash	!
917	"Канчатлюкерго"	#0n	10 01 2018	Remema A B	Жклой бом	Молодежный (41,05 0101022 916) Евиховский район, п	# Nuse	КСН	15	<u> </u>	17.11 2017	10 01 2018	10.05 2011	<u> </u>	_	Ш	$oxed{oxed}$	Ļ_¦	berusann
913	ПАО "Камчательнерго"	»an	OTTI-17-00454 or 19 07 2017	Катов И И.	Жилой дом	Пионерский, ул. Такжина з 24	MALLE	House	15	l	14.06 2017	19 07 2017	19 11.2017		Ĺ	L			реализация
919	ПАО "Канчатско жерго"	75 Miles	2697	Зеленов А.И.	Заним метелим	г Петропеатовск- Ханчатский, шоссе	торговая	-	15		27 12 20)7							П	pead in a grai
닖	TIAO		2714	ИП Зеленов А.Н	30	Петропаловегое, 69 г Петропаловея					4,,,,,,				 	\vdash	H	$\vdash \dashv$	
920	"Kescurramento"	3480	2714 OTII-17-01046 ot		Janes Anteres	Камчатений, пгосся Петтогиватовскум, 60 Ейновский рэц	1 прима		15	ļ	21 12 2017		•	\vdash	—	Щ	\sqcup	┝╌┤	реважацка
921	"Kanerare in Hepto"	мал	17 01 2018 DTR-18-0004 pr	Hieran C E.	лих	Раздольненское СП г Бликово, уд. В	TKILF	Patantina	15	ļ	12.12.2017	17 01 201E	1701 2019	<u> </u>			\vdash	$\vdash \vdash$	ровинешки
922	"Kanerary popular"	Man	25 01 2018	Бутак А.Д	*BPY-0.4 gB* 444	Кручина, в 54	TKAM	Вадопабор	15	 	28 12.2017	25 01 2018	25 01 2019	\vdash	\vdash	Н	\vdash	┟╌┤	Destate subor
923	ПАО "Канчатевжерго"	35.50 (5	Mt 0000000015017005000 20071-17- 00672/22417/C or 16 10 2017	АО "Керпорации развитан Дальнего Востова"	подположения подположения подположения объекта подположения объекта подположения объекта подположения объекта подположения объекта подположения объекта подположения объекта подположения объекта подположения объекта подположения объекта подположения объекта подположения объекта подположения объекта подположения объекта подположения объекта подположения объекта подположения объекта подположения подположени	Камчатский грай, Екпесасий район, с Ператунка, п Термациный, Верон- Ператунк пов мосторождение термальных вол	прочие	Парегунга ПІХ	\$31 <u>,</u> \$		as os 2017	16.10 2017	15 12 2019						реклюзији
\rightarrow					Гермоперерабать/ваза	Елизовский р.н. Блитенский вескоз (Южихе учентковое					29 12 2017			Г	$\overline{}$	\sqcap	П		режныески
924	TIAO "Kaunatesarepro"	200	6/A	ЗАО "Тревожнее зарево"	шее предприлен		прочее		10000		29122017	! ·	, -			1 1		1	
	"Камчатехонерго" ПАО		OTII-16-00136 or		mes meduberies	яссиячество) хвартал \$3.95								Щ	_		Щ		<u> </u>
924 925 976	"Камчатезонерго"	300 300	,	ЗАО "Тризожное мрево" НП Махирова С Г Никуанов А Ю	mes meduberies	ятсничество) хвартал	торговля	kCH Eyrpu	12		07 12 2016	09 01 2017	27 01 2017						реголожно всположно

Marches Marc		TLAO		DTIT-16-00844 or		I			г			T	r			_				
Mathematical Content	927	"Қамчатсазнерго"	2000	12 01 ^017	Боршен И.А	BAC	t 11-K, ya Sapentus	WRITE	КСИ	15		07 12 2016	12 01 2017	12 07 2017		_	ļ <u> </u>			нажнено
19 19 19 19 19 19 19 19	928		22/0000		Холодов Т И	иже	Пянцерский, уз	жни	lionas	15		13 12 2016	12 01 2017	12 07 2017		-			:	жимино
March Marc	929	HAO	MARKE	OTIT-16-00784 or	Та Мин Сун	Жилой дом	г Ехихово, ул.	THE	Новая	15		21 11 2016	13 01 2017	13 05 2017	\vdash	\vdash				истолиено
No. Column Colu	\vdash						Банча тский хрей, г					-					\vdash		\dashv	
10	930	"Камчатски конерго"	SIAKI	16 01 2017	Соенидн	жилоп дом	Happi souceoro, 25	жние	Hokes	1.5	ļ	12 12 2016	16.01 2017	16 05 2017		<u>L</u>	ļ			рскол неко
1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1.	931		319573		Хононов Т А	Жилой дом	Териальный, СНТ	WHILE	TIIK	15]	14 12 2016	18 01 2017	18 07 2017	ļ	J	J]	J	нспахнена
Section Content	022		32000		Tourist II D	Wareh ton	F 11-K,nep.	****	7		<u> </u>	06 12 2014	1001 2017	10.07.101.5		⊢	\vdash	\vdash	-	
100 100	732				претигура.			TE CA	эфтильни			65 122016	1901 2017	19072017	<u> </u>	⊢				нсполиено
	933	ПАО "Камчатевриерго"	30.5010	OTTT 16-00\$30 cr 19 01 2017	Глазырю; Э Б	пьст-Кампанский ул	канчатови кул	ARSH	кси	15		09 12 2016	19 01 2017	19 05 2017					l	исполнено
10 10 10 10 10 10 10 10	\vdash						Квичетский хоми.					l								
10 10 10 10 10 10 10 10	934		7460	20 01 2017	Жутяняя О.А.	жилой дом	Ехиместий район, п	жине	Новах	15	!	19 12 2016	20 01 2017	20 05 2017						экспол немо
March Marc	015		32,674		Ealton your M.A.	Euopé zow	Камчатский град	Tille	nac.s	15		20.00.2016	23 01 2017	23 05 2017			П			наражина
100 100		'Камчатехонерго'		20 12 2016			Мирьково		, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	<u> </u>		20072015	.,		ļ	<u> </u>	-	_	_	
10 10 10 10 10 10 10 10	936		58.88X1		Батурин И.В.		Елионский район, л.	c/x	тик	15	ļ	22 12 2016	1901 2017	19 07 2017	ļ	ļ	ļ	J j		MCMC20ACAN
10 March	\vdash					BA (point)	Промитерац		ļ							<u> </u>	ļ			
March Marc	937		Spielke		Земцов Э И	Жилой дом	Мявъково, ух	жин	дэс-з	3		22.12.2016	10 01 2017	23 05 2017	ŀ					нстюйжено
No. Control	-	пао		OTII-16-00834 or	2001144	V-4-PV 71	f. Пстроимловек-		<u> </u>			a/ 12 201/	22.01.2012	12.02.2017	_	Т				
March Marc	750		383,844	1701 2017	OOO INIGER	Karpe 7 Harston	Съевновския гось	COLLEGE	жрицыя	''		00/15/2010	23 01 2017	13 02 2017	<u> </u>	L.	ļ	\Box		непалнена
March Marc	939		24.014			Pape≾		дрэнсівіє	Водозабор	10		21 12 2016	190 2017	19 07 2017	ļ.,.,	ļ <u>.</u>	<u> </u>			женоя жено
Part	0.00			OTTI 16-00753 of	Больпиренкая районая	Осрещение	с Усть-Большерецк, ул.	of responding	11204	,,		08 11 2016	03 02 2017	21 03 2012			l			factored lambon
March Marc	1	"Камчитскимрев"		21 11 2016			Хубилейная		досто			08.11 2010	01022017							HC11001 HCHO
10 10 10 10 10 10 10 10	110		244		кажу чдод•	контейнерного тип	с Синьгово, ул Соменти	npoted	дэсэ	15	ļ	at 12 2016	02.02.2017	27 02 2017		Į			١. إ	REGISTRENT
	\vdash	- Хаменсизжерно				MJKT-40	л. Новый, ув									-	⊢		\dashv	
March Marc	942		Service				Авачинская, Олимпийская,	прочее	House	0,6		13 12 2016	23 0) 2017	23.05 201 7	,	1				непознено
March Marc		IIAO			Bi-f					<u>.</u>				0407	-			\vdash	\dashv	
March Marc	\vdash	"Кажчаженирго"		24.01,2017		-	Мачиовского, 26								-	_				
Marchester Mar		"Камиленонерго"		18 01 2017			Пурания, д Р						-		<u> </u>	_		\vdash	\dashv	
March Marc	945	*Каминентонерго*	7014	24 01 2017	Кольня В В.	MINOR ROM	Украинския д 72 Бартовскай на бом **	TXIA.	Елязова	15		19 12 2016	24 01 2017	24 05 2017			<u> —</u>	Щ		нспалнено
March Marc	946		33,0324		Охромчую А.И	жил йолиж	Раздольный, уз	******	Раздольных	15		21 12.2016	23 91 2917	23 07.2017	1	l	l		1	Section nemp
March Marc			W	OTIL-16-00243 or	Ripones J 7	Fauntier 4	Елизовский район, п.	w	Paul	14		DE 12.2014	2401 2011	24.05.201-					\neg	
March Marc	947		Max.	24.01 2017	дгорова А.В.	Na shibide	Bottoman, g 1, m 2	XHIM:	Hours			UR 12-2016	44 UJ 2017	24 03 2017		<u> </u>				исполнено
Processor Proc	948		зилькь			Гирих	Елиповский район, с Накольевка, ул	хрансихс	Heronaeura	12		26.12.2016	24 01 2017	14 02.2017		l				неполнено
Section Continue	H						г Потропавловов-		·						-				\neg	
10 10 10 10 10 10 10 10	949	"Каментеханерго"	SERVERAL STREET		PCK 24.55	FEX M 55	На іпанское проссе	энизине	ксн	100		23 12 2016	03.02 2017	31 12 2017			L			Remodiliend
10 Section 1 Section	950		34600		FCK 24, 55	TCK M: 55	† Петроприловен- Казучатений, ук.	хрансние	кси	50		23 12 2016	03 02 2017	24 02 2017			}			нсполнено
10 Column	\vdash					V	Бтицовское шосое Вликовский р-и, гі									\vdash	\vdash			
10 10 10 10 10 10 10 10	951		23.00		Полишук Н.Н		Ecocaxa	c/x	TTIK	15		19 12 2016	18 01 2017	12 05 2017			l	ll		жалаажно
Total Control	952		34/8/4		Яксенсь ((()	Каартира	 Патропавлонск- 	жные	Зериальная	13		28 12 2016	09 07 2017	09 06 20(1					- }	истол нено
201 March	H						Тукарқана, д 87, жа 3								-	_	├			
15 Contempts 15	953		man	OTII 17-00022 ot 20 02 2017	фремерского хозяйства	Овощехранизище	Мильково, ул Полевая	хра ненис	дэс-\$	15		22 11 2016	20 02.2017	20 06:2017						исполнено
The content of the	254		****		ФГУП "Росунбения			mn.	Destroyers	- 0.5		13 12 2016	22 07 2017	21.01.2012						
10 Continued 1997 Continued C	"	Камчатегонерго	2200.0	22 92 2017	pazumelinte phasecis.	телобышия			Herripestas	0,7		13 12 2010	12.02.2017					_	_	Децияния
Part	955		SHUTTE		D wowexed A.C	Жилой дом	Мильновский район, с	x sale	дэс 5	14		22 (2 3016	03 03 2017	03 07 2017						невахнено
100 Continues 100 Cont		, Из пильсярнового.					д. 12												_	
Section Sect	956	ПАО	30 Mis Kig		Тодоренко Г В	ижд	Мить гово, ул	WHILE	ДЭС-5	15		07 09 2016	28 03 2017	28 07 20) 7						Исіатим , не
Continue Continue	H						Kampurenti realt r										_	 		
10 10 10 10 10 10 10 10	957		38.894		CXIIK "Swisepharit"		Kamurecanii, yn Honan,	ispunee	Стройна	25	9	ht 11 2016	16 01 2017	16 05 2017					1	экстзал негаз
20 1.2	-			OTR 16-00808 of	00010	Здание смешанного	r II-K, op 30 art			90		24 11 2014	1 - 41 2017	14.03.3013	_			-	\dashv	
200 100	938	"Казечниски нерто"	2014	29 12 2016	COD DEREC	pcmo11/tes#HH	Октября	прочес	Дичи	40		25 (1 2010	(201.01)	10012017			-			Moletiliselen
Part	959	EAO	36.83K)	OTIT 17-000 is at 20 01 2017	ИП Колов А Ю		Петројивловек-	прочее	KCII	100		23 12 2016	23 01 2017	23 01 2012						исполнено
March Marc	\vdash						Вулхьяная									_	_	-	\dashv	
Part Part	960		24.00%		OOO 'Megex'	Кафе "У Причили"	Кизечетский, ул	общения	Зеркальная	50		06 12 2016	23 01 2017	23 05 2017						непатиено
March Control March Contro	~	IIAO		OTI 16-90855 or	OAb	38 ввертирная блок-	г Петропиваюнся-		3	140		23 17 2016	15.01.2012	25 07 2017					\neg	
Participation	×°1		,		"Канчетстводпроект"	certica	Минения д 17	Espericasci 80	SPANIER	130	<u> </u>	23 (2,2010	2741 2017	20, 20]]		ļ	_	Щ	_	numatica:
Part	962	ПАО "Камчалионеого"	SERBXg	OTII-16-00639 or 27 01.2017	Римпі А.С.	Автомобильных беза		прочес	Зерхыныя	50		67 09 2016	30.01 2017	30 07 2018		1				нажанено
March Marc	H				Адыникстраны		Кимчитский край,									 	Η.	\dashv	-	
This This	963	ПАО	MAKE		Новоеветинстве сельское	Наружное освещение	Нагорный, ул Новые,	CBADA	House	9,76		29 12 2016	07 02 2017	07 06 2017]	экспал ясно
Section Continue	H			OTIL-17-			Ул. Совхозива		····						-	\vdash	\vdash		\dashv	
TAO STATE	964		33.09X)	00027/22/17/C or		электроснобжения эпания 'Анапара'	Елистехий райок	tiposce	Паратунка	1000		30 12 2016	07 02 2017	30 12 2017		\perp	\perp			неполнено
Part	965	пао	34 MPFg	OTTI-16-00791 or	Томого Камчатское	•TII-10/0,4 xB	Кашинтский, ул.	прочее	Севернал	630	300	02.12.2016	09 02 2017	09 02 2012			_		Ī	MCTICANO NO
Section Sect					шуул		Вухивіціва Камчатскій куміі,										-	\vdash		
Section Process Proc	966		30 WHY)3 02 2017	УЖКХ Коряндать СП	Наружное освещение	Елимпений район, п.	CARS.	Кореги	10		29 12:2016	13 62 2017	13 06:2017	L.	L]]	Кепелияна
Part		IIAO		OTII-17-00035 gr	MANUAL TO THE PARTY OF THE PART		Канчатский грай,					PO 11 400 4	12.00.000	11.0620.4					T	
Fig. Fig.	967	"Кампатекзицио"	20.02		Y KKX Kopsterne CII	наружное освещиние	ванисеский рейон, п. Ста Коркин, ул Дачила	CHIES	Коржи	,		29 12 2016	13 02.20)7	13 05.2017					[непалисно
162 2017 18 05	\sqcap	E A D		OTILU1.00049			Камчатский край,												\neg	
Section Sect	96x	"Камматскожрго"	31.53.53	13 02 2017	УЖКХ Корянского СП	Наружное освещение		CP.EL	Коряки	5		29 12 2016	13 02 2017	13.06 2017		l	Ì		}	эктхой исно
TAO SAME SOLUTION SAME SAME SOLUTION SAME SAME SOLUTION SAME SA				OTIT-17-00038 or	V2VVI	Uamarasa ana	Казентовий край,		V		_	10111017	13.02.2017	13.06.201-5		Г	İ			Moderna
Part	966		H.GFt	13 02 2017	a ALAN Adplier sora CII	заружное освещение	Коряки, ул. Лосожила	CARL.	Коракя	3		29 12 2016	15 02 2017	13 00 40 17		 	<u> </u>	Ш		истиденти
That The control of the control	970		SH RBX g		УЖКХ Корязового СП	Наружное освещения	Банзсаский район, п.	con.	Корчин	5		29 12 2016	13 02 2017	13 06 2017					İ	невожнено
**SAMPHINE CONCEPT SAMPA 1502,2017	H						Казматский грай.									-	_	\vdash	-	
Figure F	971		23.712	OTII-17-00032 or 13.02.2017	УЖКХ Корчекого СП	Наружное освещения	Коряки, ул Вилкова	an	Корихи	3	!	29 12 2016	13 02 2017	13 06.2017						Köllósitett
**Sandard Configuration **Sandard Config	H	TIAG					Канчатехнії хряй,										\vdash			
11.00 11.0001.5 or 15.02.2017 15.02	972		MELT	13 02 2017	УЖКХ Коранского СП	Наружное осъещения	Блический район, п. Зеленый, ул. Атлисски	cam.	Корин	5		29 12.2016	13.02.2017	13.06 2017			<u> </u>			неполнено
Total Tota	933		28.5072	OTIT-17-00015 or	НП Коссиревских В.А	Сим	Канчатский край, Ехимеский район, и	хранения	кси	50		19 12 2016	15 02 2017	15 08 2017		l		7	Ţ	испажнено
1000 1000		- упливастоневае,		1>02.2017			Ционетский				 -		- 			\vdash	 	-	-	
						инущественный измиляется	принарно в 110 и по													
974 "Kameter transperty" MARKET Transperty Miles of the Companies of the C	$ \ $		ł			и жимё продухания жа	орискуура жилой дом,		١ ,	١,	١.		, ,			į			- 1	,
Section of the Commencers of t	974		Marke		ООО "Камчаттралфкот"	ресурсов «Завод по	пределиня участва,	прочее	кси	2000		26.12.2016	03 04 2017	03 04.2019	,					нелависиз
боварой модиосток. Перодавалоский и окушетилистик Каненталий, ул. объекту. «Давное "Чавычна», 1 !	$ \ $					вискановариб	Кампатехий край, г									1			-	!
obsery; «Italiae I Italianae, 11						и осуществляется х	Петрациалолех- Кимчитекий, ул.												1	
						объекту: «Здание	Чимпеції									l	l			
											L.,					<u> </u>	L		1	

Баланс мощности центрального энергоузла энергосистемы Камчатского края за 2017 год и на период до 2022 года

вариант оптимистичный

Показатели				Годы		
		2018	2019	2020	2021	2022
ПОТРЕБНОСТЬ						
Электропотребление, млрд. кВт*ч	1,4407	1,443	1,483	1,543	1,585	1,604
Максимум нагрузки	245	245	247,5	263	270	275
Расчетный резерв мощности	80	80	80	80	80	80
ИТОГО потребность	325	325	327,5	343	350	355
ПОКРЫТИЕ						
Установленная мощность на конец года всего, в т.	483,2	483,2	483,2	483,2	483,2	483,2
ГЭС	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4
ТЭС, в т.ч.:	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8
ТЭЦ	364	364	364	364	364	364
ДЭС	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
ГеоЭС	62	62	62	62	62	62
Ограничения мощности на час максимума нагрузки	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
ГЭС	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
ГеоЭС	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
Располагаемая мощность на час максимума нагрузк	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9
гэс	38	38	38	38	38	38
ТЭС, в т.ч.:	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8
ТЭЦ	364	364	364	364	364	364
ДЭС	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
ГеоЭС	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1
Консервация т.а. ст.№7	55	55	55	55	55	55
ИЗБЫТОК (+) / ДЕФИЦИТ (-)	83,9	83,9	81,4	65,9	58,9	53,9
Фактический резерв мощности	163,9	163,9	161,4	145,9	138,9	133,9
В % максимума	66,9	66,9	65,2	55,5	51,4	48,7

Баланс мощности центрального энергоузла энергосистемы Камчатского края за 2017 год и на период до 2022 года

вариант базовый

Показатели			<u></u>	Годы		
		2017	2018	2019	2020	2021
ПОТРЕБНОСТЬ						
Электропотребление, млрд. кВт*ч	1,4407	1,443	1,444	1,458	1,473	1,487
Максимум нагрузки	245	245	247,5	251	254	258
Расчетный резерв мощности	80	80	80	80	80	80
ИТОГО потребность	325	325	327,5	331	334	338
ПОКРЫТИЕ						
Установленная мощность на конец года - всего, в т.	483,2	483,2	483,2	483,2	483,2	483,2
ГЭС	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4
ТЭС, в т.ч.:	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8
ДЕТ	364	364	364	364	364	364
ДЭС	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
ГеоЭС	62	62	62	62	62	62
Ограничения мощности на час максимума нагрузки	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
ГЭС	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
ГеоЭС	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
Располагаемая мощность на час максимума нагрузк	488,9	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9
ГЭС	38	38	38	38	38	38
ТЭС, в т.ч.:	400,8	375,8	375,8	375,8	375,8	375,8
ТЭЦ	389	364	364	364	364	364
ДЭС	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
ГеоЭС	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1
Консервация т.а. ст.№7	55	55	55	55	55	55
ИЗБЫТОК (+) / ДЕФИЦИТ (-)	108,9	83,9	81,4	77,9	74,9	70,9
Фактический резерв мощности	188,9	163,9	161,4	157,9	154,9	150,9
В % максимума	77,1	66,9	65,2	62,9	61	58,5

Баланс электроэнергии центрального энергоузла энергосистемы Камчатскатского края за 2017 год и на период до 2022 года

вариант оптимистичный

Наименования	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ПОТРЕБНОСТЬ			-			
Электропотребление, млрд.кВт/ч	1,44	1,44	1,48	1,54	1,58	1,60
Итого потребность:	1,44	1,44	1,48	1,54	1,58	1,60
ПОКРЫТИЕ						
Выработка электроэнергии на						
электростанциях	1,44	1,44	1,48	1,54	1,58	1,60
ГЭС, в т.ч.:	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Толмачевские ГЭС	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
ТЭС, в т.ч.:	0,98	0,98	1,02	1,08	1,12	1,14
Камчатские ТЭЦ	0,98	0,98	1,02	1,08	1,12	1,14
ГеоЭС	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
РАСПОЛАГАЕМОЙ МОЩНОСТИ	2947	3110	3196	3325	3416	3457
ГЭС	1482	1482	1482	1482	1482	1482
ТЭС	2695	2700	2810	2975	3090	3142
ТЭ Ц	2695	2700	2810	2975	3090	3142
дэс	0	0	0	0	0	0
ГеоЭС	6323	6323	6323	6323	6323	6323

Баланс электроэнергии центрального энергоузла энергосистемы Камчатскатского края за 2017 год и на период до 2022 года

вариант базовый

варнант фазовин						
Наименования	2017	2018	2019	2020_	2021	2022
ПОТРЕБНОСТЬ						
Электропотребление, млрд кВт/ч	1,44	1,44	1,44	1,46	1,47	1,49
Итого потребность:	1,44	1,44	1,44	1,46	1,47	1,49
ПОКРЫТИЕ						
Выработка электроэнергии на						
электростанциях	1,44	1,44	1,44	1,46	1,47	1,49
ГЭС, в т.ч.:	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Толмачевские ГЭС	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
ТЭС, в т.ч.:	0,98	0,98	0,98	1,00	1,01	1,03
Камчатские ТЭЦ	0,98	0,98	0,98	1,00	1,01	1,03
ГеоЭС	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
ЧИСЛО ЧАСОВ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ		<u> </u>				
РАСПОЛАГАЕМОЙ МОЩНОСТИ	2947	3110	3112	3143	3175	3206
ГЭС	1482	1482	1482	1482	1482	1482
ТЭС	2695	2700	2703	2743	2783	2823
ТЭЦ	2695	2700	2703	2743	2783	2823
дэс	0	0	0	0	0	0
ГеоЭС	6323	6323	6323	6323	6323	6323

Оценка экономической эффективности повышения надёжности схемы выдачи электрической мощности Мутновских ГеоЭС

В настоящем разделе рассмотрены возможные варианты усиления схемы выдачи мощности (СВМ) Мутновских ГеоЭС (ГеоЭС-1 мощностью 50 МВт и Верхне-Мутновской ГеоЭС - 12 МВт) для повышения её надёжности.

Варианты усиления схемы выдачи мощности ГеоЭС рассмотрены для 2-х этапов:

- 1 этап при установленной на сегодня мощности Мутновских ГеоЭС 62 МВт;
- 2 этап с учётом возможности увеличения генерирующей мощности Мутновских ГеоЭС до 112 МВт с вводом Мутновской ГеоЭС-2 (2х25 МВт).

Краткая характеристика рассмотренных вариантов усиления схемы выдачи мощности Мутновских ГеоЭС приведена ниже.

Во всех рассмотренных вариантах СВМ МГеоЭС, учитывая суровые климатические условия района размещения геотермальных электростанций, на новых ВЛ 220 кВ предлагается применять современный высокотехнологичный провод - AAAC-Z261 с улучшенными механическими характеристиками, который имеет ряд следующих преимуществ по сравнению с традиционным проводом АС:

- решение проблемы обледенения и налипания снега (стенка гололеда на 25% меньше, чем у провода АС);
 - меньшая чувствительность к вибрациям под действием ветровых нагрузок;
- большее полезное поперечное сечение, которое обеспечивает решение проблемы повышения предаваемой мощности; снижение потерь в линии;
 - меньшая усталость металла и сниженная вероятность галопирования;
 - продленный срок службы, сокращенное обслуживание проводов;
 - отсутствие внутренней коррозии;
 - меньшее повреждение провода при разрушении наружных проволок;
 - легче монтаж на существующие конструкции;
 - соответствие международным стандартам и др.

Провода AAAC-Z261 производятся ООО «Ламифил» (дочернее предприятие LAMIFIL - Бельгия) на заводе в г. Углич Ярославской области, построенном в 2013 г.

Электрические расчёты для всех рассмотренных вариантов выполнены при уровне нагрузки зимнего вечернего максимума к.д.з. 2014 г.

Вариант 1 (предложен АО «Геотерм») - ввод ВЛ 220 кВ МГеоЭС — Толмачёвская ГЭС-2, ВЛ 110 кВ Толмачёвская ГЭС-3 - Апача и 2-го АТ на ПС Авача.

Принципиальные схемы и режимы электрической сети 110-220 кВ района размещения Мутновских ГеоЭС для варианта 1 приведены ниже по этапам на рисунках 1.1, 1.2, 1.3.

Для осуществления варианта 1 CBM требуется выполнить следующий объём электросетевого строительства по этапам:

1 этап – без расширения Мутновских ГеоЭС ($P_{vcr.} = 62$ MB $_T$)

- ввод ВЛ 220 кВ МГеоЭС Толмачёвская ГЭС-2 (АААС-Z261, 60 км);
- на Толмачёвской ГЭС-2 сооружение КРУЭ 220 кВ с установкой АТ 220/110 кВ мощностью 63 МВА;
 - на ПС Авача установка 2-го АТ 220/110 кВ мощностью 63 МВА;
- на Мутновской ГеоЭС-1 расширение ЗРУ 220 кВ на 1 линейную ячейку с выключателем:
 - вторая ВЛ 110 кВ Толмачёвская ГЭС-3 Апача (АС-150, 55 км);

- расширение РУ 110 кВ Толмачёвской ГЭС-3 и РУ 110 кВ ПС Апача на 1 линейную ячейку с выключателем.

Следует отметить, что усиление сети на участке от Толмачёвской ГЭС-3 до ПС 110 кВ Апача предлагается путём ввода второй ВЛ 110 кВ (АС-150), а не замены провода на действующей ВЛ 110 кВ (АС-150 на АС-240), так как при увеличении генерирующей мощности Мутновских ГеоЭС с вводом ГеоЭС-2 пропускная способность одной этой ВЛ не обеспечит требуемый поток мощности в послеаварийном режиме отключения ВЛ 220 кВ МГеоЭС – Авача (рис. 1.3).

Результаты электрических расчётов, которые выполнены при выдаче мощности Мутновскими ГеоЭС – 52 МВт, Толмачёвскими ГЭС – 45 МВт, показывают следующее:

- вариант 1 CBM МГеоЭС позволяет выдать всю располагаемую мощность МГеоЭС и Толмачёвских ГЭС в нормальных и послеаварийных режимах отключения одного элемента сети;
- в нормальном режиме загрузка ВЛ 220 кВ МГеоЭС Авача составляет 70 МВт, по ВЛ 220 кВ МГеоЭС Толмачёвская ГЭС-2 передаётся мощность величиной 11 МВт в направлении от Толмачёвских ГЭС к МГеоЭС (рис. 1.1);
- ввод второй ВЛ 110 кВ Толмачёвская ГЭС-3 Апача позволяет предотвратить недопустимую перегрузку существующей ВЛ 110 кВ на этом направлении (500 А при длительно допустимой токовой загрузке 450 А) в послеаварийном режиме отключения ВЛ 220 кВ МГеоЭС Авача (рис. 1.2);
- установка второго AT 220/110 кВ мощностью 63 МВА на ПС Авача позволяет предотвратить недопустимую перегрузку существующего AT-63 МВА в режиме отключения ВЛ 110 кВ Толмачёвская ГЭС-3 Апача, которая составляет 66 % (рис. 1.2) при допустимой ПУЭ кратковременной перегрузке трансформаторов сверх номинального тока 30 %.

2 этап – ввод Мутновской ГеоЭС-2 – 50 МВт

Для обеспечения выдачи мощности Мутновских ГеоЭС ($\sum P_{pacn.}=112$ МВт) и Толмачёвских ГЭС в нормальных и послеаварийных режимах отключения одного элемента сети требуется дополнительное усиление СВМ МГеоЭС, которое предусматривает следующий объём электросетевого строительства:

- ввод вторых ВЛ 110 кВ на участках: Толмачёвская ГЭС-2 ГЭС-3 (АС-150, 4,5 км), Апача Развилка (АС-240, 49,7 км), Развилка Елизово (АС-240, 94 км);
 - на Толмачёвской ГЭС-2 установить второй АТ 220/110 кВ мощностью 63 МВА;
- на ПС Авача установить третий AT 220/110 кВ мощностью 63 МВА, расширить РУ 220 и РУ 110 кВ на 1 ячейку с выключателем;
- на ПС 110 кВ: Апача, Елизово и на Толмачёвских ГЭС-2, ГЭС-3 расширить РУ 110 кВ на 1 линейную ячейку с выключателем;
 - на ПС 110 кВ Развилка расширить РУ 110 кВ на 2 ячейки с выключателями.

Выполненные электрические расчёты показывают, что с вводом МГеоЭС-2: рассмотренная схема обеспечивает выдачу располагаемой мощности Мутновских ГеоЭС, а также Толмачёвских ГЭС в нормальных и послеаварийных режимах:

- 1. В нормальном режиме зимнего максимума при полной схеме сети (рис. 1.1):
 - переток мощности по ВЛ 220 кВ МГеоЭС Авача возрастает до 101 МВт;
- переток мощности по ВЛ 220 кВ МГеоЭС Толмачёвская ГЭС-2 –составляет 6,5 МВт.
 - 2. В послеаварийных режимах (рис. 1.3):
- ввод вторых ВЛ 110 кВ на участках: Толмачёвская ГЭС-2 ГЭС-3, Апача Развилка, Развилка Елизово позволяет предотвратить недопустимую перегрузку существующих ВЛ 110 кВ на этих участках в послеаварийном режиме отключения ВЛ 220

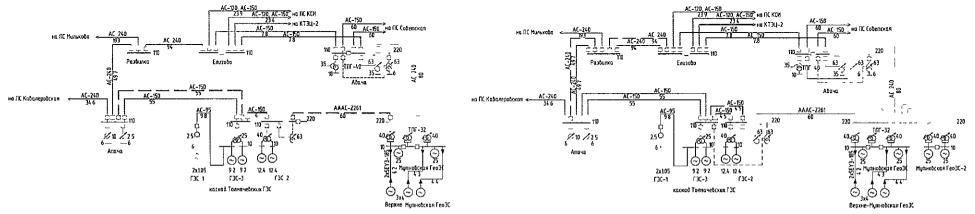
кВ МГеоЭС — Авача. При отсутствии вторых ВЛ 110 кВ загрузка действующих ВЛ 110 кВ на указанных участках превышает допустимую:

Наименование ВЛ 110 кВ	Сечение	Загрузка ВЛ, А	
	провода	Длительно допустимая	В режиме
Толмачёвская ГЭС-2 — ГЭС-3	AC-150	450	672
Апача – Развилка	AC-240	610	767
Развилка - Елизово	AC-240	610	728

- установка второго AT 220/110 кВ мощностью 63 МВА на Толмачёвской ГЭС-2 позволяет предотвратить недопустимую перегрузку первого AT-63 МВА (на 82 %) в послеаварийном режиме отключения ВЛ 220 кВ МГеоЭС Авача;
- установка третьего AT 220/110 кВ мощностью 63 МВА на ПС Авача позволяет предотвратить недопустимую перегрузку одного из AT-63 МВА на ПС Авача (на 55 %) в послеаварийном режиме отключения второго AT.

Схема электрических соединений сети 110-220 кВ района размещения Мутновских ГеоЭС и Толмачевских ГЭС. Вариант 1 усиления схемы выдачи мощности МГеоЭС с сооружением электросетевых объектов для 2-х этапов

1 этап - без расширения МГеоЭС Ввод ВЛ 220 кВ МГеоЭС – ГЭС-2, 2-ой ВЛ 110 кВ ГЭС-3 –Апача, 2-го АТ-63 МВА на ПС Авача 2 этап - ввод МГеоЭС-2 (50 МВт) Ввод вторых ВЛ 110 кВ на участках ГЭС-2 – ГЭС-3, Апача – Развилка, Развилка – Елизово и 3-го АТ-63 МВА на ПС Авача



Потоки мощности и уровни напряжения в сети 110-220 кВ района размещения Мутновских ГеоЭС и Толмачевских ГЭС. Зимний максимум нагрузки 2014 г. (1 этап), 2020 г. (2 этап).

Нормальные режимы. Выдача располагаемой мощности Мутновских ГеоЭС и Толмачевских ГЭС.

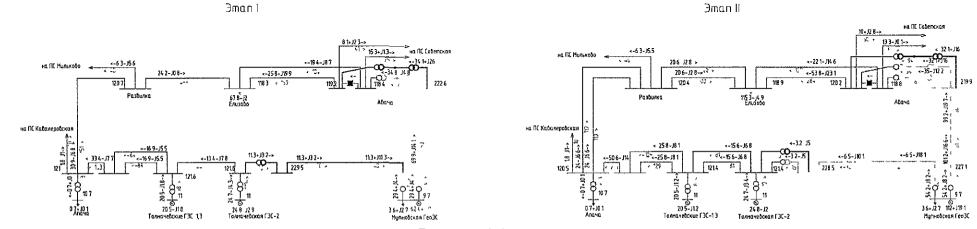
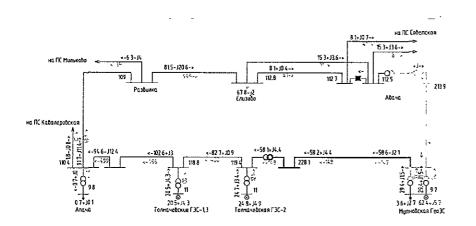


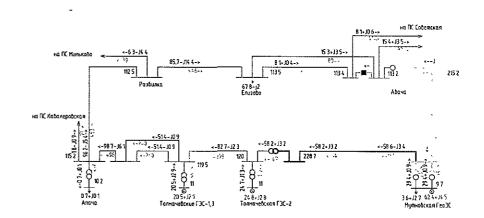
Рисунок 1.1

Режимы, обосновывающие схему 1-го этапа Варианта 1 Послеаварийный режим отключения ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС - Авача

без ввода второй ВЛ 110 кВ Толмачевская ГЭС-3 – Апача

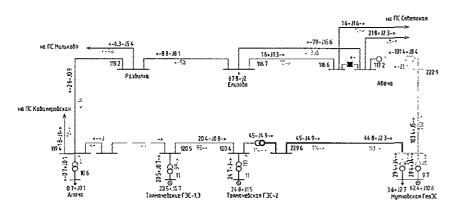
с вводом второй ВЛ 110 кВ Толмачевская ГЭС-3 – Апача



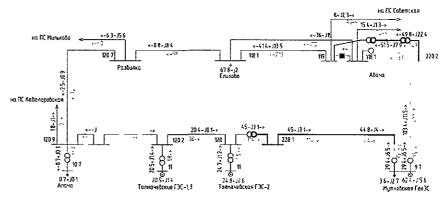


Послеаварийный режим отключения ВЛ 110 кВ Толмочевская ГЭС-3 - Апача

без ввода 2-го АТ-63 МВА на ПС Авача



с вводом 2-го АТ-63 МВА на ПС Авача



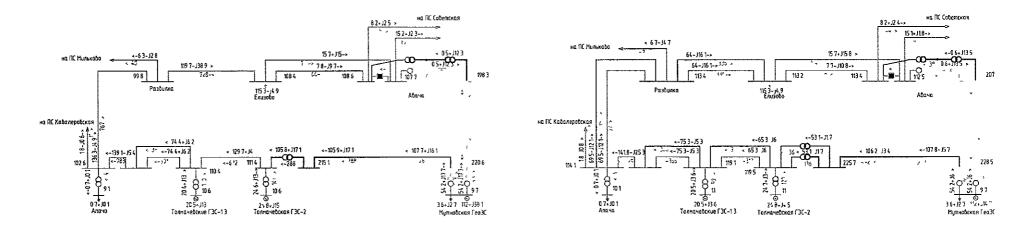
Примечание: <-193 - загрузка элемента превышает допустимую

Рисунок 1.2

Режимы, обосновывающие схему 2-го этапа Варианта 1 Послеаварийный режим отключения ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС - Авача

без ввода вторых ВЛ 110 кВ на участке Апача-Развилка-Елизово

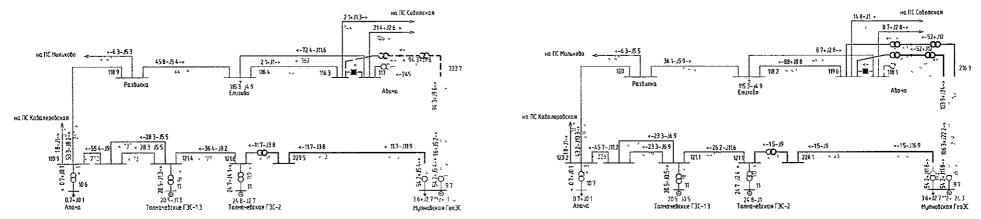
с вводом вторых ВЛ 110 кВ на участке Апача-Развилка-Елизово



Послеаварийный режим отключения одного АТ 220/110 кВ ПС 220 кВ Авача

без ввода 3-го АТ-63 МВА на ПС Авача

с вводом 3-го АТ-63 МВА на ПС Авача

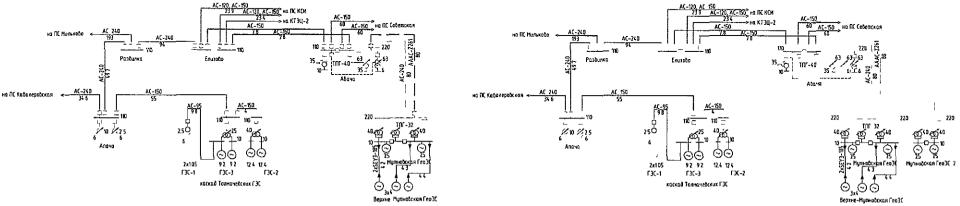


Примечание. См рис 12

Рисунок 1.3

Схема электрических соединений сети 110-220 кВ района размещения Мутновских ГеоЭС и Толмачевских ГЭС. Вариант 2 усиления схемы выдачи мощности МГеоЭС с сооружением электросетевых объектов для 2-х этапов

1 этап - без расширения МГеоЭС Ввод второй ВЛ 220 кВ МГеоЭС — Авача, 2-го АТ-63 МВА на ПС Авача 2 этап - ввод МГеоЭС-2 (50 МВт) Ввод 3-го АТ-63 МВА на ПС Авача



Потоки мощности и уровни напряжения в сети 110-220 кВ района размещения Мутновских ГеоЭС и Толмачевских ГЭС. Зимний максимум нагрузки 2014 г. (1 этап), 2020 г. (2 этап).

Нормальные режимы. Выдача располагаемой мощности Мутновских ГеоЭС и Толмачевских ГЭС.

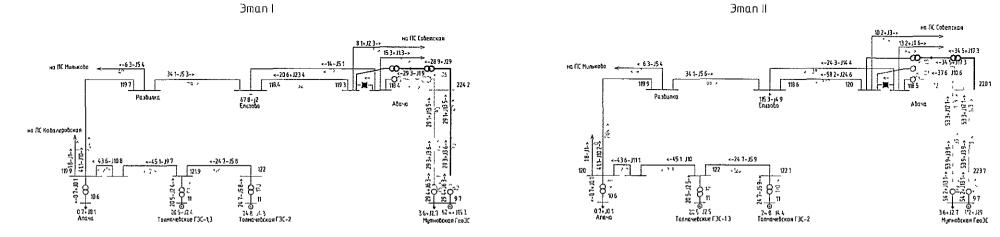


Рисунок 2.1

Вариант 2 (предложен филиалом ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС») - ввод второй ВЛ 220 кВ МГеоЭС – Авача и 2-го АТ на ПС Авача.

Принципиальные схемы и режимы электрической сети 110-220 кВ района размещения Мутновских ГеоЭС для варианта 2 приведены ниже по этапам на рисунках 2.1, 2.2, 2.3.

Для осуществления варианта 2 CBM требуется выполнить следующий объём электросетевого строительства по этапам:

1 этап – без расширения Мутновских ГеоЭС

- ввод второй ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС Авача № 2 (AAAC-Z261, 80 км) по трассе параллельной существующей ВЛ Мутновская ГеоЭС Авача № 1;
- на ПС Авача установка 2-го АТ 220/110 кВ мощностью 63 МВА и ячейки с выключателем в РУ 220 кВ;
- на Мутновской ГеоЭС-1 расширение ЗРУ 220 кВ на 1 линейную ячейку с выключателем;
- на ΠC Авача расширение РУ 220 и 110 кВ на 1 линейную ячейку с выключателем.

Результаты электрических расчётов показывают следующее:

- вариант 2 CBM МГеоЭС позволяет выдать всю располагаемую мощность МГеоЭС в нормальных и послеаварийных режимах отключения одного элемента сети;
- в нормальном режиме загрузка каждой ВЛ 220 кВ МГеоЭС Авача составляет 29 МВт (рис. 2.1);
- установка на ПС Авача второго АТ 220/110 кВ мощностью 63 МВА позволяет предотвратить «запирание» мощности Мутновских ГеоЭС в послеаварийном режиме отключения единственного АТ-63 МВА на ПС Авача.

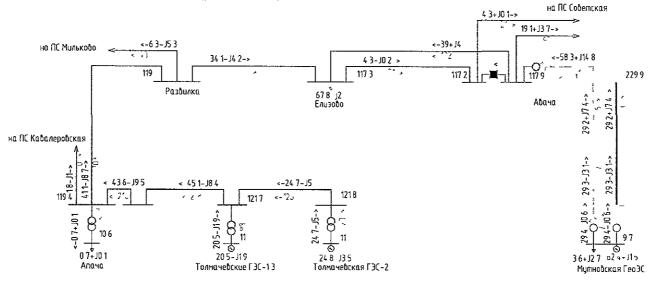
2 этап – ввод Мутновской ГеоЭС-2 – 50 МВт

Для обеспечения выдачи мощности Мутновских ГеоЭС (∑Ррасп.=112 МВт) в нормальных и послеаварийных режимах отключения одного элемента сети в варианте 2 требуется на ПС Авача установить третий АТ 220/110 кВ мощностью 63 МВА с расширением РУ 220 и 110 кВ на 1 линейную ячейку с выключателем.

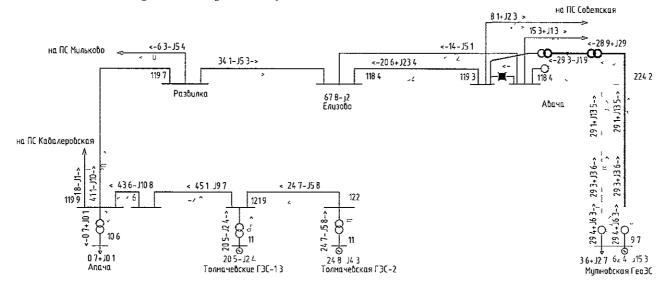
Выполненные электрические расчёты показывают, что с вводом МГеоЭС-2: рассмотренная в варианте 2 схема обеспечивает выдачу располагаемой мощности Мутновских ГеоЭС в нормальных и послеаварийных режимах:

- 1. В нормальном режиме зимнего максимума при полной схеме сети переток мощности по двум ВЛ 220 кВ МГеоЭС Авача возрастает до 2х54 МВт (рис. 2.1);
- 2. В послеаварийных режимах отключения одного из AT-63 MBA на ПС Авача загрузка двух остальных AT ниже номинальной и составляет 2х146 А. При отсутствии 3-го AT на ПС Авача, второй AT в этом послеаварийном режиме перегружается на 75 % сверх номинального тока, что не допустимо (рис. 2.3).

Режимы, обосновывающие схему 1-го этапа Варианта 2 Нормальный режим без установки 2-го AT-63 МВА на ПС Авача



Нормальный режим с установкой 2-го АТ-63 МВА на ПС Авача

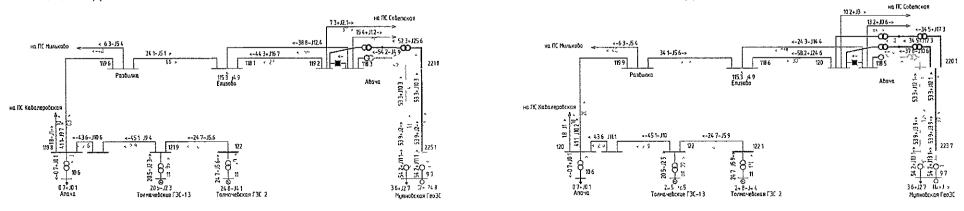


Режимы, обосновывающие схему 2-го этапа Варианта 2

Нормальный режим

без ввода 3-го АТ-63 МВА на ПС Авача

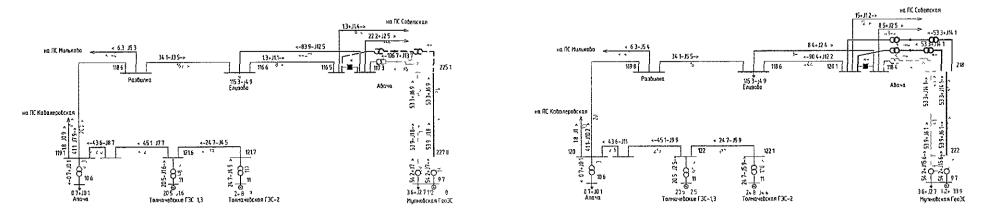
с вводом 3-го АТ-63 МВА на ПС Авача



Послеаварийный режим отключения одного АТ 220/110 кВ ПС 220 кВ Авача

без ввода 3-го АТ-63 МВА на ПС Авача

с вводом 3-го АТ-63 МВА на ПС Авача



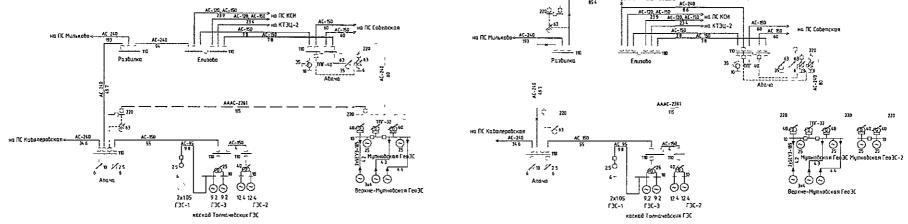
Примечание См рис 12

Рисунок 2.3

Схема электрических соединений сети 110-220 кВ района размещения Мутновских ГеоЭС и Толмачевских ГЭС. Вариант 3 усиления схемы выдачи мощности МГеоЭС с сооружением электросетевых объектов для 2-х этапов

1 этап - без расширения МГеоЭС Ввод ВЛ 220 кВ МГеоЭС — Апача, 2-го АТ-63 МВА на ПС Авача

2 этап - ввод МГеоЭС-2 (50 МВт) Перевод на напряжение 220 кВ ВЛ 110 кВ Апача-Развилка-Елизово-Авача и ввод 3-го, 4-го АТ-63 МВА на ПС Авача



Потоки мощности и уровни напряжения в сети 110-220 кВ района размещения Мутновских ГеоЭС и Толмачевских ГЭС. Зимний максимум нагрузки 2014 г. (1 этап), 2020 г. (2 этап).

Нормальные режимы. Выдача располагаемой мощности Мутновских ГеоЭС и Толмачевских ГЭС.

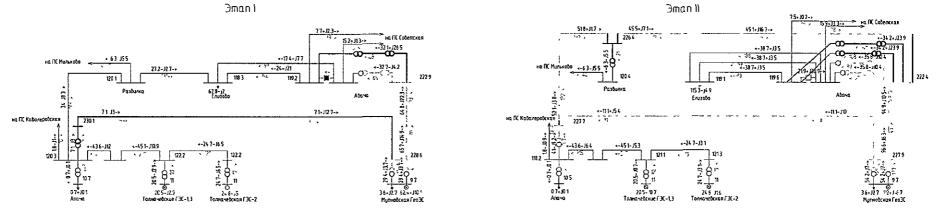


Рисунок 3.1

Вариант 3 (предложен филиалом ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС») - ввод ВЛ 220 кВ МГеоЭС – Апача и 2-го АТ на ПС Авача.

Принципиальные схемы и режимы электрической сети 110-220 кВ района размещения Мутновских ГеоЭС для варианта 3 приведены ниже по этапам на рисунках 3.1, 3.2, 3.3.

Для осуществления варианта 3 CBM требуется выполнить следующий объём электросетевого строительства по этапам:

1 этап – без расширения Мутновских ГеоЭС

- ввод ВЛ 220 кВ MГеоЭС Апача (AAAC-Z261, 115 км);
- на Мутновской ГеоЭС-1 расширение ЗРУ 220 кВ на 1 линейную ячейку с выключателем;
- на ПС Апача сооружение КРУЭ 220 кВ с установкой АТ 220/110 кВ мощностью 63 МВА и расширением РУ 110 кВ на 1 ячейку с выключателем;
- на ПС Авача установка 2-го AT 220/110 кВ мощностью 63 МВА и расширение РУ 220 кВ и РУ 110 кВ на 1 ячейку с выключателем.

Результаты электрических расчётов показывают следующее:

- CBM МГеоЭС, рассмотренная в варианте 3, позволяет выдать всю располагаемую мощность МГеоЭС в нормальных и послеаварийных режимах отключения одного элемента сети;
- в нормальном режиме загрузка ВЛ 220 кВ МГеоЭС Авача составляет 66 МВт, по ВЛ 220 кВ МГеоЭС Апача передаётся мощность величиной 7 МВт в направлении от ПС Апача до МГеоЭС (рис. 3.1);
- установка на ПС Авача второго АТ 220/110 кВ мощностью 63 МВА позволяет предотвратить недопустимую перегрузку существующего АТ-63 МВА (251 А при номинальной токовой загрузке 158 А) в послеаварийном режиме отключения ВЛ 110 кВ Апача Развилка (рис. 3.2).

2 этап – ввод Мутновской ГеоЭС-2 – 50 МВт

Для обеспечения выдачи мощности Мутновских ГеоЭС (∑Ррасп.=112 МВт) в нормальных и послеаварийных режимах отключения одного элемента сети требуется дополнительное усиление СВМ МГеоЭС, которое предусматривает следующий объём электросетевого строительства:

- перевести ВЛ 110 кВ Апача Развилка и Развилка Авача на номинальное напряжение 220 кВ;
- на ПС Развилка соорудить РУ 220 кВ по схеме «мостик» с выключателями в цепях линий, установить АТ 220/110 кВ мощностью 63 МВА;
 - на ПС Апача расширить РУ 220 на 1 ячейку с выключателем;
- на ПС Авача установить два дополнительных АТ 220/110 кВ мощностью по 63 МВА каждый и расширить РУ 220 и РУ 110 кВ на 3 ячейки с выключателями.

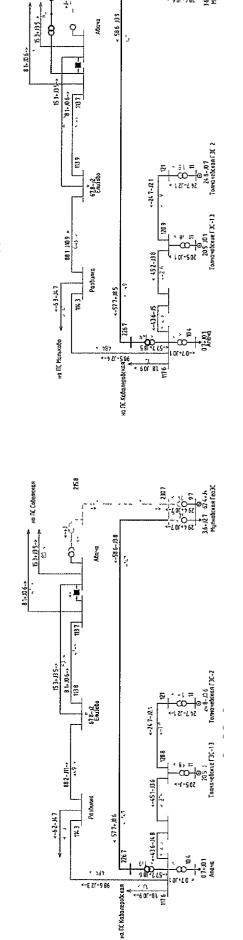
Режимы, обосновывающие схему 1-го этапа Варианта 3

Послеаварийный режим отключения ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС - Авача

без ввода 2-го АТ-63 МВА на ПС Авача

с вводом 2-го АТ-63 МВА на ПС Авача

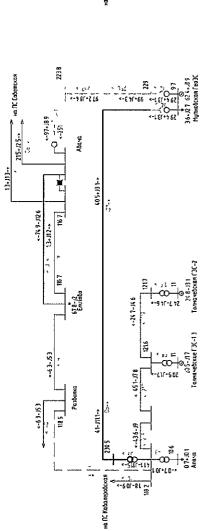
2159

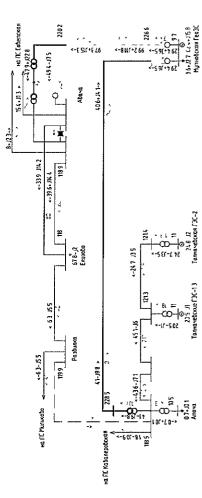


Поспеаварийный режим отключения ВЛ 110 кВ Апача – Развилка

без ввода 2-го АТ-63 МВА на ПС Авача

с вводом 2-го АТ-63 МВА на ПС Авача





Примечание. См рис 12

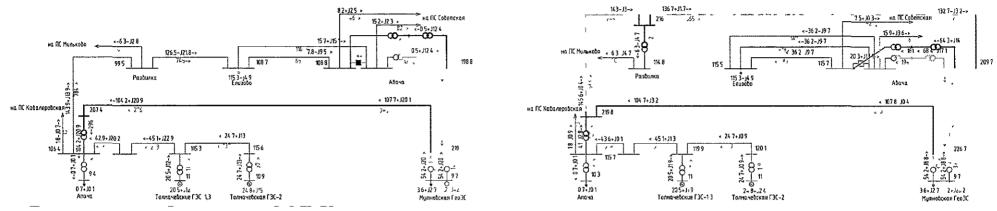
Рисунок 3.2

Режимы, обосновывающие схему 2-го этапа Варианта 3

Послеаварийный режим отключения ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС - Авача

без перевода на напряжение 220 кВ ВЛ 110 кВ Апача-Развилка-Елизово-Авача

с переводом на напряжение 220 кВ ВЛ 110 кВ Апача-Развилка-Елизово-Авача

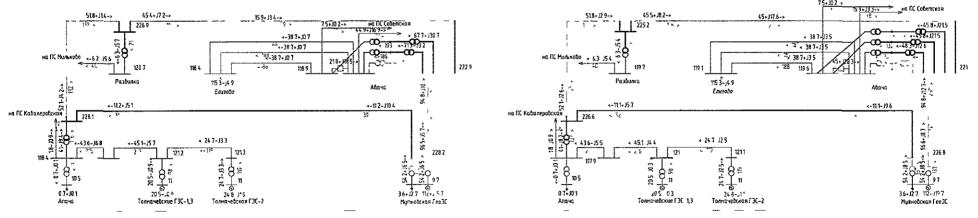


С переводом на напряжение 220 кВ ВЛ 110 кВ Апача-Развилка-Елизово-Авача

Послеаварийный режим отключения одного АТ 220/110 кВ ПС 220 кВ Авача

без ввода 4-го АТ-63 МВА на ПС Авача

с вводом 4-го АТ-63 МВА на ПС Авача



Примечание См рис 12

Рисунок 3.3

Выполненные электрические расчёты показывают, что с вводом МГеоЭС-2 рассмотренная в варианте 3 схема обеспечивает выдачу располагаемой мощности МГеоЭС, а также Толмачёвских ГЭС в нормальных и послеаварийных режимах:

- 3. в нормальном режиме зимнего максимума при полной схеме сети переток мощности по ВЛ 220 кВ МГеоЭС Авача возрастает до 96,6 МВт, по ВЛ 220 кВ МГеоЭС Апача составляет 11 МВт (рис. 3.2);
 - 4. в послеаварийных режимах:
- перевод ВЛ 110 кВ Апача Развилка и Развилка Елизово на номинальное напряжение 220 кВ позволяет предотвратить недопустимую перегрузку этих ВЛ 110 кВ (784 и 745 А соответственно при длительно допустимой токовой загрузке 610 А) в послеаварийном режиме отключения ВЛ 220 кВ МГеоЭС Авача (рис. 3.3);
- установка на ПС Авача третьего AT 220/110 кВ мощностью 63 МВА позволяет предотвратить недопустимую ??? загрузку двух AT-63 МВА в послеаварийном режиме отключения ВЛ 220 кВ МГеоЭС Авача, которая составляет 194 A и 181 A соответственно (рис. 3.3) при номинальной токовой загрузке AT 158 A;
- установка на ПС Авача четвёртого АТ 220/110 кВ мощностью 63 МВА позволяет предотвратить недопустимую ?? перегрузку двух АТ-63 МВА в послеаварийном режиме отключения третьего АТ-63 МВА, так как их загрузки составит 193 А и 186 А соответственно (рис. 3.3) при номинальной токовой загрузке АТ 158 А.

Для определения и выбора наиболее оптимального из рассмотренных вариантов усиления схемы выдачи мощности Мутновских ГеоЭС выполнена оценка капиталовложений, требуемых в осуществление вариантов (по укрупнённым стоимостным показателям в ценах 1 квартала 2016 г.).

Технико-экономические показатели рассмотренных вариантов по этапам приведены ниже в таблицах 1.1 и 1.2.

Таблица 1.1 Технико-экономические показатели в варианты усиления СВМ Мутновских ГеоЭС 1 этап — без расширения Мутновских ГеоЭС ($P_{\text{уст.}}$ =62 МВт)

				Вариант 1	Вариант	2 (рекомендуемый)	6	Зариант 3
Элементы сети	Единица Стоимость изм. единицы,		Апача		Строительство второй ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС - Авача		Мутновска	пьство ВЛ 220 кВ ая ГеоЭС - Апача с ием сети 220 кВ
		(в ценах I квартала 2016 г.) млн руб.	кол-во	общая стоимость, млн.руб (цены I кв. 2016г)	кол-во	общая стоимость, млн.руб (цены і кв. 2016г.)	кол-во	общая стоимость, млн.руб (цены I кв. 2016г.)
1	2	3	4	5	8	9	10	11
Капитальные вложения			r		1			T
Строительство ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС - Апача (AAAC-Z261)	км	25,3					115	2909,5
Строительство второй ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС - Авача (АААС-Z261)	км	25,8			80	2064,0		
Строительство ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС - Толмачевская ГЭС-2 (AAAC-Z261)	км	25,3	60,00	1518,00				
Строительство второй ВЛ 110 кВ Толмачевская ГЭС-3 - Апача (АС-150)	км	10,6	55,00	583,00				
Итого по ВЛ	млн.руб.			2101,00		2064,0		2909,5
Строительство КРУЭ 220 кВ на Толмачевской ГЭС-2 с установкой одного АТ-63 МВА	млн руб.	1207,3	1	1207,30				
Строительство КРУЭ 220 кВ на ПС 110 кВ Апача с установкой одного АТ-63 МВА	млн руб	1207,3				·	1	1207,3
Установка второго АТ-63 МВА на ПС 220/110 кВ Авача с выключателями	шт.	700,3	1	700,30	1	700,3	1	700,3
Расширение КРУЭ 220 кВ Мутновской ГеоЭС на одну линейную ячейку	шт.	275,80	1	275,80	1	275,8	1	275,8
Расширение КРУЭ 220 кВ ПС 220/110 кВ Авача на одну линейную ячейку	шт.	275,80			1	275,8		
Расширение КРУЭ 110 кВ Толмачевской ГЭС-3 на одну линейную ячейку	шт	152,60	1	152,6				
Расширение КРУЭ 110 кВ Апача на одну линейную ячейку	шт.	152,60	1	152,6				
Итого по ПС	млн. руб.	/1**		2488,6		1251,9		2183,4
Всего капиталовложений	млн руб.			4589,60		3315,9		5092,9

Таблица 1.2 Технико-экономические показатели в варианты усиления СВМ Мутновских ГеоЭС 2 этап — ввод Мутновской ГеоЭС-2 — 50 МВт

			<u> </u>		Ι_			
				Вариант 1	Вариант	Вариант 2 (рекомендуемый)		Зариант 3
Элементы сети	Единица изм.	Стоимость единицы,	Му Тол	ительство ВЛ 220 кВ тновская ГеоЭС - мачевская ГЭС-2 с витием сети 110 кВ		тво второй ВЛ 220 кВ ская ГеоЭС - Авача	Мутновска	льство ВЛ 220 кВ вя ГеоЭС - Апача с ием сети 220 кВ
		(в ценах I квартала 2016 г.) млн. руб.	кол-во	общая стоимость, млн.руб (цены I кв 2016г.)	кол-во	общая стоимость, млн.руб (цены I кв. 2016г.)	кол-во	общая стоимость, млн.руб (цены I кв. 2016г.)
1	2	3	4	5	6	7	- 8	9
Капитальные вложения								
Строительство второй ВЛ 110 кВ Толмачевская ГЭС-2 - Толмачевская ГЭС-3 (АС-150)	км	10,6	4,5	47,7				
Строительство второй ВЛ 110 кВ Апача - Развилка (АС-240)	км	11,8	49,7	586,5				
Строительство второй ВЛ 110 кВ Развилка - Елизово (АС-240)	KM	11,8	94	1109,2				
Итого по ВЛ	млн.руб.	-		1743,36		0,0		0,0
Строительство КРУЭ 220 кВ на ПС 110 кВ Развилка с установкой одного АТ-63 МВА	млн руб.	1329,9					1	1329,9
Установка АТ-63 МВА на ПС 220/110 кВ Авача с выключателями	шт.	700,3	1	700,30	1	700,3	2	1400,6
Установка второго АТ-63 МВА на Толмачевской ГЭС-2	шт.	424,5	1	424,50				
Расширение КРУЭ 110 кВ Толмачевской ГЭС-2, ГЭС-3, ПС 110/6 кВ Апача, ПС 110 кВ Развилка и ПС 110/35/10 кВ Епизово на одну линейную ячейку	шт.	152,6	6	915,60				
Расширение КРУЭ 220 кВ на ПС 220/110 Апача на одну линейную ячейку	шт.	275,8					1	275,8
Расширение КРУЭ 220 кВ на ПС 220/110 Авача на одну линейную ячейку	шт.	275,8					1	275,8
Расширение КРУЭ 110 кВ на ПС 220/110 Авача	шт.	152,6		·			1	152,6
на одну линейную ячейку Итого по ПС	млн. руб.			2040,4		700.3		3434.7
итого по ПС Всего капиталовложений	млн. руб.			3783,80		700,3		3434,7

Сводный объём электросетевого строительства и суммарные капиталовложения, требуемые в осуществление вариантов 1, 2, 3, приведены ниже в таблице 2.

Таблица 2 Сводный объём электросетевого строительства и капвложения в варианты усиления схемы выдачи мощности Мутновских ГеоЭС по этапам

Наименование	Вари	ант 1	Вариант 2		Вариант 3	
	1 этап	2 этап	1 этап	2 этап	1 этап	2этап
1. Протяжённость вводимых ВЛ, км	115	148,2	80	-	115	-
в том числе: - ВЛ 220 кВ	60	148,2	80	-	115	_
- ВЛ 110 кВ	55	-	-	-		
2. Мощность вводимых АТ 220/110 кВ,						
шт. х МВа	1x63	1x63	1x63	1x63	1x63	2x63
3. Ячейки с выключателями, устанав-						
ливаемые на расширяемых ПС, шт.	3 яч.	6 яч.	3 яч.	2 яч.	5 яч.	10 яч.
в том числе: - 220 кВ	1 яч.	1 яч.	2 яч.	1 яч.	3 яч.	7 яч.
- 110 кB	2 яч.	5 яч.	1 яч.	1 яч.	2 яч.	3 яч.
4. Ячейки с выключателями, устанав-						
ливаемые на РУ электростанций, шт.	5 яч.	3 яч.	1 яч.	-	1 яч.	
в том числе: - ВЛ 220 кВ	3 яч.	-	1 яч.		1 яч.	
- ВЛ 110 кВ	2 яч.	3 яч.	-	_	-	
Капиталовложения, млн. руб.	4589,6	3783,8	3315,9	700,3	5092,9	3434,7
Капиталовложения всего						
по 1 и 2 этапам	837	3,4	401	6,2		8527,6

Выполненные проработки выявили следующие достоинства и недостатки рассмотренных вариантов усиления схемы выдачи мощности Мутновских ГеоЭС:

Наименование	Достоинства вариантов	Недостатки вариантов
Вариант 1	- обеспечивает повышение надёжности СВМ и Толмачёвских ГЭС; - требует меньших капиталовложений, чем вариант 3 на 1 этапе (МГеоЭС – 62 МВт)	- требует большего объёма электросетевого строительства и капвложений на 2 этапе (МГеоЭС-112 МВт) по сравнению с вариантами 2 и 3
Вариант 2	- требует значительно меньшего объёма сетевого строительства и капвложений по сравнению с вариантами 1 и 3 ≈ на 40-45 % на 1 этапе и в 5-7 раз на 2 этапе; - не требуется строительство дополнительных ВЛ на 2 этапе	- трасса второй ВЛ 220 кВ МГеоЭС — Авача № 2 проходит параллельно трассе действующей ВЛ 220; - не обеспечивается повышение надёжности СВМ Толмачёвских ГЭС
Вариант 3	- обеспечивает повышение надёжности СВМ и Толмачёвских ГЭС; - требует меньшего объёма сетевого строительства и капиталовложений, чем вариант 1 на 2 этапе (без строительства новых ВЛ)	- требует большего объёма сетевого строительства и капвложений на 1 этапе по сравнению с вариантами 1 и 2; - требует значительного расширения ПС Авача на 2 этапе с увеличением количества АТ-63 МВА до 4-х

Исходя из результатов выполненных проработок, наиболее оптимальным является вариант 2 усиления схемы выдачи мощности существующих Мутновских ГеоЭС (с вводом 2-ой ВЛ 220 кВ МГеоЭС - Авача), для осуществления которого требуется меньший объём электросетевого строительства и капиталовложений по сравнению с

другими вариантами. Кроме того, вариант 2 требует минимум сетевого строительства и затрат при увеличении генерирующей мощности Мутновских ГеоЭС до 112 МВт (с учётом ввода Мутновской ГеоЭС-2 мощностью 50 МВт).

1 этап – без расширения Мутновских ГеоЭС

Для варианта 2 (1 этап) усиления схемы выдачи мощности существующих Мутновских ГеоЭС выполнена предварительная оценка экономической эффективности электросетевого объекта — ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС - Авача с ПС 220/110 кВ Авача (расширение) в соответствии с п. 5.39 «Методических рекомендаций по проектированию развития энергосистем» (2003г.).

Оценка капитальных вложений в сооружение ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС - Авача и расширение ПС 220/110 кВ Авача (с установкой 2-го АТ-63 МВА) проведена по «Укрупнённым стоимостным показателям линий электропередачи и подстанций напряжением 35-1150 кВ» 324тм-т1, утвержденному Приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 09.07.2012 г. № 385 (в редакции Приказа ОАО «ФСК ЕЭС» от 21.10.2014 г. № 477) в ценах на 1-й квартал 2016 г. и в прогнозных ценах.

Пересчёт капитальных затрат в цены 1-го квартала 2016 г. выполнен в соответствии с Приложением к письму Минстрой России от 19 февраля 2016 г. № 4688-XM/05.

За базисный уровень цен принят уровень цен 2000 г., без учета НДС.

Сроки сооружения обосновываемых электросетевых объектов 220 кВ приняты по стандарту ОАО «ФСК ЕЭС» СТО 56947007-29.240.121-2012 «Сроки работ по проектированию, строительству и реконструкции подстанций и линий электропередач 35-1150 кВ», который утверждён и введён в действие Приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 01.06.2012 № 302.

Оценка экономической эффективности обосновываемого электросетевого объекта – ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС - Авача и расширение ПС 220/110 кВ Авача выполнена, исходя из эффекта снижения у АО «Геотерм» ущерба от недовыработки электроэнергии Мутновскими ГеоЭС, которая составляет порядка 28,25 млн. кВт.час, в том числе (по данным АО «Геотерм»):

- порядка 7 млн. кВт.час по причине аварийных отключений ВЛ 220 кВ, плавок гололеда, внеплановых выводов в ремонт ВЛ;
- порядка 21,25 млн.кВт*час. по причине ежегодного вывода ВЛ в плановый ремонт.

На стадии экономического обоснования рассмотрены следующие варианты:

- сетевой вариант сооружение ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС Авача протяженностью 80 км с расширением ПС 220/110 кВ Авача (63 МВА);
- альтернативный вариант «Ущерб» компенсация ущерба АО «Геотерм» в связи с ежегодной недовыработкой электроэнергии МГеоЭС.

Общая характеристика ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС - Авача и расширяемой ПС 220/110 кВ Авача представлена в таблице 2.

Таблица 2 Общая характеристика ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС - Авача и расширяемой ПС 220/110 кВ Авача

		1 1	оектные	
Наименование электросетевых	Год	показатели		Технические показатели
объектов	ввода	Длина	АТ, штхМВА,	ВЛ и ПС
		ВЛ, км	ячейка, шт.	
Одноцепная ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС – Авача	2019	80	-	количество цепей ВЛ – 1 материал опор - сталь провод - AAAC-Z261
Установка на ПС Авача: - 2-го АТ-63 МВА	2019	-	1x63	-
- 1ячейку с выкл. в РУ 220 кВ - 1 ячейку с выкл. в РУ 110 кВ	2019	-	1яч. 220кВ 1яч. 110кВ	элегазовые
Установка на МГеоЭС 1 лин. яч.	ļ		1 яч. 220кВ	элегазовая

Расчёт капиталовложений в сооружение ВЛ 220 кВ Мутновская Γ ео \Im С - Авача и расширяемой ПС 220/110 кВ Авача для реализации сетевого варианта усиления СВМ Мутновской Γ ео \Im С в базисных ценах 2000 г. представлен в таблице \Im

Таблица 3 - Расчет затрат на строительство ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС - Авача и расширяемой ПС 220/110 кВ Авача в базисных ценах 2000 год без учета НДС

№ п/п	Составляющие затрат	Номер таблицы	Расчет затрат	Величина затрат, млн. руб.
<u>Линей</u>	ная часть:			
	Одноцепная ВЛ 220 кВ МГеоЭС – Авача:			
1	ВЛ 220 кВ МГеоЭС – Авача	Табл. 1	80x1,99	159,2
2	Итого стоимость строительства ВЛ с учетом затрат, сопутствующих строительству 23,48%	п. 2.3	x1,2348	196,58
Подста	нционная часть:			
	Расширение ПС 220 кВ Авача			
3	Установка ячейки комплекта выключателя 220 кВ	Табл. 13	1x21,096	21,096
4	Установка ячейки комплекта выключателя 110 кВ	Табл. 13	1x11,675	11,675
5	Установка трансформатора – 63 МВА	Табл. 14	1x20,8	20,8
6	Итого по ПС 220 кВ Авача с учетом затрат, сопутствующих строительству 23,68 %	п. 4.6	x1,2368	66,26
	Расширение КРУЭ 220 кВ МГеоЭС	<u> </u>		
7	Установка ячейки комплекта выключателя 220 кВ	Табл. 13	1x21,096	21,096
8	Итого по КРУЭ 220 кВ МГеоЭС с учетом затрат, сопутствующих строительству 23,68 %	п. 4.6	x1,2368	26,09
	Расширение КРУЭ 220 кВ ПС 220/110 кВ Авача	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
9	Установка ячейки комплекта выключателя 220 кВ	Табл. 13	1x21,096	21,096

1/1	Итого по КРУЭ 220 кВ ПС Авача с учетом затрат, сопутствующих строительству 23,68 %	п. 4.6	x1,2368	26,09
11	Всего стоимость строительства			315,02

Расчёт капиталовложений в сооружение ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС - Авача и расширяемой ПС 220/110 кВ Авача для реализации сетевого варианта в прогнозных ценах представлен в таблице 4.

Таблица 4 Расчет капвложений в сооружение ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС - Авача и расширяемой ПС 220/110 кВ Авача ПС 220 кВ в прогнозных ценах

Стоимость строительства ВЛ 220 кВ МГеоЭС-Авача и расширяемой ПС 220 кВ Авача, млн.руб.	2015	2016	2017	2018	2019	Bcero
В ценах 1-го квартала 2016 г. с разбивкой по годам			688	1313,95	1313,95	3315,90
Годовой индекс-дефлятор цен	1,046	1,047	1,046	1,046	1,04	
Интегральный индекс	1,046	1,095	1,145	1,198	1,246	
С учётом прогнозных цен			787,76	1574,11	1637,18	3999,05

Суммарный объем капиталовложений в сооружение ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС - Авача и расширяемой ПС 220/110 кВ Авача определился величиной 3315,9 млн. руб. в ценах первого квартала 2016 года без НДС. В прогнозных ценах суммарная величина капвложений в период до 2021 года составит 3999,05 млн. руб.

Исходная технико-экономическая информация по вариантам для их сопоставления приведена в таблице 5.

Таблица 5 Исходная технико-экономическая информация по вариантам

Показатели	Ед. изм.	Сетевой вариант (сооружение ВЛ 220 кВ МГеоЭС- Авача и расшире ние ПС Авача)	Альтернатив- ный вариант (ущерб от недо выработки э/э)
ВЛ 220 кВ МГеоЭС-Авача	KM	80 км	_
Расширение ПС 220/35/10 кВ Авача:			<u> </u>
- установка AT-63 MBA	шт.хМВА	63	
- расширение РУ 220 кВ на 1 яч. с выкл.	шт.	1	
- расширение РУ 110 кВ на 1 яч. с выкл.	шт.	1	-
Расширение РУ 220 кВ МГеоЭС на 1 линейную ячейку с выключателем	шт.	1	
Капитальные вложения с учетом прогнозных цен, всего	млн. руб.	3999,05	-

Приложение 12

в том числе: - ВЛ 220 кВ МГеоЭС-Авача	млн. руб.	2469,23	-
- ПС 220 кВ Авача - РУ МГеОЭС	млн. руб.	1529,82	-
Продолжительность строительства объекта	лет	2	-
Срок службы объектов	лет	30	-
Норматив отчислений на содержание и эксплуатацию сетей	%	ПС-4,9 ВЛ-0,8	-
Величина недовыработки электроэнергии на МГеоЭС	Млн. кВт.ч		28,25
Тариф на выработку электроэнергии на МГеоЭС	руб./кВт.ч		2,5 (1)

^{1 -} тариф на выработку электроэнергии на МГеоЭС принят на уровне экономически обоснованного отпускного тарифа на электроэнергию АО «Геотерм»

Оценка стоимостных показателей выполнена в прогнозных ценах без учета НДС. Расчеты проведены для ставки дисконтирования - 7%.

Год приведения соответствует первому году сооружения объекта.

Расчеты по оценке эффекта от реализации сетевого варианта по сравнению с альтернативным вариантом при DR= 7% приведены в таблицах 6.

Интегральные денежные потоки, определенные на базе разницы вариантов приведены на рисунке 4.

28,25

250

0

31

28,25 250 28,25

250 0

0

32 0 28,25

250 0 0

Расчет экономической эффективности сооружения ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС - Авача №2

Таблица 4.2.7 Расчет эконог	мическо	й эффек	гивности	і сооруж	ения ВЛ	220 кВ	Мутновс	кая ГеоЗ	OC - Ana	ча с разв	витием (сети 220) кВ				лист 1	
Годы		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	

Годы		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Вытесняемая мощность	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Недоотпуск э/энергии	млн.кВт*ч	0	0	0	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25
Тариф на э/энергию	коп/кВт*ч	0	0	0	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
Снижение недоотпуска э/энергии	тыс,кВт*ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Уд стоимость ущерба	руб/кВт*ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Снижение стоимости групповых ограниче	млн руб /год	0	0	0	0	0	0	0	Ö	0	0	0	0	0	0
Годы		17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Вытесняемая мощность	МΒτ	0	0	0	a	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Недоотпуск э/энергии	млн.кВт*ч	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25
Стоимость э/энергии	коп/кВт*ч	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
Снижение недоотпуска э/энергии	тыс кВт*ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Уд. стоимость ущерба	руб/кВт*ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Снижение стоимости групповых ограниче		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Освоенные капвложения млн руб				Необходим	ые инвести	дин, млн руб								
Воздушные линии электропередачи	0,00	1234,62	1234,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Кабельные линии электропередачи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Подстанции	0,00	764,91	764,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Постоянные эксплуатационные издержки по ВЛ, %		8,0													
Постоянные эксплуатационные издержки по КЛ, %		3,0													
Постоянные эксплуатационные издержки по ПС, %		4,9													
Амортизационные отчисления по ВЛ, %		2,0													
Амортизационные отчисления по КЛ, %		2,0													

Постоянные эксплуатационные издержки по ВЛ, %
Постоянные эксплуатационные издержки по КЛ, %
Амортизационные отчисления по ВЛ, %
Амортизационные отчисления по ВЛ, %
Амортизационные отчисления по ВЛ, %
Амортизационные отчисления по ПС, %
Амортизационные отчисления по ПС, %
Уд. капвложения на мощность, руб/кВт
Постоянные издержки по эл станции, %
Год приведения затрат
Норма дисконта, %
7,0
Пересчет с учетом инфляции

Необходимые инвестиции, мли.руб.

	Освоенные									_
	капвложения				Необходим	ые инвестил	ии, млн.руб			
	млн руб									
Воздушные линии электропередачи	0	1234,62	1234,62	0,00	0	0	0	0	0	0

										Голі	ы расчети	юго пери	ола						
		Сумма		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Вытесняемая мошность	МВт		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Недоотпуск э/энергии	млн кВт*ч		0	0	0	0	28,25	28.25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25
Тариф на э/энергию	коп/кВт*ч		0	ō	0	0	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
Снижение недоотпуска э/энергии	тыс кВт*ч		o	ō	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Уд. стоимость ущерба	руб/кВт*ч		0	ō	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
Снижение стоимости групповых ограничени			ő	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n	0	0	0
инвестиционная деятель			·	<u> </u>	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			v	· ·										
Освоенные капиталовложения	млн руб	1	0	l													i	I	
в том числе: ВЛ	млн руб млн,руб		ő									.							l
кл	млн.руб млн.руб	J .	ő]]]	j .								ļ]		j
оборудование ПС	млн.руб млн рүб		ľ																1
Необходимые капиталовложения	мли руб	3999,05	Ů	1999,525	1999,525	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
в том числе. ВЛ	млн руб	2469,23		1234,615	1234,615	o	ő	ő	0	Ö	ŏ	0	0	0	0	0	0	ő	١،
KJI	млн руб млн руб	0		0	0	ő	Ď	0	ů	١٥	0	ا ة ا	0	0	0	o o	0	n	٥
оборудование ПС	млн руб млн руб	1529,82		764.91	764,91	ő	0	ň	n	١،	0	ا م	Ň	0	n	١	ľ	n	1 0
Накопленные капиталовложения	млн руб млн руб	1323,02		1999,525	3999,05	3999.05	3999,05	3999.05	3999,05	3999.05	3999.05	3999.05	3999,05	3999,05	3999,05	3999,05	3999,05	3999.05	3999.05
в том числе: ВЛ	млн руб млн руб			1234,615	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23
КЛ	млн.руб млн.руб			0	0	0	0	0	0	0	0	1 2409,23	1403,23 N	2409,23	2409,23	0	0	0	0
оборудование ПС	млн.руо млн руб		ļ	764,91	1529,82	1529,82	1529,82	1529,82	1529,82	1529,82	1529,82	1529,82	1529,82	1529,82	1529,82	1529,82	1529,82	1529,82	1529,82
Основные фонды		3999,05		704,31	0	1329,62	3999,05	3999,05	3999.05	3999.05	3999,05	3999,05	3999,05	3999,05	3999,05	3999,05	3999,05	3999.05	3999.05
в том числе: ВЛ	млн руб	2469.23	l	0	0	Ö	2469.23	2469,23	2469,23	'	2469,23		2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469.23
КЛ	млн руб	0	l	0	"	١ ٧	2409,23	1 2409,23	2409,23	2469,23	0	2469,23	2409,23	0	0	0	0	2409,23	0
	млн руб	1529.82	•	"	0	0	1529,82	1529,82	1529,82	1529,82	1529,82		1529,82	1529,82	1529,82	1529,82	1529,82	1529.82	1529.82
оборудование ПС Ежегодные постоянные издержки	млн руб млн руб	2841,45		0,00	0,00	0,00	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	1529,82 94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72
в том числе ВЛ	млн руо 0,8 %	2641,43		0.00	0,00	0.00	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75
КЛ	3.0 %			0.00	0.00	0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	0.00	0.00
оборудование ПС	4.9 %			0.00	0,00	0.00	74,96	74,96	74,96	74,96	74,96	74,96	74,96	74,96	74,96	74,96	74,96	74,96	74,96
Затраты по обосновываемому проскту	4,9 % млн руб	-6840,50		-1999,53	-1999,53	0,00	-94,72	-94,72	-94,72	-94,72	-94,72	-94,72	-94,72	-94,72	-94,72	-94,72	-94,72	-94.72	-94,72
Экономия капзатрат на ввод мощности	млн.руб	0,0		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Экономия канзатрат на ввод мощности Экономия ежегодных издержек по эл/ст	млн.руб млн.руб	0.0		0,00	0.00	0.00	0,00	0.00	0,00	0,00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00
Всего экономия затрат на ввод мощности	млн.руб млн.руб	0.0		0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Экономия затрат на выработку э/э	млн.руб	0,0		0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	0,00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00
Снижение ущерба от недоотпуска э/э	млн.руб	2118.8		0.00	0,00	0,00	70,63	70,63	70,63	70,63	70,63	70,63	70,63	70,63	70,63	70,63	70,63	70,63	70,63
Снижение ущероа от недоотпуска 3/3	млн.руб	0,0		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Системный эффект	мли руб	2118.8		0.00	0.00	0.00	70,63	70,63	70,63	70,63	70,63	70,63	70,63	70,63	70,63	70,63	70,63	70,63	70,63
Результирующий эффект	млн руб	-4721,75		-1999.5	-1999,5	0,00	-24,1	-24.1	-24.1	-24,1	-24.1	-24,1	-24,1	-24,1	-24,1	-24,1	-24,1	-24,1	-24,1
То же, нарастающим итогом	млн руб млн руб	-4721,73	•	-1999,5	-3999.1	-3999.1	-4023.1	-4047.2	-4071,3	-4095,4	-4119,5	-4143,6	-4167,7	-4191,8	-4215,9	-4240,0	-4264.0	-4288,1	-4312.2
Простой срок окупаемости (Т) лет	мли рус			-1333,3	-5777,1	-3777,1	7025,1	-10-17,22	7071,5	1033,4	-4117,7		-4107,7	-4171,0	4213,5	1 -4240,0	17201,0	7200,1	7312,2
Inporton open on the men (1) Hel	Пои	периоде 100) лет:	E =	0,07	год г	триведен	= поме	1										
Дископтированные затраты	млн.руб	-4894,8	<u> </u>	-1999,5	-1868,7	0,0	-77,3	-72,3	-67,5	-63,1	-59,0	-55,1	-51,5	-48,1	-45,0	-42,1	-39,3	-36,7	-34,3
То же, нарастающим итогом	млн.руб	,-		-1999,5	-3868,2	-3868,2	-3945,6	-4017,8	-4085,3	-4148,5	-4207,4	-4262,6	-4314,1	-4362,2	-4407,2	-4449,3	-4488,6	-4525,3	-4559,6
Дисконтир, системный эффект	млн рүб	765,5	1	0.0	0.0	0,0	57,7	53,9	50,4	47.1	44,0	41,1	38.4	35,9	33,6	31,4	29,3	27,4	25,6
То же, нарастающим итогом	млн руб		1	0,0	0,0	0,0	57,7	111,5	161,9	208,9	252,9	294,0	332,4	368,3	401,9	433,3	462,6	490,0	515,6
Дисконтир, результирующий эффект	млн руб	-4129,3	1	-1999,5	-1868,7	0,0	-19,7	-18,4	-17,2	-16,1	-15,0	-14,0	-13,1	-12,2	-11,4	-10,7	-10,0	-9,3	-8,7
То же, нарастающим итогом	млн руб млн руб			-1999.5	-3868,2	-3868,2	-3887,9	-3906,3	-3923,5	-3939,5	-3954,5	-3968,5	-3981,6	-3993,9	-4005,3	-4016,0	-4026,0	-4035,4	-4044,1
Дисконтированный срок окупаемости (Т)	лет	<u> </u>	1	1 .1377,3	3000,2	3000,2	1 0007,5	0500,0	0,20,0	2,22,2	1 272-1,2	1_2,00,2	2201,0	2270,2	,,,,,,,,	,,,,,,,	1 .020,0	,,	
Чистый дисконтированный доход (ЧЛЛ)	лет млн руб	-4129.3	 									·							
Внутренняя норма доходности (ВНД)	млн руо %	-4129,3 #ЧИСЛО!																	
Индекс доходности (ИД)																			
гіндеке доходности (гід)	o e	0,16	L	·															

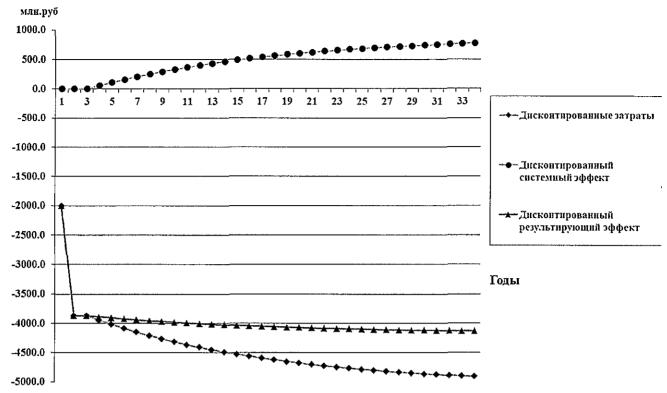


Рисунок 4 – Движение денежных потоков с начала строительства ВЛ 220 кВ МГеоЭС – Авача и расширения ПС Авача (DR=7%)

Результаты оценки экономической эффективности на базе системного эффекта при ставке дисконтирования на уровне 7% приведены в таблице 7.

Таблица 7 Оценка системного эффекта от реализации сетевого варианта по сравнению с альтернативным вариантом

Показатели экономической эффективности	Ед. изм.	DR=7%
чдд	млн. руб.	-4129,3
ВНД	%	-

При ставке дисконтирования 7% ЧДД проекта имеет отрицательное значение, что говорит о неэффективности сетевого варианта при принятых расчётных условиях.

Результаты экономических расчётов показали, что при имеющемся в ЦЭУ избытке генерирующей мощности эффективность сооружения второй ВЛ 220 кВ для повышения надёжности схемы выдачи мощности Мутновских ГеоЭС и предотвращения недоотпуска электроэнергии ГеоЭС, не обеспечивается, так как срок окупаемости этой ВЛ 220 кВ выходит за пределы её расчётного срока службы.

Выполненные проработки показали, что электросетевые объекты, рассматриваемые для повышения надёжности СВМ Мутновских ГеоЭС могут окупиться в течение 10-15 лет при условии увеличения ущерба от недоотпуска электроэнергии потребителям до 710 млн. рублей в год (на данный момент (смотри таблицу 6) ущерб от недоотпуска электроэнергии составляет 70,63 млн. рублей в год).

Столь значительное увеличение ущерба может возникнуть в случае:

- повышения недовыработки электроэнергии на Мутновских ГеоЭС до 280 Млн. кВт.ч (≈70% годовой выработки электроэнергии МГеоЭС);
- увеличения тарифа на выработку электроэнергии Мутновских ГеоЭС до 25 руб./кВт.ч;
- появления дефицита генерирующей мощности в ЭС Камчатского края, при котором при отключении ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС Авача возникнет ущерб от аварийного недоотпуска электроэнергии потребителям величиной до 3,5 Млн. кВт.ч (16 МВт).

2 этап – ввод Мутновской ГеоЭС-2 – 50 МВт

При рассмотрении второго этапа, с вводом Мутновской Γ ео \Im С-2-50 МВт, без усиления схемы выдачи мощности Мутновских Γ ео \Im С, возникают ограничения на выдачу располагаемой мощности М Γ ео \Im С.

В установившемся режиме при нормальной (полной) схеме сети выдача мощности Мутновских ГеоЭС ограничивается величиной 67 МВт. Ограничивающим элементом является АТ ПС 220 кВ Авача (допустимая токовая нагрузка 158 А). При этом, в нормальном режиме, требуется снижать выдачу располагаемой мощности МГеоЭС на 45 МВт, а недовыработка электроэнергии при этом будет составлять ≈ 342 Млн. кВт.ч в год.

Учитывая выше сказанное, усиление СВМ Мутновских ГеоЭС с вводом второй ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС – Авача и установкой второго АТ мощностью 63 МВА с вводом 2 этапа будет экономически эффективно.

С вводом Мутновской ГеоЭС-2 сетевой вариант (смотри таблицу 5) окупается за 10-13 лет.

Расчеты по оценке эффекта от реализации сетевого варианта по сравнению с альтернативным вариантом при DR= 7% с вводом второго этапа приведены в таблицах 8.

Интегральные денежные потоки, определенные на базе разницы вариантов приведены на рисунке 5.

Таблица 8 Расчет экономической эффективности сооружения ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС - Авача №2 при вводе 2 этапа - ввод Мутновской ГеоЭС-2 – 50 МВт

Годы		1	2	3	4	. 5	6	7	- 8	9	10	11	12	13	14	15	16
Вытесняемая мощность	MBT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Недоотпуск э/энергии	млн,кВт*ч	0	. 0	0	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342
Тариф на э/энергию	коп/кВт*ч	0	00	0	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
Снижение недоотпуска э/энергии	тыс,кВт*ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Уд стоимость ущерба	руб/кВт*ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Снижение стоимости групповых ограниче	млн руб /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годы		17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Вытесняемая мощность	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Недоотпуск э/энергин	млн.кВт*ч	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342
Стоимость э/энергии	коп/кВт*ч	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
Снижение недоотпуска э/энергии	тыс.кВт*ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Уд. стоимость ущерба	руб/кВт*ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Снижение стоимости групповых ограниче	мли руб/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
***************************************	Осноенные капвложения млн руб				Необходим	ные инвестиг	ции, млн руб						•				
Воздушные линии электропередачи	0,00	1234,62	1234,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
Кабельные линии электропередачи	0,00	0,00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
Подстанции	0,00	1115,06	1115,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
Постоянные эксплуатационные издержки по ВЛ, %		0,8															
Постоянные эксплуатационные издержки по КЛ, %		3,0															
Постоянные эксплуатационные издержки по ПС, %		4,9															
Амортизационные отчисления по ВЛ, %		2,0															
Амортизационные отчисления по КЛ, %		2,0															

Постоянные эксплуатационные издержки по КЛ, % 3,0
Постоянные эксплуатационные издержки по ПС, % 4,9
Амортизационные отчисления по ВЛ, % 2,0
Амортизационные отчисления по КЛ, % 2,0
Амортизационные отчисления по КЛ, % 3,5
Уд. капвложения на мощность, руб/кВт 0
Постоянные издержки по эл станции, % 4,5
Год приведения затрат 1
Норма дисконта, % 7,0
Пересчет с учетом инфляции 0

Необходимые инвестиции, млн. руб.

11000000 DENTISE RATOCCATE AND PAGE	-									
	Освоенные						_			
	капаложения				Необходим	ые инвестиц	ии, млн.руб			
	мля руб									
Воздушные линии электропередачи	0	1234,62	1234,62	0.00	0	0	0	0 _	0	0
Кабельные линии электропередачи	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подстанции	0	1115,06	1115,06	0,00	0	0	0	0	0	0

Освоенные капиталовложения	млн.руб		0		1					1	I				1				1
в том числе: ВЛ	млн.руб		0				İ				İ	•							
кл	млн руб		0																
оборудование ПС	млн.руб		0																
Необходимые капиталовложения	млн руб	4699,35		2349,675	2349,675	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе: ВЛ	млн руб	2469,23		1234,615	1234,615	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
кл	млн руб	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
оборудование ПС	млн руб	2230,12		1115,06	1115,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Накопленные капиталовложения	млн руб			2349,675	4699,35	4699,35	4699,35	4699,35	4699,35	4699,35	4699,35	4699,35	4699,35	4699,35	4699,35	4699,35	4699,35	4699,35	4699,35
в том числе. ВЛ	млн руб			1234,615	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23
KII	млн руб	!		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
оборудование ПС	млн руб	1		1115,06	2230,12	2230,12	2230,12	2230,12	2230,12	2230,12	2230,12	2230,12	2230,12	2230,12	2230,12	2230,12	2230,12	2230,12	2230,12
Основные фонды	млн руб	4699,35		0	0	0	4699,35	4699,35	4699,35	4699,35	4699,35	4699,35	4699,35	4699,35	4699,35	4699,35	4699,35	4699,35	4699,35
в том числе: ВЛ	млн руб	2469,23		0	0	0	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23	2469,23
кл	мли,руб	0		0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
оборудование ПС	млн.руб	2230,12		0	0	0	2230,12	2230,12	2230,12	2230,12	2230,12	2230,12	2230,12	2230,12	2230,12	2230,12	2230,12	2230,12	2230,12
Ежегодные постоянные издержки	млн.руб	3870,89	Ì	0,00	0,00	0,00	129,03	129,03	129,03	129,03	129,03	129,03	129,03	129,03	129,03	129,03	129,03	129,03	129,03
в том числе: ВЛ	0,8 %		1	0,00	0,00	0,00	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75
KII	3,0 %		1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
оборудование ПС	4,9 %			0,00	0,00	0,00	109,28	109,28	109,28	109,28	109,28	109,28	109,28	109,28	109,28	109,28	109,28	109,28	109,28
Затраты по обосновываемому проекту	млн руб	-8570,24		-2349,68	-2349,68	0,00	-129,03	-129,03	-129,03	-129,03	-129,03	-129,03	-129,03	-129,03	-129,03	-129,03	-129,03	-129,03	-129,03
Экономия капзатрат на ввод мощности	млн руб	0,0		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Экономия ежегодных издержек по эл/ст.	млн руб	0,0	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего экономия затрат на ввод мощности	млн руб	0,0		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Экономия затрат на выработку э/э	млн руб	0,0		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Снижение ущерба от недоотпуска э/э	млн руб	25650,0		0,00	0,00	0,00	855,00	855,00	855,00	855,00	855,00	855,00	855,00	855,00	855,00	855,00	855,00	855,00	855,00
Снижение стоимости групповых ограничений	млн.руб	0,0		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Системный эффект	млн руб	25650,0		0,00	0,00	0,00	855,00	855,00	855,00	855,00	855,00	855,00	855,00	855,00	855,00	855,00	855,00	855,00	855,00
Результирующий эффект	млн руб	17079,76]	-2349,7	-2349,7	0,0	726,0	726,0	726,0	726,0	726,0	726,0	726,0	726,0	726,0	726,0	726,0	726,0	726,0
То же, нарастающим итогом	млн руб		<u> </u>	-2349,7	-4699,4	-4699,4	-3973.4	-3247,4	-2521,4	-1795,5	-1069,5	-343,5	382,4	1108,4	1834,4	2560,4	3286,3	4012,3	4738,3
Простой срок окупаемости (Т) лет		9,5										9,5							
	При	периоде 100) лет.	E=	0,07	год г	риведени	ия Т _{прив} =	1										
Дисконтированные затраты	млн.руб	-5944,1		-2349,7	-2196,0	0,0	-105,3	-98,4	-92,0	-86,0	-80,4	-75,1	-70,2	-65,6	-61,3	-57,3	-53,5	-50,0	-46,8
То же, нарастающим итогом	млн руб]	-2349,7	-4545,6	-4545,6	-4651,0	-4749,4	-4841,4	-4927,4	-5007,7	-5082,8	-5153,0	-5218,6	-5279,9	-5337,2	-5390,7	-5440,8	-5487,5
Дисконтир, системный эффект	млн руб	9266,9		0,0	0,0	0,0	697,9	652,3	609,6	569,7	532,5	497,6	465,1	434,6	406,2	379,6	354,8	331,6	309,9
То же, нарастающим итогом	млн руб			0,0	0,0	0,0	697,9	1350,2	1959,8	2529,5	3062,0	3559,6	4024,7	4459,3	4865,5	5245,1	5599,9	5931,5	6241,4
Дисконтир. результирующий эффект	млн руб	3322,8	1	-2349,7	-2196,0	0,0	592,6	553,8	517,6	483,7	452,1	422,5	394,9	369,0	344,9	322,3	301,3	281,5	263,1
То же, нарастающим итогом	млн руб			2349,7	-4545,6	-4545,6	-3953,0	-3399,2	-2881,6	-2397,8	-1945,7	-1523,2	-1128,3	-759,3	-414,4	-92,0	209,2	490,7	753,9
Дисконтированный срок окупаемости (Т)	лет	13,3														13,3			
Чистый дисконтированный доход (ЧДД)	мли руб	3322,8																	
Внутренняя норма доходности (ВНД)	%	12,5																	
Индекс доходности (ИД)	o.e	1,56																	
		<u> </u>																	

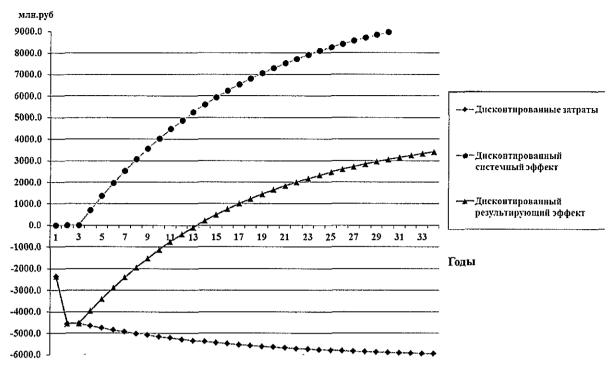


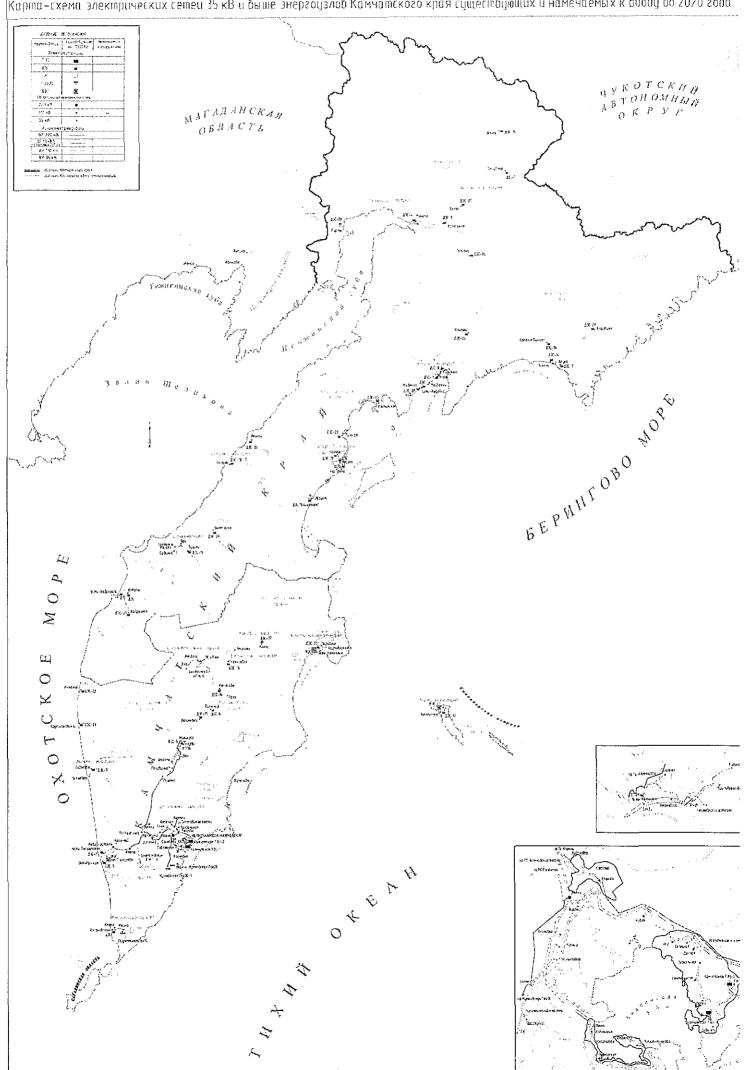
Рисунок 5 – Движение денежных потоков с начала строительства ВЛ 220 кВ МГеоЭС – Авача и расширения ПС Авача (DR=7%) с вводом 2 этапа - ввод Мутновской ГеоЭС-2 – 50 МВт

Результаты оценки экономической эффективности на базе системного эффекта при ставке дисконтирования на уровне 7% приведены в таблице 9.

Таблица 9 Оценка системного эффекта от реализации сетевого варианта по сравнению с альтернативным вариантом

Показатели экономической эффективности	Ед. изм.	DR=7%
чдд	млн. руб.	3322,8
ВНД	%	12,5

При ставке дисконтирования 7% ЧДД проекта имеет положительно значение, что говорит о экономической эффективности сетевого варианта при принятых расчётных условиях с вводом 2 этапа - ввод Мутновской ГеоЭС-2 — 50 МВт.



Календарный график реализации перспективных проектов по переводу энергетики Камчатского края на возобновляемые источники энергии, ВИЭ, до 2032 года с целью достижения задачи, поставленной "Стратегией развития энергетики Камчатского края на пернод до 2025 года", о помижении тарифов до общероссийских

Предложения КГБУ «Региональный центр развития энергетики и энергосбережения» и АО "Геотерм"

				T 65 .														
1				Объем			_				год	<u> </u>	Υ	1				,——
Nο	Наименование проекта, цель	Этап	Источник финансирования	инвестиций, млн руб	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
		1 1 Изыскательские работы и проектная		2 000	960	1000		,										
	Жупановская ГЭС-1 Перевод	документация		2000	700	1000												
	электроснабжения ЦЭУ на ВИЭ,	1 2 Госэкспертиза					40			·								
	часть теплоснабжения на	1 3 Подготовительный этап						7000	5600					1				
١.	электроотопление, стабилизация	строительства	Данные мероприятия требуют	1			· _ '	1000	3000				1	1	}	\	1	1 '
	тарифа с последующим	1 4 Стронтельство основных	осуществления в рамках отдельной			,			***						l			
	снижением, исключение	сооружений с пуском ГА №1 и 2	федеральной программы по развитию	48 800					2000	8600	5000	1			[
1	госсубсидий на производство		энергетики Дальневосточного											 				1
1	электро и теплоэнергии	1 5 Строительство основных объектов с	федерального округа на основе								4500	9500	5400	1200	Ì			
l		выводом на проектную мощность	возобновляемых источников энергии									•		1	ř			
\vdash	Строительство ВЛ-220	Проектные работы и экспертиза	(виэ)											 			$\vdash \vdash$	1
	Мутновские ГеоЭС-	проектной документации		1		40	4						1	ļ	ř			
2	му гновские г со эс- Центральный энергетичесьий			4 000									i		i			
	узел Камчатского края	Строительство					2 000	1 956										
		Модеринзация Паужетского					_			-								
		месторождения парогидротеры,					l					l	Į	l	l	l	(!	[
		включая программу бурения новых	Программа ТПиР АО «Тепро земли»	473	128	125	115	105								•		
		эксплуатационных скважин и	Tiporpamina triar AO Crenpo sembias	1,3	120	122	'''									İ		
		реконструкцию обустройства			i											Ī	1	
		месторождения		<u> </u>					ļ					ļ			ļ'	
			Программа ТПиР АО «Паужетская	140	48	50	20	22										
		Реконструкция основного,	ГеоЭС»	140	70		1 20	22	1									
ļ	Комплексная модеринзация	вспомогательного оборудования, систем	Программа модернизации Озерновского										\ <u>\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\</u>	-				
3	Озерновского энергоузла	контроля, управления и обеспечения	энергоузла - в составе отдельной	_			1		:]	
		Паужетской ГеоЭС, Озерновского	федеральной программы по развитию				1											
		сетевого участка (ОСУ) и резервной	энергетики Дальневосточного	490	125	140	110	115										
		дэс	федерального округа на основе]					1	
			возобновляемых источников энергии]								j					1	
) '			(виз)	<u> </u>		·	<u> </u>					<u> </u>	1	 	<u> </u>	1	<u> </u>	
		Варнантая разработка системы										1						
		теплоснабжения населенных пунктов и	33		3	30												
		начало осуществления в пилотном								·				1			'	1
-		варианте	Бюджетные средства	 			_		<u> </u>			<u> </u>		 	1			
				20		20						ŀ		1			'	İ
		3 1. Communa a universita	Программа модернизации Озерновского	20		20						}			1			
	Строительство 1 оч системы	3 1 Стадия "Декларация о намерениях"	энергоузла - в составе отдельной			 							 	-		 		
	теллоснабжения от	3.5.6	федеральной программы по развитию	1 500			400	600	470					1	1		1	i
	Мутновской ГеоТС до г	3 2 Стадия "Проектная документация"	энергетики Дальневосточного	1 300			700	000	7,0					ĺ	1		1	1
	Петропавловска-Камчатского	Изыскательские и проектные работы 3 3 Госэкспертиза	федерального округа на основе	30			├──		30					 	-			
	мощностью 150 Гкал/час	э э тосэкспертиза	возобновляемых источников эцергии	30					70					 	1		 	
1		3 4 Строительство телловой станции и	(ENB)	12 000]]]]	3000	3000	3000	1]	}]] ']
		комплекса трубопроводов и ЦТП								2000	0001							
	— Строительство малой ГЭС																	
	мощностью 6 МВт на р	4 1 Стадия "Проектная документация"		150		55	95									Į		
ا ا	Кававля, Быстринский район	Изыскательские и проектные работы	B	<u> </u>			5					-		 	-		\vdash	+
	Перевод электроснабжения	42 Госэкспертиза проекта	Внебюджетные средства	<u> </u>				<u> </u>	 					\vdash			\vdash	\vdash
	Козыревского и Ключевского	43 Строительство МГЭС со схемой выдачи до п Ключи ВЛ-35 кВ длинной		4 000			1	200	1300	2000	500					1		
	ЭУ на ВИЭ	около 100 км		4 000				200	1 '300	2000	300							
'		OKONO 100 KM	1	—			 		1				1	 	 	1	\vdash	+
		ı	i						1		,			1	1		L	.1

	Строительство малой ГЭС мошностью 5 МВт на р Белая, Усть-Камчатский район.	4 1 Стадия "Проектная документация" Изыскательские и проектные работы 4 2 Госэкспертиза проекта	190	90	100	10											
6 y		4 3 Строительство ГЭС со схемой выдачи до п Усть-Камчатск ВЛ-35 кВ длинной около 11 км	2 400			300	700	700	700								
	Строительство малой ГЭС на р Кинкиль мощностью 12 МВт, Тигильский район, п Палава Перевол электроснабжения и	5 1 Предпроектная стадия "Обоснование инвестиций"															
		5 2 Стадия "Проектная документация" Изыскательские и проектные работы	500		200	290											
		5 3 Госэкспертиза проекта	-				10										
7	Стабилизация тарифа на электроснабжение и теплоснабжение с последующим снижением, исключение	5 4 Строительство дороги, ВЛ-35 кВ и 1-й очереди МГЭС со схемой выдачи до п Палана переводом электроснабжения на ВИЭ	5 000					1000	2000	2000							
	госсубсидий на производство электро и теплоэнергии	5 5 Строительство П-й очереди МГЭС со схемой выдачи до с Лесная ВЛ-35 кВ и переводом теплосиабжения на ВИЭ	1 500							500	500	500					
	Строительство геотермальной	Проектирование			40	5											
8	электростанции МГеоЭС-2 (50,0 МВт)	Строительство	1 450			1 455,00	2 000,00	1 000,00									
		Итого	 84 676	1354	1800	4549	12708	12100	16300	15500	13000	5900	1200	0	0	0	0

Расчет потребности в топливе электростанций и котельных Камчатского края на период 2018-2022 гг. (на основе оптимистичного варианта)

оды	Наименования электростанций	Распо- лаг	электроэнергия					Тепло		Всего усл	в том числе				
	·	мощн,	Выра- ботка	От- пуск,		Усл топл	Произведено	Уд расх	Усл топл	топ- лива,	газ	мазут	дизельн топливо	уголь	дров
	<u></u>		млн	млн	г/		тыс	KL/					<u> </u>		
		MBı	кВтч	кВт ч	кВт ч	тыс тут	Гкал	Гкал	тыс тут	тыс тут	тыс тут	тыс тут	тыс тут	тыс тут	тыс ту
	Камчатские ТЭЦ-1			<u> </u>				<u></u>							
2017	отчет	204,0		187,8		77,0					126,2	4,0			
2018		204,0		186 0		79,0	347,5				117,5	16,1			
2019		204,0		186,4		79,3	349,2				82,0	52,1	<u> </u>		
2020		204,0		192,8		80,8	352,6		46,6		83,6	53,1	<u> </u>		
2021		204,0		197,2	422		364,8				110,1	30,7			
2022		204,0	229,6	197,4	421	83,2	364,1	131,8	48,0	131,2	86,0	54,7			
	Камчатские ТЭЦ-2			Г <u> </u>											
2017	отчет	160,0		679,6	328	218,7	756,3				316,7	4,0			
2018		160,0	764,7	680,6	328		789,7				323,6	4,1			
2019		160,0	766,4	682,1	329	224,3	793,7	131,9	104,7	329,0	324,8	4,1	l " <u> </u>		
2020		160,0	792,5	705,3	325	229,2	801,7	133,4	106,9		331,9	4,2			
2021		160,0	810,7	721,5	327	235,9	830,1	132,6	110,1	346,0	341,6	4,3			
2022		160,0	811,5	722,3	326	235,8	828 6	132,8	110,0	345,8	341,5	4,3			
	Петропавловск-Камчато	ский													
	Комунальная энергетик	а ПАО "Камч	атскэнерго"+	прочие котел	тьные		<u> </u>	j	1						
2017	отчет		·				474,8	194,3	92,3	92,3	13,2	61,9	8,60	8,5	
2018							474,8	194,3	92,3	92,3	13,2	61,9	8,60	8,5	
2019							474,8	194,3	92,3	92,3	13,2	61,9	8,60	8,5	
2020		-	1	i -			469,1				13,1	61,2		8,4	
2021			1				434,2	194,3	84,4	84,4	12,1	56,6	7,86	7,8	
2022		 	†				442,3				12,31	57.7		7,9	_
2,000	Вилючинск			 		~ ~		1	1						
	Котельные	+ -	-							1	_		i		
2017	отчет	 					183,5	177,7	32,6	32,6		32,6			
2018	DIACI	 		-		**	188.1	177,7				33,4			
2019	 	 	1	-			192,8					34,3			
2020	 		†	-			196,5					34,9			
2021							203,1	177,7				36,1			
2022		-	 				207,3					36,8			
2022	Елизово	 	+	 			201,5	1	1 34.3	30,0		50,0	 	-	
2017	отчет		+	 	 -		272,2	315.0	85.7	85.7	2,6	15.2	0,8	67.2	
2017	01701	 	+	 	 		283,9				2,7	15,8		70.1	
2019			1	├	 		283,9				2,7			70,1	
2019			1	 	 		283,9				2,7			70,1	_
2020	 		 	 	 	 	283,9				2,7	15,8		70,1 70,1	
		 	 	├ ──	 		283,9				2,7			70,1	
2022	Котельные с Усть-Боли		 	├ ──	 		203,9	313,0	99,	02,4	۷,1	15,0	, v,o	70,1	
2012		ьшерецкого	 -	 	 		41,1	500.9	20,6	20,6	-		2,73	17,9	
2017	отчет	- -	 	 									2,77	18.1	
2018		+	<u> </u>	<u> </u>	 		41,7								
2019	I	.1		L	<u> </u>	L	42,2 42,6						2,80 2,83	18,3 18,5	

Расчет потребности в топливе эдектростанций и котельных Камчатского края на период 2018-2022 гг. (на основе оптимистичного варианта)

	Расчет потребност		ве электро	останци <u>и</u>	и котелы	ных камч	атского к	рая на пе	риод 2013		(на основ	е оптими	стичного	варианта)	<u> </u>
Годы	Наименования электростанций	Распо- лаг.		Электр	юэнергия			Тепло		Всего усл.		в том числ	e		
	:	мощн.,	Выра- ботка	От- пуск,	Уд. расх.	Усл. топл,	Произведено	У _{д.} расх.	Усл. топл.	топ- лива,	газ	мазут	дизельн, топливо	уголь	дров
			млен.	млн.	r/		тыс	кг/							
	<u> </u>	MBı	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч	тыс.тут	Гкал				тыс,тут	тыс.тут		тыс.тут	тыс. ту
2021		<u> </u>	<u> </u>	<u>] </u>			43,3						2,88	18,8	
2022			<u> </u>	L	<u> </u>	ļ	43,8	500,9	21,9	21,9			2,91	19,0	
	Котельные Пионерского	и Новоавачи	нского сельс	кого поселен	ия			L							
2017	отчет		<u> </u>				33,5						<u> </u>	8,9	
2018			<u> </u>				34,3							9,2	
2019			<u> </u>				34,5							9,2	
2020			1	<u> </u>			34,7					<u>.</u>		9,3	
2021			ļ				35,0							9,4	
2022	<u> </u>		ļ				35,2	267,3	9,4	9,4				9,4	
	Прочие котельные														
2017	отчет		1				615,3			134,1		20,3		103,9	9,849
2018		1					625,3					20,7		105,59	10,01
2019			1				631,9					20,9	<u> </u>	106,70	10,11
2020						<u> </u>	637,7					21,1		107,69	10,21
2021	<u> </u>				·		646,6	217,9				21,4		109,19	10,35
2022	<u> </u>	ļ <u> </u>	ļ			ļ . _	653,4	217,9	142,4	142,4		21,6		110,34	10,46
	ДЭС изолированных эн	ергоузлов Кал	Ичатского кра	18			 	 	 			0,0	 	_ 	
2017	отчет	158,2			329	63,6	ì			63,6	4,3		59,3		
2018		158,3		194,4				T	<u> </u>	64,2	4,3		59,9		
2019	 	158,4						† 	†	64,8	4,4		60,5		
2020	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	158,5	+		332			T	 	65,5	4,4	-	61,1		
2021		158,6						T	 	66,2	4,5		61,7		
2022		158,								66,8	4,5		62,3		
			1	l											
	энергосистеме в Камчатс	ком крае (без	учета ВИЭ и	холодного р	езерва)	<u> </u>	ļ	<u> </u>	ļ				 	 _	
2017	отчет	522,7					2709,9				463,0	138,0		206,5	9,8
2018		522,3									461,4	152,0			10,0
2019		522,4									427,1	189,1		212,9	10,
2020	<u></u>	522,5									435,7	190,3		214,0	10,2
2021	<u> </u>	522,€									471,0	164,9		215,2	10,4
2022	J	522.7	7 1304.4	1119.5	344,6	385.8	2858.5	190.3	543.9	939.2	447,0	190.9	74.0	216,8	10.5

Концепция стратегии развития энергетики Камчатского края.

Схема и программа перспективного развития электроэнергетики (далее —СиПР) базируется на актуализированной Стратегии развития энергетики Камчатского края до 2025 года с перспективой до 2040 года (далее — Стратегия). СиПР рассматривает среднесрочный период (5 лет) стратегии развития энергетики Камчатского края. В Стратегии концептуально выбраны наиболее эффективные варианты развития тепловой и электрической генерации, приводящие к достижению целей Стратегии на отдаленную перспективу.

В данный пятилетний период (2018-2022 годы) необходимо запланировать предпроектные, научно-исследовательские, проектно-изыскательские работы, уточняющие на последующих этапах реализации Стратегии технико-экономические показатели проектов, принятых к разработке. А также запланировать начало строительных работ по выбранным энергетическим объектам.

Предлагается следующая концепция Стратегии развития энергетики Камчатского края.

Краткая исходная ситуация:

В Камчатском крае 60% электроэнергии и 90% тепла производится от топливной энергетики. Установленная мощность центрального энергоузла в 2017 году - 483,15 МВт, полезный отпуск электроэнергии по центральному энергоузлу — 1440,67 млн. кВт*ч., мощность теплопотребления Петропавловска-Камчатского - 550 Гкал/час, теплопотребление по Петропавловску-Камчатскому составило в 2017 г. — 1562,45 тыс. Гкал.

Основной потребитель — г. Петропавловск-Камчатский. Основные топливные источники тепла и электроэнергии - Камчатские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 — выработка электроэнергии которых в 2017 году составила 981,32 млн. кВт*ч. Тепловая мощность потребителя подключённых к Камчатской ТЭЦ-1 — 90 Гкал/час из них 11.3 Гкал/час - ГВС, подключенных к Камчатской ТЭЦ-2 - 203 Гкал/час, из них ГВС - 29 Гкал/час.

Объемы добычи газа потребителями к 2030 году снизятся согласно прогноза ПАО «Газпром» с 420 млн. м³ до 140 млн. м³ в год — данного объема недостаточно для электрогенерации и ТЭЦ вынуждено должны будут переведены на мазут, оставшегося объема газа хватит только для мелких котельных вдоль трассы газопровода.

ТЭЦ выработают ресурс через 10-15 лет. Нужна будет их коренная реконструкция. По Камчатской ТЭЦ-1 –существует проблема, которая не имеет решения – «дефицит по сейсмике».

Существующие на сегодня тарифы в разы превышают среднероссийские. Экономически обоснованные тарифы на 2018 год:

- тариф на электроэнергию средний в центральной энергоузле 7,154 руб./кВт*ч;
- тариф на тепловую энергию для ПАО «Камчатскэнерго» 5297,0 руб./Гкал

Основной задачей Стратегии является снижение тарифов на энергию к 2040 году до уровня среднероссийского (обеспечение надежного электро-теплоснабжение, перевод энергетики на возобновляемые ресурсы, а также снижение вредных выбросов в атмосферу.

РЕШЕНИЕ:

Для решения данных задач необходимо найти источники энергии — самые дешевые на сегодняшний день, находящиеся поблизости от основного потребителя Петропавловска-Камчатского, уже добытые, или имеющие понятный объем и технологию преобразования в энергию.

Возобновляемая энергетика – как правило, самая дешевая на сегодня в Камчатском крае, анализ тарифов приведенный в Приложении 4 подтверждает данное утверждение.

Поблизости от г. Петропавловска-Камчатского, г. Вилючинска, г. Елизово (центр нагрузок), есть следующие потенциальные крупные источники возобновляемой энергии с подтвержденными энергетическими запасами:

- 1. Каскад ГЭС на р. Жупанова -415 МВт электрической мощности. Общей выработки каскада 2100 млн. кВт*ч в год достаточно для покрытия не только электрической, но и части тепловых нагрузок. Выработка электроэнергии только ГЭС-1 (270 МВт) -1289 млн. кВт*ч в год.
- 2. Каскад ГЭС на р. Кроноцкая мощность 300 МВт, выработка 1100 млн. кВт*ч в год в настоящее время использовать гидроресурс проблематично, так как река находится в Кроноцком Заповеднике.
- 3. Мутновское геотермальное месторождение, уже сегодня выведено около 1000 т/ч горячей воды с температурой 150-160 град. (побочный продукт при производстве электроэнергии не используется, закачивается обратно в пласт), это равноценно мощности на отопление 80 Гкал/ч и на ГВС- 70 Гкал/час (всего-150 Гкал/час). Что достаточно, чтобы на первом этапе заместить Камчатскую ТЭЦ-1 по теплу, и обеспечить горячее водоснабжение для всего г. Петропавловска-Камчатского. Предположительно, по оценке АО «Геотерм», геотермальный тепловой ресурс месторождения может быть удвоен.
- 4. Паратунское (270 л/с -75 °C) и Верхне-Паратунское месторождения (205 л/с, 80 °C.), имеют дополнительный тепловой потенциал, т.к. в настоящее время используется в основном термальная вода, добытая «самоизливом», а существует возможность насосной добычи, что подтверждено Проектом АО «Тепло земли» (Кирюхин и др.). Для реализации насосной эксплуатации необходимы детальные исследования геотермального ресурса на обоих месторождениях.
- 5. Больше-Банное геотермальное месторождение, ресурс (540 т/ч, температура 150-160 град, высокая минерализация) достаточный для тепловой станции мощностью 80 Гкал/час требует дополнительного изучения.
- 6. Авачинская группа вулканов (оценка -1100 Гкал/час тепловой мощности) потенциально достаточно отопить от геотермального массива г. Петропавловск-Камчатский и г. Елизово требует дополнительных поисковых работ, для подтверждения запасов тепла.

Ветровой и солнечный возобновляемый ресурс не учитывается в данной концепции, так как он не обеспечивает бесперебойность энергоснабжения и не может являться базовым, так как данный ресурс непостоянен в течение времени.

Данная концепция описывает сбалансированный переход от топливной энергетики Камчатского края к основанной на возобновляемых источниках, и позволяет достигнуть целей Стратегии развития энергетики в период до 2040 года (обеспечить снижение тарифов до уровня среднероссийских).