

# МУНИЦИПАЛЬНЫЙ КОНТРАКТ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ (КУПИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ)

№ 5

с. Апука

02.02.2022 г.

Акционерное общество «Корякэнерго» (АО «Корякэнерго»), именуемое в дальнейшем Гарантирующий поставщик (Энергоснабжающая организация), в лице заместителя генерального директора Лукьяненко Евгения Юрьевича, действующего на основании доверенности от 08.11.2021 г. № 124/2021, с одной стороны, и Администрация муниципального образования сельского поселения «село Апука», именуемая в дальнейшем Потребитель, в лице главы администрации Воевудского Леонида Павловича, действующего на основании Устава, именуемые вместе Стороны, в соответствии с пунктом 29 части 1 статьи 93 Федерального закона от 05.04.2013 г. № 44-ФЗ «О Конфликтной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», заключили настоящий муниципальный контракт № 5 (далее - Контракт) о нижеследующем:

## 1. Предмет Контракта

1.1. По настоящему Контракту Гарантирующий поставщик (Энергоснабжающая организация) осуществляет продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывает услуги по передаче электрической энергии (мощности) и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии (мощности) Потребителю, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги на условиях и в сроки, определяемые настоящим Контрактом.

1.2. Стороны Контракта руководствуются настоящим Контрактом, Гражданским кодексом Российской Федерации, решениями органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющего государственное регулирование цен, Положениями о функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации № 442 от 04.05.2012, Правилами устройства электроустановок (ПУЭ), Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства № 861 от 27.12.2004, ГОСТами, Типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении РД 34.09.101-94 и другими действующими нормативно-правовыми актами Российской Федерации.

## 2. Обязанности и права Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающей организации)

### 2.1. Гарантирующий поставщик (Энергоснабжающая организация) обязан:

2.1.1. Осуществлять продажу электрической энергии (мощности) Потребителю в объеме и порядке, установленными настоящим Контрактом.

2.1.2. Поддерживать на границе балансовой принадлежности электросети показатели качества энергии. Качество электрической энергии, поставляемой по настоящему Контракту должно соответствовать требованиям технических регламентов (ГОСТ 32144-2013). Граница балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности устанавливается Актом разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон (Приложения №№ 2, 2/1, 2/2).

2.1.3. Обеспечивать организацию (приобретение, замена, допуск в эксплуатацию оборудования и программного обеспечения) коммерческого учета электроэнергии, производить замену трансформаторов тока и напряжения, питающих приборы учета:



**2.2.3.** Вводить частичное ограничение режима потребления до уровня аварийной брони электроснабжения без согласования с Потребителем, но с соответствующим его предупреждением за неуплату поданной ему энергии в сроки, установленные п. 7.3. настоящего Контракта. Подача энергии после введения частичного ограничения режима потребления до уровня аварийной брони возобновляется в объеме, предусмотренном настоящим Контрактом, после погашения задолженности Потребителем перед Гарантирующим поставщиком (Энергоснабжающей организацией).

**2.2.4.** Прерывать, прекращать, ограничивать подачу энергии по предписанию органов Ростехнадзора, выданного Гарантирующему поставщику (Энергоснабжающей организации) за неудовлетворительное состояние электроустановок Потребителя, угрожающие аварией, пожаром или создающие угрозу жизни обслуживающему персоналу и населению (ч.2 ст.546 ГК РФ).

**2.2.5.** Прерывать, прекращать или ограничивать подачу энергии для принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии без согласования и соответствующего предупреждения Потребителя, с уведомлением, указанным в п. 7.11.

**2.2.6.** Производить ограничение или временное прекращение подачи электрической энергии (мощности) Потребителю, при возникновении или угрозе возникновения аварии в системе энергоснабжения, вызванных снижением аварийного запаса топлива, невозможностью соблюдения технологических режимов в связи с экстремальными погодными условиями, в соответствии с действующим законодательством и графиками ограничения и временного прекращения подачи энергии (мощности), согласованными с органами исполнительной власти и с предупреждением «Потребителя» через средства массовой информации.

**2.2.7.** Осуществлять в плановом (на основании утвержденных планов-графиков) и внеплановом (по основаниям, утвержденным действующим законодательством Российской Федерации – заявление от Потребителя, выявление факта нарушения сохранности контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, срабатывание индикаторов вскрытия электронных пломб и т.д.) порядке проверки расчетных приборов учета.

**2.2.8.** Отказаться в соответствии со ст. 546 ГК РФ в одностороннем порядке от исполнения настоящего Контракта полностью, если Потребитель не исполняет или ненадлежащим образом исполняет обязательства по оплате потребленной электрической энергии (мощности), уведомив об этом Потребителя письменно за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от Контракта Гарантирующим поставщиком (Энергоснабжающей организацией).

Контракт считается соответственно расторгнутым с даты, указанной в извещении Потребителю.

### **3. Обязанности и права Потребителя**

#### **3.1. Потребитель обязуется:**

**3.1.1.** Соблюдать установленные настоящим Контрактом и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности).

**3.1.2.** Производить оплату принятой энергии в объеме, сроках и на условиях настоящего Контракта.

**3.1.3.** В случае если Потребитель пользуется (владеет) помещением в жилом многоквартирном доме на праве собственности или ином законном основании, оплачивать электрическую энергию, затраченную на общедомовые нужды в соответствии с законодательством Российской Федерации.

**3.1.4.** Обо всех нарушениях и неисправностях в схемах электроснабжения, о неисправностях в работе измерительного комплекса, об авариях, связанных с отключением питающих линий, Потребитель обязан, в течение суток с момента обнаружения нарушения или неисправности, сообщать в письменной форме Гарантирующему поставщику (Энергоснабжающей организации), уведомлением, указанным в п. 7.11.

**3.1.5.** Поддерживать на границе раздела балансовой принадлежности электросети значения показатели качества электрической энергии, в соответствии с требованиями технических регламентов. При ухудшении качества электрической энергии производить переключение на резервное питание (при наличии резервного питания) с незамедлительным уведомлением, указанным в п. 7.11., о случившемся Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающую организацию).

**3.1.6.** Обеспечить допуск представителей Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающей организации) по служебным удостоверениям для проведения работ по замене, а также проведения работ, связанных с эксплуатацией приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности).

**3.1.7.** Обеспечивать сохранность оборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, измерительных комплексов учета энергии, технические и программные средства (включая аппаратуру и каналы связи), принадлежащих Гарантирующему поставщику (Энергоснабжающей организации) и находящихся на территории Потребителя.

**3.1.8.** Содержать измерительный комплекс учета энергии (электросчетчики, измерительные трансформаторы тока и напряжения, вторичные цепи и т.д.) в электроустановках Потребителя в соответствии с требованиями ПУЭ, иными правовыми и нормативно-техническими актами, действующими в области учета энергии. Поддерживать температурный режим работы измерительного комплекса в соответствии с требованиями к климатическому исполнению и категории размещения указанного измерительного комплекса, предусмотренного паспортными данными. Обеспечивать сохранность средств защиты измерительного комплекса от несанкционированного доступа (срыв пломбы, разбито стекло эл.счетчика, нарушена целостность маркировочной ленты на трансформаторах тока и напряжения, любых элементах схемы учета), установленных Гарантирующим поставщиком (Энергоснабжающей организацией).

**3.1.9.** Незамедлительно, в письменной форме, сообщать Гарантирующему поставщику (Энергоснабжающей организации) о фактах выхода измерительного комплекса из строя или его утраты, истечении межповерочного интервала.

**3.1.10.** Для поддержания устойчивости и живучести энергосистемы при возникновении аварийного дефицита энергии и мощности выполнять требования Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающей организации) о снижении потребления электрической энергии и мощности в соответствии с графиками ограничения и отключения не ниже уровня технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности).

**3.1.11.** Согласовывать с Гарантирующим поставщиком (Энергоснабжающей организацией) вывод в ремонт электроустановок Потребителя, через которые транзитом передается электроэнергия другим потребителям Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающей организации).

По вопросам заключения, расторжения, внесения изменений в данный Contract Потребитель обращается в отдел сбыта АО «Корякэнерго» по телефону: **8-909-834-82-30, 8-962-215-41-99, (4152)- 46-26-37.**

Вопросы, связанные с порядком выставления платежных документов, Потребитель решает в рабочем порядке с энергосбытом районного энергоузла АО «Корякэнерго» по телефону: **8(415)- 44-51-888.**

**3.1.12.** Указать фамилии, имена, отчества, должность, телефоны ответственных лиц за эл.хозяйство Потребителя, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания актов проверок электрооборудования и учета электропотребления; актов-счетов (актов приема – передачи):

Потребитель обязуется незамедлительно письменно извещать Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающую организацию) об изменении данных, указанных в настоящем пункте.

**3.1.13.** В трехдневный срок письменно сообщать Гарантирующему поставщику (Энергоснабжающей организации) об изменениях банковских и платежных реквизитов, наименования Потребителя, юридического адреса, ведомственной принадлежности и формы собственности, предоставлять Гарантирующему поставщику (Энергоснабжающей организации) документацию для переоформления или изменения условий настоящего Contracta: при увеличении мощности токоприемников; при изменении профиля производства; при изменении схемы электроснабжения и учета электроэнергии; при подключении новых объектов.

**3.1.14.** При отчуждении объектов, реорганизации, смены собственника:

- заблаговременно за 30 дней уведомить Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающую организацию) о прекращении действия настоящего Contracta;

- произвести полный расчет за принятую энергию до дня передачи права собственности или аренды, реорганизации, смены собственника. Предусмотреть в Контракте на отчуждение этого объекта правопреемство по долгам за энергию, о чем должно быть сообщено Гарантирующему поставщику (Энергоснабжающей организации) за 30 дней до дня передачи прав собственности или аренды. При не выполнении Потребителем данного условия Гарантирующий поставщик (Энергоснабжающая организация) приостанавливает подачу электроэнергии на такие объекты до полной оплаты долга.

**3.1.15.** При необходимости увеличения присоединенной мощности токоприемников выше величины мощности, оговоренной Контрактом, предоставить Гарантирующему поставщику (Энергоснабжающей организации) необходимую документацию (новое техническое условие) для переоформления Приложений к настоящему Контракту не менее чем за 45 дней до срока ввода в эксплуатацию.

**3.1.16.** В соответствии с настоящим Контрактом уведомить Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающую организацию) о переходе на обслуживание к энергосбытовой организации (организации, получившей статус гарантирующего поставщика) в письменной форме не менее чем за 30 дней до предполагаемой даты вступления в силу договора с иным продавцом электрической энергии. Потребитель, не уведомивший Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающую организацию) о переходе на обслуживание к энергосбытовой организации (организации, получившей статус гарантирующего поставщика), продолжает нести все предусмотренные настоящим Контрактом обязательства.

**3.1.17.** Составить и обеспечить предоставление акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающей организации) в течение 30 дней с даты заключения Контракта, если на эту дату у Потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления которого может привести к экономическим, социальным последствиям, отсутствует акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта.

**3.1.18.** Письменно предоставить Гарантирующему поставщику (Энергоснабжающей организации) лимиты бюджетных обязательств на оплату электрической энергии с разбивкой по месяцам, исходя из режима потребления электрической энергии.

**3.1.19.** При несвоевременном поступлении средств на лицевой счет, открытый в органе федерального казначейства, информировать главного распорядителя (распорядителя) средств бюджета о необходимости исполнения поставленных в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства обязательств по оплате электрической энергии (мощности).

**3.1.20.** В случае, указанном в п. 2.1.5., в течение 10 рабочих дней со дня получения запроса об установке (замене) прибора учета либо подтвердить предложенные дату и время допуска к местам установки приборов учета либо согласовать иные дату и (или) время.

## **3.2. Потребитель имеет право:**

**3.2.1.** Выбирать любое лицо, указанное в п. 3.1.12., отвечающего требованиям законодательства Российской Федерации, для осуществления таких действий.

**3.2.2.** Отказаться в одностороннем порядке от исполнения настоящего Контракта полностью, что влечет за собой его расторжение, изменить условия Контракта в части объемов приобретаемой электрической энергии (мощности), при условии оплаты Гарантирующему поставщику (Энергоснабжающей организации) не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявленной даты расторжения или изменения Контракта задолженности, стоимости электрической энергии (мощности), рассчитанной исходя из объема, который прогнозируется к потреблению по Контракту до заявляемой даты расторжения или изменения Контракта, величину компенсации в связи с расторжением или изменением Контракта, которая подлежит определению в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, что должно подтверждаться оплатой счета, выставленного Гарантирующим поставщиком (Энергоснабжающей организацией).

**3.2.3.** Перейти на обслуживание к энергосбытовой организации (организации, получившей статус гарантирующего поставщика) в случае лишения продавца статуса гарантирующего поставщика при условии исполнения обязательств по оплате потребленной электрической энергии и предоставленных услуг по Контракту в полном объеме.

Потребитель, имеющий Контракт с гарантирующим поставщиком, вправе при соблюдении условий, предусмотренных законодательством Российской Федерации, расторгнуть заключенный с гарантирующим поставщиком Контракт и:

заключить договор, обеспечивающий продажу ему электрической энергии с энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией;

заключить договор, обеспечивающий продажу ему электрической энергии с производителем электрической энергии на розничном рынке.

**3.2.4.** Заявлять Гарантирующему поставщику (Энергоснабжающей организации) об ошибках, обнаруженных в платежном документе. Подача заявления об ошибке не освобождает от обязанности оплатить в установленный срок платежный документ. Перерасчет ошибочно выставленных к оплате сумм производится в следующем расчетном периоде.

**3.2.5.** Заявлять Гарантирующему поставщику (Энергоснабжающей организации) об изменении обусловленного Контрактом объема электропотребления за 30 (тридцать) дней до начала расчетного периода, в котором будет изменено электропотребление.

**3.2.6.** Проводить энергоснабжение Субабонентов (арендаторов) с письменным разрешением Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающей организации).

**3.2.7.** Осуществлять контроль за исправностью используемых Гарантирующим поставщиком (Энергоснабжающей организацией) приборов и оборудования, связанных с предоставлением энергии, и за своевременной периодической поверкой расчетных приборов учета, измерительных трансформаторов, находящихся на балансе Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающей организации) путем проверок (не чаще 1 раза в месяц) с составлением двухстороннего акта.

**3.2.8.** Требовать поддержания на границе балансовой принадлежности электрических сетей показателей качества электрической энергии в соответствии с действующими нормативными документами.

**3.2.9.** Требовать обеспечения надежности энергоснабжения в соответствии с условиями настоящего Контракта и фактической схемой электроснабжения.

#### **4. Учет энергии, контроль потребления**

**4.1.** Определение объема потребления электрической энергии (мощности), а также фактических потерь электрической энергии определяется на основании:

- показаний приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета и приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), установленных на границе балансовой принадлежности и находящихся в ведении Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающей организации) (Приложения №№ 2, 3);

- в случае отсутствия актуальных показаний или непригодности к расчетам приборов учета, измерительных комплексов – на основании расчетных способов, которые определяются замещающей информацией или расчетным способом, указанным в п. 10.2 Контракта.

**4.2.** Перестановка или замена расчетных измерительных комплексов, измерительных трансформаторов, питающих расчетные электросчетчики, а также любые другие работы, связанные с нарушением или изменением схемы расчетного учета энергии производятся только Гарантирующим поставщиком (Энергоснабжающей организацией).

**4.3.** Расчетные приборы учета, показания которых по настоящему Контракту используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности), должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, в том числе к месту установки и классу точности, имеющих неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, допущенных в эксплуатацию в порядке, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

4.4. В случае установки расчетных измерительных комплексов не на границе балансовой принадлежности электросети, количество учтенной электроэнергии увеличивается на величину оплачиваемых потерь в сети от места установки измерительных комплексов до границы балансовой принадлежности электрической сети, на основании актов разграничения балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электрических сетей (Приложение № 2, 2/1, 2/2). Потери электрической энергии в сети Потребителя – владельца электрических сетей, связанные с передачей электрической энергии другим абонентам, относятся на счет указанных абонентов пропорционально доле их потребления.

4.5. Государственная периодическая поверка расчетных приборов учета, измерительных трансформаторов, находящихся на балансе Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающей организации), производится в сроки, установленные Госстандартом России, силами и за счет средств Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающей организации).

4.6. При заключении трехстороннего договора энергоснабжения между Гарантирующим поставщиком (Энергоснабжающей организацией), Потребителем и другим потребителем (субабонентом), Гарантирующий поставщик (Энергоснабжающая организация) обязан установить головной расчетный узел. Без выполнения этого условия трехсторонние договоры не заключаются.

4.7. При ненаправлении Потребителем ответа Гарантирующему поставщику (Энергоснабжающей организации) на запрос на установку (замену) прибора учета в установленный п. 3.1.20 срок, при получении ответа об отказе в установке прибора учета или при двукратном недопуске к месту установки прибора учета, но не ранее 4 месяцев с момента первого недопуска, прибор учета подлежит установке в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности.

4.8. Лицами, ответственными за снятие показаний прибора учета, являются:

- Гарантирующий поставщик (Энергоснабжающая организация) в отношении приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающей организации), а также иных расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающей организации) или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства;

- собственники (владельцы) объектов, в границах которых расположены приборы учета, не присоединенные к интеллектуальным системам учета.

## **5. Допуск прибора учета в эксплуатацию.**

### **Демонтаж прибора учета или иного оборудования,**

### **необходимого для учета электрической энергии, не связанный с его заменой**

5.1 Гарантирующий поставщик (Энергоснабжающая организация) осуществляет допуск в эксплуатацию приборов учета, которые установлены для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим ему на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств.

5.2 Допуск в эксплуатацию прибора учета не требуется в случае, если в рамках процедуры установки (замены) прибора учета сохраняются контрольные пломбы и знаки визуального контроля, установленные ранее при допуске в эксплуатацию прибора учета.

5.3 При технологическом присоединении допуск в эксплуатацию приборов учета, установленных в процессе технологического присоединения, осуществляется Гарантирующим поставщиком (Энергоснабжающей организацией) одновременно с осмотром присоединяемых электроустановок Потребителя.

5.4 Допуск в эксплуатацию прибора учета осуществляется при участии уполномоченных представителей лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска.

5.5 По окончании допуска в эксплуатацию прибора учета:

– устанавливается контрольная номерная пломба или знаки визуального контроля;

- составляется и подписывается акт допуска в эксплуатацию прибора учета в количестве экземпляров, равном числу приглашенных лиц. Отказ уполномоченного представителя приглашенного лица о подписания составленного акта не является основанием для недопуска прибора учета в эксплуатацию.

**5.6.** Демонтаж приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) для случаев, не связанных с их заменой, допускается при необходимости проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки соответствующих приборов учета. Перед процедурой демонтажа собственники приборов учета и (или) иного оборудования, а также собственники объектов, на которых установлены приборы учета и (или) иное оборудование, используемые для коммерческого учета, обязаны направить уведомление лицам, которые могут принимать участие в указанной процедуре. Указанное уведомление должно содержать дату и время демонтажа прибора учета и причины такого демонтажа, но не ранее 7 рабочих дней со дня его направления; направляется способом, позволяющим подтвердить факт его получения.

**5.7.** Лица, которые могут принимать участие в процедуре демонтажа, должны согласовать заявку в течение 5 рабочих дней, или предложить новые дату и время, но не превышающие 10 рабочих дней с даты и времени, которые предложены в заявке.

**5.8.** В процессе демонтажа составляется и подписывается лицами, которые были приглашены для участия в процедуре демонтажа, акт демонтажа прибора учета, фиксирующий состояние демонтируемого прибора учета и (или) измерительных трансформаторов и показания на дату демонтажа.

## **6. Цена (тарифы) на электрическую энергию и порядок расчетов**

**6.1.** Цена настоящего Контракта определяется исходя из объемов электропотребления Потребителем, тарифов за электроэнергию и срока действия Контракта, указывается в Приложении № 1, на момент заключения Контракта является ориентировочной и составляет **120 617 руб. 88 коп. (сто двадцать тысяч шестьсот семнадцать рублей 88 копеек)**, в том числе НДС.

**6.2.** Оплата по настоящему Контракту осуществляется Потребителем на основании данных фактического потребления электрической энергии по показаниям приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета и приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) (сведения о приборах учета указаны в Приложении № 3), либо в случае отсутствия актуальных показаний или непригодности к расчетам приборов учета, измерительных комплексов – на основании расчетных способов, которые определяются замещающей информацией или расчетным способом, указанным в п. 10.2 Контракта и по тарифам на электрическую энергию, установленным постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края.

Новый тариф вводится, в соответствии с постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края. Изменение тарифов и дата их введения доводится Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края через средства массовой информации.

В том случае, если тариф на энергоресурс утвержден позднее фактического начала подачи электрической энергии, Потребитель оплачивает принятое количество электрической энергии по утвержденному тарифу с начала фактической подачи энергоресурса.

Тариф указывается в Приложении № 1.

**6.3.** Установленные на момент заключения настоящего Контракта тарифы могут изменяться в соответствии с решениями органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и вводиться в действие со дня указанного в нормативном акте. Изменение тарифов в период действия настоящего Контракта не требует внесения изменений в условия Контракта. Измененный тариф вводится в действие со дня, указанного в соответствующем нормативном акте.

6.4. При принятии Федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов иного порядка применения тарифов на электрическую энергию (мощность), сторонами при определении обязательств по Контракту применяется иной установленный порядок без внесения соответствующих изменений в Контракт.

## 7. Расчеты за электрическую энергию и мощность

7.1. Под расчетным периодом понимается период, за который обеспечивается учет отпускаемой Потребителю электроэнергии в соответствии с датами снятия показаний приборов учета, т.е. с 01 числа текущего месяца по 30 (31) число текущего месяца.

7.2. Снятие показаний расчетного прибора учета, не присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), оформляется актом снятия показаний расчетного прибора учета и подписывается лицом, ответственным за снятие показаний прибора учета, а также представителями Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающей организации) если осуществляется совместное снятие.

Лицо, ответственное за снятие показаний прибора учета, обеспечивает представление показаний расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт их получения, а также при необходимости в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью, другой Стороне Контракта 30 (31) число текущего месяца по каждому объекту потребления отдельно, а также в течение суток, следующих за датой расторжения (заключения) договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии).

Указать фамилии, имена, отчества, должность, телефоны лиц, ответственных за снятие показаний прибора учета:

В отношении расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), показания представляются с использованием интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

7.3. Гарантирующий поставщик (Энергоснабжающая организация) передает Потребителю к оплате счет-фактуру и акт-счет за фактически принятую энергию согласно показаниям измерительных комплексов учета энергии за расчетный период в сроки, установленные п.3 ст.168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Потребитель возвращает Гарантирующему поставщику (Энергоснабжающей организации) подписанные и надлежаще оформленные счет-фактуру и акт-счет за фактически принятую энергию не позднее 3 (трех) рабочих дней со дня получения.

Потребитель производит оплату счетов – фактур в течение 3 (трех) рабочих дней после получения счетов - фактур и актов-счетов.

Фактом оплаты считать день поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающей организации).

7.4. При осуществлении оплаты по настоящему Контракту Потребитель обязан указывать в платежных документах: основание платежа, номер и дату Контракта, вид платежа, период, за который производится платеж, номер и дату счета-фактуры.

В случае отсутствия в платежных документах назначения платежа, неправильного его указания Гарантирующий поставщик (Энергоснабжающая организация) относит платеж в оплату периода по своему выбору.

7.5. Если платежи превышают обязательства Потребителя по потреблению последнего расчетного месяца, разница относится на погашение задолженности за наиболее ранние периоды образования задолженности, при отсутствии дебиторской задолженности Потребителя перед Гарантирующим поставщиком (Энергоснабжающей организацией), сумма подлежит зачету будущих платежей в будущих периодах.

7.6. Расчеты за электроэнергию производятся исключительно денежными средствами.

7.7. Сверка расчетов по настоящему Контракту проводится между Гарантирующим поставщиком (Энергоснабжающей организацией) и Потребителем не реже 1 раза в год либо по инициативе одной из Сторон путем составления и подписания Сторонами соответствующего акта.

Сторона, инициирующая проведение сверки расчетов по настоящему Контракту, составляет и направляет в адрес другой Стороны акт сверки расчетов в двух экземплярах любым доступным способом, указанным в п. 7.11, позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. В таком случае подписание акта сверки осуществляется в течение 3-х рабочих дней со дня его получения.

Акт сверки расчетов в случае неполучения ответа в течение более 10 рабочих дней после направления Стороне считается признанным (согласованным) обеими Сторонами.

7.8. Расчеты за электрическую энергию производятся по тарифам принятым уполномоченным органом Субъекта Российской Федерации (Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края) для соответствующих групп потребителей.

7.9. В случае изменения тарифа уполномоченным органом, сумма Контракта изменяется. Измененный тариф доводится до сведения Потребителя через средства массовой информации, и подлежит применению со дня его принятия.

7.10. Изменения в настоящий Контракт о тарифе, сумме Контракта считаются внесенными и согласованными Сторонами со дня принятия измененного тарифа уполномоченным органом.

7.11. Уведомления – вручение уведомления лицу, которому оно адресовано, или его направление такому лицу осуществляется одним из следующих способов:

7.11.1. Заказным почтовым отправлением:

– если адресатом является гражданин – то по адресу регистрации гражданина, или по адресу, который гражданин сам указал в Контракте (п. 13);

- если адресатом является индивидуальный предприниматель или юридическое лицо – по адресу, указанному в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей или Едином государственном реестре юридических лиц, или по адресу, указанному индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом в Контракте (п. 13).

Уведомления, направленные по указанным адресам, считаются полученными, даже если соответствующее лицо фактически не проживает (не находится) по указанному адресу, по истечении контрольных сроков пересылки письменной корреспонденции.

7.11.2. Включением текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности) и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

7.11.3. Электронной почтой – по адресу электронной почты, указанному в Контракте (п. 13). Уведомление считается полученным в момент его направления.

7.11.4. Направлением короткого текстового сообщения (далее – смс-сообщение) на номер мобильного телефона, указанный в Контракте (п. 13). Уведомление считается полученным в момент его направления.

7.11.5. Факсимильным или другим телекоммуникационным каналом связи – при условии наличия возможности достоверно установить, от кого исходило сообщение и кому оно адресовано. Уведомление считается полученным в момент его направления.

## 8. Ответственность Сторон

8.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Контракту, в том числе за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных Гарантирующим поставщиком (Энергоснабжающей организацией) приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в случаях и порядке, определяемых законодательством Российской Федерации и настоящим Контрактом.

**8.2.** Стороны не несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Контракту, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Контракта, как-то: природные, стихийные явления, забастовка, военные действия любого характера, правительственные постановления или распоряжения государственных органов, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и местного самоуправления, препятствующие выполнению условий настоящего Контракта.

Надлежащим доказательством наличия обстоятельств непреодолимой силы и их продолжительности будут служить решения (заявления) компетентных государственных органов или сообщения в средствах массовой информации.

Сроки выполнения обязательств продлеваются на то время, в течение которого действуют эти обстоятельства.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно уведомлять другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме способом, указанным в п. 7.11.

**8.3.** Обязательства Потребителя, по оплате за потребленную электроэнергию, возникшие из настоящего Контракта до его расторжения и не исполненные надлежащим образом, сохраняют свою силу до момента их исполнения.

**8.4.** В случае нарушения Потребителем сроков оплаты, установленных в п. 7.3. настоящего Контракта, Потребитель несет ответственность в виде неустойки (штрафа, пени). Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного Контрактом, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Контрактом срока исполнения обязательства. Такая пеня устанавливается Контрактом в размере одной стотридцатой (1/130) ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей на дату уплаты неустойки, за каждый день просрочки от суммы не исполненного в срок обязательства. Потребитель освобождается от уплаты неустойки (штрафа, пени), если докажет, что неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательства, предусмотренного Контрактом, произошло вследствие непреодолимой силы или по вине другой стороны.

**8.5.** Обязательства Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающей организации) по настоящему Контракту прекращаются со дня лишения последнего статуса Гарантирующего поставщика в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

## **9. Порядок ограничения режима потребления электрической энергии**

**9.1.** Ограничение режима потребления электрической энергии вводится в случаях и по обстоятельствам, предусмотренными действующим законодательством Российской Федерации, и в порядке, определенном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

**9.2.** Уведомление о введении ограничения режима потребления электрической энергии Гарантирующим поставщиком (Энергоснабжающей организацией) могут быть направлены одним из способов, указанных п. 7.11. Контракта.

## **10. Прочие условия**

**10.1.** Стороны имеют право в период действия Контракта вносить в него изменения (дополнения). Любые изменения и дополнения к настоящему Контракту должны быть составлены в письменном виде и вступают в силу с момента их подписания Сторонами. Внесенные изменения и дополнения являются неотъемлемой частью настоящего Контракта и подтверждаются Сторонами посредством электронной, далее почтовой связью.

**10.2.** В случае отсутствия актуальных показаний или непригодности к расчетам приборов учета, измерительных комплексов определение объема потребления электрической энергии (мощности), а также фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства осуществляется на основании расчетных способов, которые определяются замещающей информацией или иными расчетными способами в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Замещающей информацией являются показания расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года – показания расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись.

**В отсутствие прибора учета, при отсутствии показаний** расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись, определение объема за потребляемую энергию рассчитывается по максимальной мощности токоприемников и числу часов работы Потребителя, но не более 4380 часов, при этом количество часов потребления электрической энергии признается равным 24 часа в сутки вне зависимости от фактического режима работы Потребителя (или) количества часов использования им электрической энергии (мощности).

**В случае двукратного недопуска** к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, в том числе в отношении точек поставки для лиц, опосредованно присоединенных через объекты такого Потребителя электрической энергии, для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учета объем потребления и оказанных услуг по передаче электрической энергии с даты 2-го недопуска вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется исходя их увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании контрольного прибора учета, а при его отсутствии – исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании замещающей информации.

**10.3.** В случае выявления безучетного потребления или бездоговорного потребления электрической энергии в ходе проверки, проведенной в соответствии с п. 2.2.8., Гарантирующим поставщиком (Энергоснабжающей организацией) составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии и не позднее 3 рабочих дней передается Потребителю. По факту выявленного безучетного потребления расчетный прибор учета признается вышедшим из строя.

**10.4.** Споры и разногласия, возникающие между Сторонами в ходе исполнения настоящего Контракта, решаются путем переговоров между Сторонами, оформляются на бумажном носителе и подтверждаются Сторонами посредством факсимильной связи.

**10.5.** В случае неразрешения разногласий путем переговоров, они подлежат рассмотрению Арбитражным судом Камчатского края в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

## **11. Срок действия Контракта**

**11.1.** Настоящий Контракт действует с момента подписания и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с **01 января 2022 г. по 31 декабря 2022 г.**, а в части финансовых обязательств до полного их исполнения.

**11.2.** При досрочном расторжении Потребителем Контракта по собственной инициативе, Потребитель обязан уведомить об этом Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающую организацию) за 1 месяц и произвести расчет.

## **12. Приложения к Контракту**

**12.1.** К настоящему Контракту прилагаются следующие документы, которые являются его неотъемлемой частью:

- Приложение № 1 «Контрактные величины электропотребления»;
- Приложение № 2 «Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей»;
- Приложение № 2 «Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон»;
- Приложение № 2/1 «Однолинейная схема электроснабжения с указанием мест установки приборов учета и объектов электропотребления Потребителя»;
- Приложение № 3 «Перечень объектов потребления»;
- Приложение № 4 «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии».

### 13. Банковские, платежные реквизиты, юридические адреса и подписи Сторон

#### 13.1. Гарантирующий поставщик

(Энергоснабжающая организация)

Юридический адрес: 683013, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Озерная, 41

Фактический адрес: 683013, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Озерная, 41

тел/факс (415-2) 46-28-46

Почтовый адрес: 683013, г. Петропавловск - Камчатский, а/я 129

ИНН 8202010020 КПП 410101001

Филиал «Центральный» Банка ВТБ (ПАО) в г. Москве

Р/сч.: 407 028 109 150 200 010 02

БИК 044525411

К/сч.: 301 018 101 452 500 004 11

ОГРН 1058200094204 ОКВЭД 35.1

ОКПО 71823320 ОКОГУ 49014

ОКАТО 30132657000

E-mail: secr@korenergo.ru

#### 13.2. Потребитель

Юридический адрес: 688816, Камчатский край, Олюторский район, с. Апука,

ул. Центральная 7

Фактический адрес: 688816, Камчатский край, Олюторский район, с. Апука,

ул. Центральная 7

тел.: (41544) 51-822, факс 51-817

ИНН 8201001312 КПП 820101001

Отделение Петропавловск-Камчатский БИК 043002001

Р/сч.: 402 048 100 000 000 000 21

Лиц./сч.: 03383Р08220

в УФК по Камчатскому краю

ОГРН 1024101418857 ОКВЭД 84.11.35

ОКПО 04159950 ОКОГУ 32500

Тел.: 8-961-968-33-68

E-mail: apuka\_41@mail.ru

Заместитель генерального директора  
АО «Корякэнерго»



Е. Ю. Лукьяненко

Глава администрации муниципального  
образования сельского поселения  
«село Апука»



Л. В. Воевудский

Приложение № 1  
к муниципальному контракту энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии)  
№ 5 от 28.08.2022г.  
Контрактные величины электропотребления и сумма Контракта на 2022 г.

Гарантирующий поставщик (Энергоснабжающая организация) обязуется подавать, а Потребитель обязуется оплачивать принятую электрическую энергию в 2022 году в следующих объемах с квартальной и месячной разбивкой в натуральном и стоимостном выражении с учетом потерь электрической энергии в период с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г. в соответствии с тарифом 7,075 руб. (без НДС) или 8,490 руб. (с НДС) за 1 кВт\*ч., в период с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г. в соответствии с тарифом 8,643 руб. (без НДС) или 10,372 руб. (с НДС) за 1 кВт\*ч., утвержденным Постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 28.12.2021 г. № 416 "О внесении изменений в Постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.12.2019 г. № 429 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую АО "Корякэнерго" потребителям на 2020-2022 годы"."

с. Алука

тариф (без НДС) с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.: 7,075  
тариф (без НДС) с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.: 8,643

Единиц. измер.	Январь	Февраль	Март	1 кв.	Апрель	Май	Июнь	2 кв.	
кВт.час	1 900	1 200	1 000	4 100	600	600	600	1 800	
руб. с НДС	16 131,00	10 188,00	8 490,00	34 809,00	5 094,00	5 094,00	5 094,00	15 282,00	
Единиц. измер.	Июль	Август	Сентябрь	3 кв.	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	4 кв.	Итого за год
кВт.час	600	800	1 200	2 600	1 200	1 500	1 500	4 200	12 700
руб. с НДС	6 222,96	8 297,28	12 445,92	26 966,16	12 445,92	15 557,40	15 557,40	43 560,72	120 617,88

«Гарантирующий поставщик»

«Энергоснабжающая организация»

Заместитель генерального директора

АО «Корякэнерго»

/Е. Ю. Лукьяненко/



«Потребитель»

Глава администрации муниципального образования  
сельского поселения «село Алука»

/Л. П. Воеводский/



## А К Т разграничения границ балансовой принадлежности Сторон

№ \_\_\_\_\_

от “ 01 ” 01 2022 г.

Акционерное общество «Корякэнерго» (АО «Корякэнерго»), именуемое в дальнейшем Гарантирующий поставщик (Энергоснабжающая организация), в лице заместителя генерального директора Лукьяненко Евгения Юрьевича, действующего на основании доверенности от 08.11.2021 г. № 124/2021, с одной стороны, и Администрация муниципального образования сельского поселения «село Апука», именуемая в дальнейшем Потребитель, в лице главы администрации Воевудского Леонида Павловича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемые Сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности Сторон.

Электроустановки Сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: Олоторский район, с. Апука, ул. Центральная, д. 7.

Акт о технологическом присоединении от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 2,9 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов \_\_\_\_\_ кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электропитания
Соединительные зажимы на опоре № 4/1	ДЭС-7, ф.Морская, ф.Речная (резерв)	Соединительные зажимы на опоре № 4/1	0,4 кВ	2,9	-	3

У Сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающей организации)	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ДЭС -7 с. Апука	

*Воевудский*

Границы балансовой принадлежности Сторон установлены:  
Соединительные зажимы на опоре №4/1

(описание границ балансовой принадлежности)

Схематично границы балансовой принадлежности Сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети (не принадлежащей заявителю) с нанесенными на схеме границами балансовой принадлежности Сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), указано размещение приборов коммерческого учета, должны быть указаны длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети.

Прочее:

Подписи Сторон:

Гарантирующий поставщик  
(Энергоснабжающая организация)



/ Е. Ю. Лукьяненко



/ И. П. Воевудский

## А К Т разграничения границ балансовой принадлежности Сторон

№ \_\_\_\_\_

от " 01 " \_\_\_\_\_ 01 \_\_\_\_\_ 20 22 г.

**Акционерное общество «Корякэнерго» (АО «Корякэнерго»)**, именуемое в дальнейшем Гарантирующий поставщик (Энергоснабжающая организация), в лице заместителя генерального директора Лукьяненко Евгения Юрьевича, действующего на основании доверенности от 08.11.2021 г. № 124/2021, с одной стороны, и **Администрация муниципального образования сельского поселения «село Апука»**, именуемая в дальнейшем Потребитель, в лице главы администрации Воевудского Леонида Павловича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемые Сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности Сторон.

Электроустановки Сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: Олоторский район, с. Апука, (с. Заречное).

Акт о технологическом присоединении от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность кВт; \_\_\_\_\_

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов \_\_\_\_\_ кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Контактные клеммы автомата РЩ ДЭС-Заречное	ДЭС-Заречное, ф. Уличное освещение	Контактные клеммы автомата РЩ ДЭС-Заречное	0,4 кВ		-	3

У Сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающей организации)	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ДЭС -Заречное	

*Воевудский*

Границы балансовой принадлежности Сторон установлены:  
Контактные клеммы автомата РЩ ДЭС-Заречное

(описание границ балансовой принадлежности)

Схематично границы балансовой принадлежности Сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети (не принадлежащей заявителю) с нанесенными на схеме границами балансовой принадлежности Сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), указано размещение приборов коммерческого учета, должны быть указаны длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети.

Прочее:

Подписи Сторон:

Гарантирующий поставщик  
(Энергоснабжающая организация)



/ Е. Ю. Лукьяненко

Потребитель



/ П. Воевудский

## А К Т разграничения границ балансовой принадлежности Сторон

№ \_\_\_\_\_

от " 01 " \_\_\_\_\_ 01 \_\_\_\_\_ 20 22 г.

Акционерное общество «Корякэнерго» (АО «Корякэнерго»), именуемое в дальнейшем Гарантирующий поставщик (Энергоснабжающая организация), в лице заместителя генерального директора Лукьяненко Евгения Юрьевича, действующего на основании доверенности от 08.11.2021 г. № 124/2021, с одной стороны, и Администрация муниципального образования сельского поселения «село Алука», именуемая в дальнейшем Потребитель, в лице главы администрации Воевудского Леонида Павловича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемые Сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности Сторон.

Электроустановки Сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: Олюторский район, с. Алука, (уличное освещение).

Акт о технологическом присоединении от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность кВт; \_\_\_\_\_

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов \_\_\_\_\_ кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Контактные клеммы автомата РЩ ДЭС-7	ДЭС-7, ф. Уличное освещение	Контактные клеммы автомата РЩ ДЭС-7	0,4 кВ		-	3

У Сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающей организации)	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ДЭС -7 с. Алука	



## А К Т

### разграничения эксплуатационной ответственности Сторон

№ \_\_\_\_\_

от " 01 " \_\_\_\_\_ 01 \_\_\_\_\_ 20 22 г.

**Акционерное общество «Корякэнерго» (АО «Корякэнерго»)**, именуемое в дальнейшем **Гарантирующий поставщик** (Энергоснабжающая организация), в лице заместителя генерального директора Лукьяненко Евгения Юрьевича, действующего на основании доверенности от 08.11.2021 г. № 124/2021, с одной стороны, и **Администрация муниципального образования сельского поселения «село Апука»**, именуемая в дальнейшем **Потребитель**, в лице главы администрации Воевудского Леонида Павловича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемые Сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок Сторон.

Электроустановки Сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: Олюторский район, с. Апука, ул. Центральная, д. 7.

Акт о технологическом присоединении от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 2,9 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов \_\_\_\_\_ кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Соединительные зажимы на опоре № 4/1	ДЭС-7, ф.Морская, ф.Речная (резерв)	Соединительные зажимы на опоре № 4/1	0,4 кВ	2,9	-	3

У Сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающей организации)	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ДЭС-7 с. Апука	

Границы эксплуатационной ответственности Сторон установлены:  
Соединительные зажимы на опоре №4/1  
(описание границ эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности Сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети (не принадлежащей заявителю) с нанесенными на схеме границами эксплуатационной ответственности Сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), указано размещение приборов коммерческого учета, должны быть указаны длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети.

Прочее:

Подписи Сторон:

Гарантирующий поставщик  
(Энергоснабжающая организация)



/ Е. Ю. Лукьяненко

Потребитель



/ П. Воевудский

**А К Т**  
**разграничения эксплуатационной ответственности Сторон**

№ \_\_\_\_\_

от " 01 " \_\_\_\_\_ 01 \_\_\_\_\_ 20 22 г.

**Акционерное общество «Корякэнерго» (АО «Корякэнерго»)**, именуемое в дальнейшем Гарантирующий поставщик (Энергоснабжающая организация), в лице заместителя генерального директора Лукьяненко Евгения Юрьевича, действующего на основании доверенности от 08.11.2021 г. № 124/2021, с одной стороны, и **Администрация муниципального образования сельского поселения «село Апука»**, именуемая в дальнейшем Потребитель, в лице главы администрации Воевудского Леонида Павловича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемые Сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок Сторон.

Электроустановки Сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: Олоторский район, с. Апука, (с. Заречное).

Акт о технологическом присоединении от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов \_\_\_\_\_ кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Контактные клеммы автомата РЩ ДЭС-Заречное	ДЭС-Заречное, ф. Уличное освещение	Контактные клеммы автомата РЩ ДЭС-Заречное	0,4 кВ		-	3

У Сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающей организации)	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ДЭС -Заречное	

Границы эксплуатационной ответственности Сторон установлены:  
Контактные клеммы автомата РЩ ДЭС-Заречное  
(описание границ эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности Сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети (не принадлежащей заявителю) с нанесенными на схеме границами эксплуатационной ответственности Сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), указано размещение приборов коммерческого учета, должны быть указаны длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети.

Прочее:

Подписи Сторон:

Гарантирующий поставщик  
(Энергоснабжающая организация)

/ Е. Ю. Лукьяненко

Потребитель



/ П. Воевудский

## А К Т разграничения эксплуатационной ответственности Сторон

№ \_\_\_\_\_

от " 01 " \_\_\_\_\_ 01 \_\_\_\_\_ 20 22 г.

**Акционерное общество «Корякэнерго» (АО «Корякэнерго»)**, именуемое в дальнейшем Гарантирующий поставщик (Энергоснабжающая организация), в лице заместителя генерального директора Лукьяненко Евгения Юрьевича, действующего на основании доверенности от 08.11.2021 г. № 124/2021, с одной стороны, и **Администрация муниципального образования сельского поселения «село Апука»**, именуемая в дальнейшем Потребитель, в лице главы администрации Воевудского Леонида Павловича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемые Сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок Сторон.

Электроустановки Сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: Олюторский район, с. Апука, (уличное освещение).

Акт о технологическом присоединении от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов \_\_\_\_\_ кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
Контактные клеммы автомата РЩ ДЭС-7	ДЭС-7, ф. Уличное освещение	Контактные клеммы автомата РЩ ДЭС-7	0,4 кВ		-	3

У Сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающей организации)	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ДЭС -7 с. Апука	

Границы эксплуатационной ответственности Сторон установлены:  
Контактные клеммы автомата РЩ ДЭС-7  
(описание границ эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности Сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети (не принадлежащей заявителю) с нанесенными на схеме границами эксплуатационной ответственности Сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), указано размещение приборов коммерческого учета, должны быть указаны длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети.

Прочее:

Подписи Сторон:

Гарантирующий поставщик  
(Энергоснабжающая организация)

/ Е. Ю. Лукьяненко



Потребитель

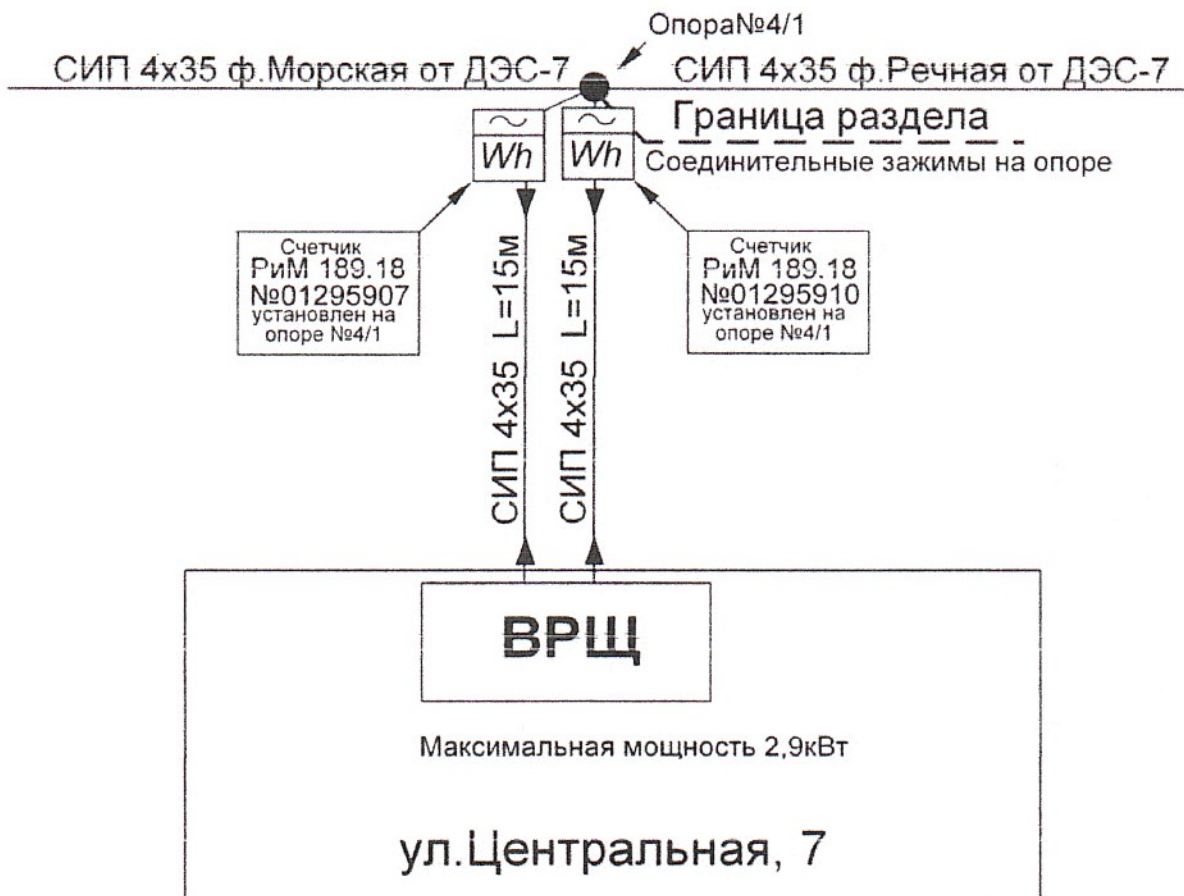
/ И. Воеводский



## Однолинейная схема электроснабжения

Администрация муниципального образования сельского поселения "село Алука"

с.Алука, ул.Центральная, 7



Потребитель

Гарантирующий поставщик

(Энергоснабжающая организация)

Глава администрации

Заместитель генерального

МО СП "с. Алука"

директора АО "Корьякэнерго"



Л. П. Воевудский

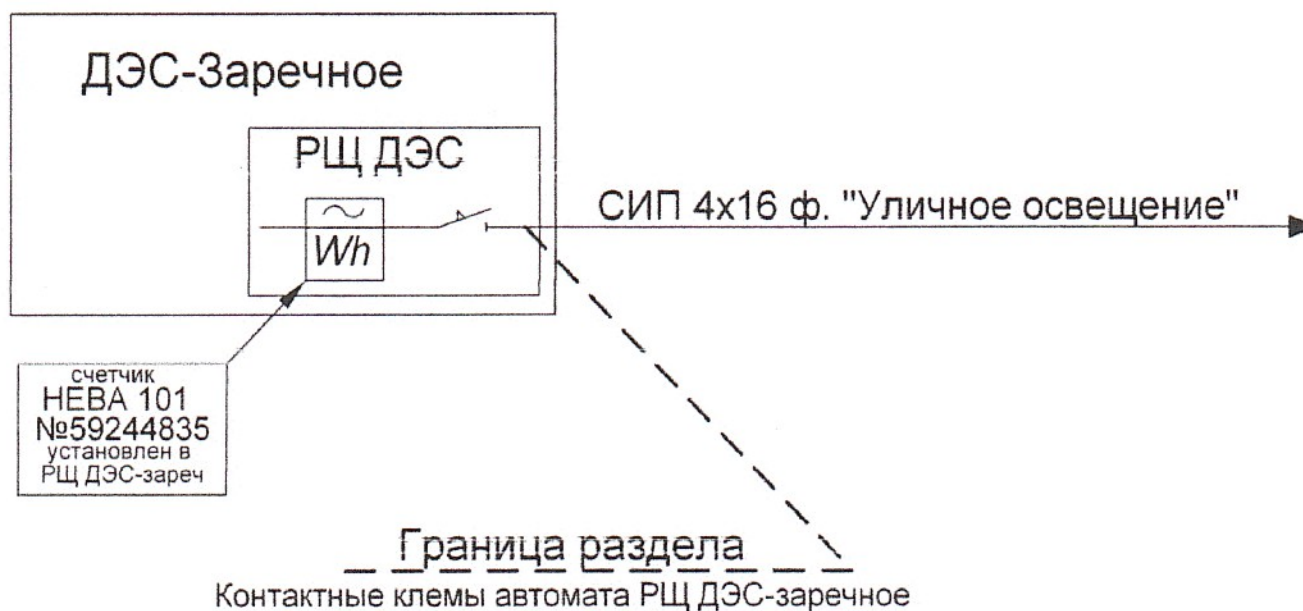


Е. Ю. Лукьяненко

## Однолинейная схема электроснабжения

Администрация муниципального образования сельского поселения "село Алука"

с.Алука (с.Заречное), уличное освещение



Потребитель

Глава администрации  
МО СП "с. Алука"



Л. П. Воевудский

Гарантирующий поставщик  
(Энергоснабжающая организация)

Заместитель генерального  
директора АО "Корякэнерго"

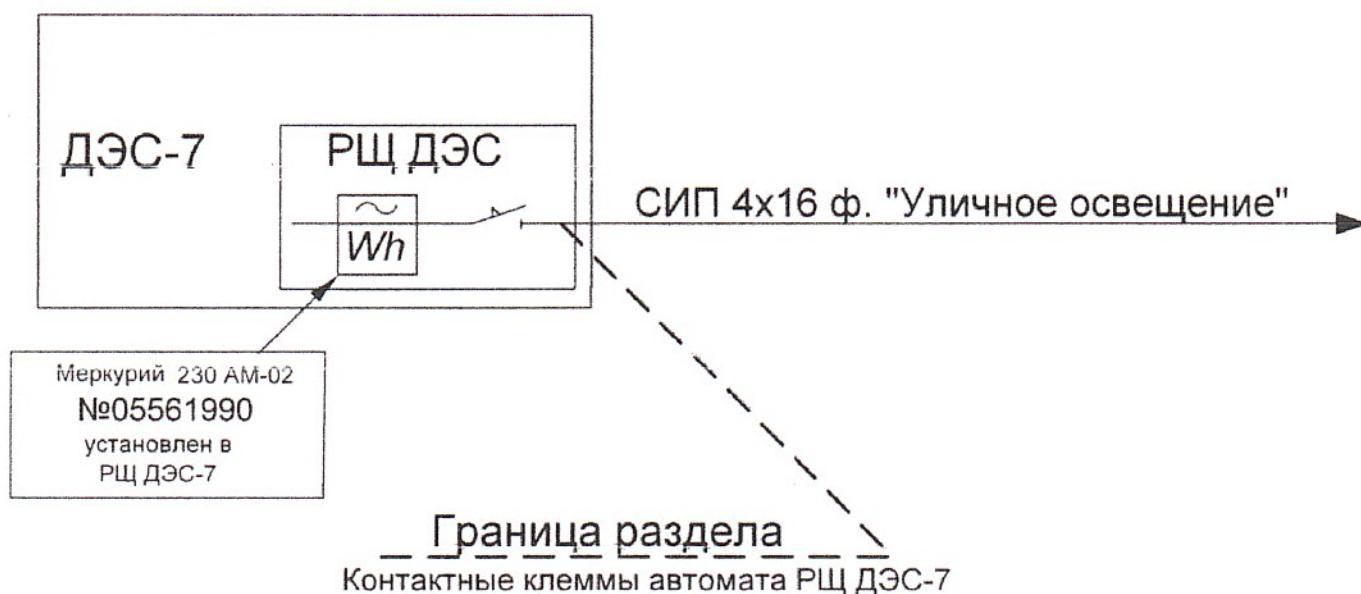


Е. Ю. Лукьяненко

## Однолинейная схема электроснабжения

Администрация муниципального образования сельского поселения "село Алука"

с.Алука, уличное освещение



Потребитель

Гарантирующий поставщик

(Энергоснабжающая организация)

Глава администрации

Заместитель генерального

МО СП "с. Алука"

директора АО "Корякэнерго"



Л. П. Воевудский



Е. Ю. Лукьяненко

## ПЕРЕЧЕНЬ

объектов потребления

с. Алука

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Часы работы	Кат. пот. реб.	Баланс принадлеж. прибор учета	Прибор учета		трансф. тока				Расч. коэф.	Потери в ЛЭП и трансф. %	Р <sub>уст.</sub> кВт	Р <sub>пот.</sub> кВт
						Тип прибора	Номер	У1	У2	У1	У2				
1	Здание администрации	с. Алука, ул. Центральная, д. 7.	с 09:00 до 18:00	3	ГП	РиМ 189.18	01295907	-	-	-	-	-	-	2,9	
2	Уличное освещение	с. Алука (Заречное)	с 00:00 до 24:00	3	ГП	НЕВА 101	59244835	-	-	-	-	-	-		
3	Уличное освещение	с. Алука	с 00:00 до 24:00	3	ГП	Меркурий 230АМ-02	05561990	-	-	-	-	-	1		

### Потребитель

Глава администрации муниципального образования сельского поселения «село Алука»

Д. П. Воевудский

### Гарантирующий поставщик

(Энергоснабжающая организация)  
Заместитель генерального директора  
АО «Корьякэнерго»

Е. Ю. Дукьяненко



**Потребитель**



Глава администрации муниципального образования  
сельского поселения «село Апука»

Для  
подписания  
М.П. Л. П. Воевудский

**Гарантирующий поставщик  
(Энергоснабжающая организация)**

Заместитель генерального директора  
АО «Корякэнерго»

М.П. Е. Ю. Лукьяненко



**А К Т**

согласования технологической и аварийной  
брони электроснабжения потребителя электрической энергии

**Раздел I. Общие сведения**

1	Наименование предприятия	Администрация муниципального образования сельского поселения «село Апука»
2	Юридический адрес	688816, Камчатский край, Олюторский район, с. Апука, ул. Центральная 7
3	Номер абонента (договора)	5
4	Форма собственности	муниципальная
5	Принадлежность к отрасли	Деятельность органов местного самоуправления сельских поселений
6	Наименование электрических сетей, осуществляющих электроснабжение	ДЭС-7 с. Апука АО «Корякэнерго»
7	Фамилия, имя, отчество и телефоны:	
	- руководителя	Воевудский Леонид Павлович тел./факс: (41544) 51-817
	- технического руководителя (главного инженера)	
	- ответственного за электрохозяйство	
	- дежурного в вечернее и ночное время	
	- дежурного по подстанции	
8	Сменность работы потребителя (фактическая)	8 ч.
9	Нагрузка, тыс. кВт:	
	- по замеру в зимний период	
	- по замеру в летний период	
10	Суточное электропотребление, тыс.кВтч:	
	- по замеру в зимний период	
	- по замеру в летний период	
11	Потребление электрической энергии (мощности) нерабочего (праздничного) дня, тыс. кВтч (кВт):	
	- зимний период	
	- летний период	
12	Нагрузка аварийной брони электроснабжения, тыс.кВт	
	- в зимний период	
	- в летний период	
12.1	Нагрузка электроприемников аварийной брони электроснабжения, не участвующая в работе потребителя в нормальном режиме, тыс.кВт	
13	Нагрузка технологической брони электроснабжения, тыс.кВт:	
	- зимний период	
	- летний период	

*Воевудский*



**Часть 2**

1. При возникновении или угрозе возникновения аварии в системе электроснабжения могут быть немедленно отключены с питающих центров Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающей организации):

- питающие линии №№ \_\_\_\_\_

2. Питающие линии №№ \_\_\_\_\_ на время, указанное в графе 11.

3. Питающие линии №№ \_\_\_\_\_ по истечении времени, указанного в графе 10.

4. По требованию Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающей организации) Потребитель немедленно отключает **2,9 кВт** из 1 точки.

5. При отключении питающих линий при возникновении или угрозе возникновения аварии в системе электроснабжения переключение отключенной нагрузки на оставшиеся в работе линии производится Потребителем с разрешения Гарантирующего поставщика (Энергоснабжающей организации).

6. Использование имеющихся в работе АВР, разрешено \_\_\_\_\_;  
запрещено \_\_\_\_\_.

**Раздел III. Особые замечания**

**Представитель Гарантирующего поставщика**  
(Энергоснабжающей организации)  
(должность, фамилия, имя, отчество,  
дата составления акта)



И.о. начальника ОС \_\_\_\_\_ М.Б. Новаковская

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.

**Представитель Потребителя**

(должность, фамилия, имя, отчество,  
дата составления акта)



\_\_\_\_\_ И.И. Волынец

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022 г.