

МУНИЦИПАЛЬНЫЙ КОНТРАКТ № 155/2019

«27» декабря 2018 г.

г. Амурск

Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания" в лице Начальника Нанайского районного участка Амурского отделения филиала ПАО "ДЭК" - "Хабаровскэнергосбыт" Чернышевой Елены Анатольевны, действующего на основании доверенности № ДЭК-71-15/1480Д от 28.09.2018 г., именуемое в дальнейшем «ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК», с одной стороны, и АДМИНИСТРАЦИЯ ЛИДОГИНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ, именуемое в дальнейшем «ПОТРЕБИТЕЛЬ», в лице Сахоненко Елены Борисовны действующего на основании Устава

с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны» заключили настоящий Муниципальный контракт (далее – Контракт) в соответствии с п. 29 ч. 1 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА

1.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц (в дальнейшем – СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ) оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности) и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЮ, а ПОТРЕБИТЕЛЬ обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Договорный объем потребления электрической энергии (мощности) по настоящему Контракту с помесечной и пообъектной детализацией указан в приложении №2.1 к настоящему Контракту.

Перечень точек поставки указан в Приложении №3 к настоящему Контракту.

Максимальная мощность энергопринимающего оборудования ПОТРЕБИТЕЛЯ в соответствующей точке поставки указана в Приложении №1 к настоящему Контракту.

1.3. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК и ПОТРЕБИТЕЛЬ обязуются руководствоваться настоящим Контрактом, действующим законодательством Российской Федерации.

В случае принятия нормативно-правовых актов, регулирующих вопросы в сфере электроэнергетики, в том числе, устанавливающих иной, по сравнению с настоящим Контрактом, порядок организации отношений сторон и/или субъектов электроэнергетики, в том числе, по применению тарифов и определению стоимости электрической энергии (мощности), на территориях, включенных в неценовые зоны оптового рынка, а также нормативно-правовых актов в сфере государственных (муниципальных) закупок стороны применяют указанные нормативно-правовые акты в целях исполнения Контракта, с даты их вступления в законную силу без внесения соответствующих изменений в настоящий Контракт.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК обязуется:

2.1.1. Осуществлять продажу электрической энергии (мощности) ПОТРЕБИТЕЛЮ в объеме и порядке, установленным настоящим Контрактом, качество которой соответствует требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям (ГОСТ 32144-2013).

2.1.2. Урегулировать в интересах ПОТРЕБИТЕЛЯ отношения по передаче электрической энергии (мощности) в объемах, предусмотренных Приложениями №2.1, 2.2 к настоящему Контракту, до точек поставки ПОТРЕБИТЕЛЯ, соответствующих границам раздела, определенных Актами об осуществлении технологического присоединения и(или) Актами разграничения балансовой принадлежности электрических сетей между СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ и ПОТРЕБИТЕЛЕМ (Приложение №1.1), которые являются неотъемлемой частью Контракта.

В интересах ПОТРЕБИТЕЛЯ, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК заключает с СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ договор на оказание услуг по передаче электрической энергии до границы балансовой принадлежности электрических сетей ПОТРЕБИТЕЛЯ.

2.1.3. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав ПОТРЕБИТЕЛЯ, предусмотренных настоящим Контрактом и действующим законодательством РФ.

2.2. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК имеет право:

2.2.1. Требовать своевременной оплаты за потребленную электрическую энергию (мощность), услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЮ в соответствии с условиями настоящего Контракта.

2.2.2. Инициировать введение ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения ПОТРЕБИТЕЛЕМ обязательств по оплате электрической энергии (мощности), в том числе, обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными Контрактом сроками платежа, если это привело к образованию задолженности ПОТРЕБИТЕЛЯ перед ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в размере, соответствующем денежным обязательствам ПОТРЕБИТЕЛЯ не менее чем за один период между установленными настоящим Контрактом сроками платежа.

В случае, если ПОТРЕБИТЕЛЕМ приобретается электрическая энергия (мощность) для электроснабжения объектов, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям и относящихся к категории потребителей согласно Приложению к Правилам полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, то частичное ограничение режима потребления вводится в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии не ниже уровня аварийной брони.

2.2.3. Доступа к измерительному комплексу ПОТРЕБИТЕЛЯ для цели проверки условий их эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, проведения проверок (замеров).

2.2.4. Использовать для определения объемов собственной покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке показания приборов учета ПОТРЕБИТЕЛЯ, в случае, если энергопринимающие устройства ПОТРЕБИТЕЛЯ технологически присоединены к энергооборудованию субъектов оптового рынка электроэнергии (мощности) и точки поставки данного ПОТРЕБИТЕЛЯ совпадают с точками поставки ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА на оптовом рынке электрической энергии и мощности при условии отсутствия учета у субъекта/ов оптового рынка.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЯ.

3.1. ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан:

3.1.1. Оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Контрактом.

3.1.2. Соблюдать предусмотренный настоящим Контрактом и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности).

3.1.3. Обеспечить оборудование точек поставки, указанных в Приложении №3 к настоящему Контракту, приборами учета электрической энергии в соответствии с требованиями установленными законодательством РФ об обеспечении единства измерений и Основными положениями. В случае, если точки поставки на дату заключения Контракта не оборудованы приборами учета, оборудовать точки поставки приборами учета электрической энергии не позднее 2 месяцев с момента заключения настоящего Контракта.

3.1.4. Обеспечивать в течение всего срока действия настоящего Контракта эксплуатацию установленных и допущенных в эксплуатацию приборов учета, принадлежащих ПОТРЕБИТЕЛЮ; сохранность и целостность приборов учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля; снятие и хранение показаний приборов учета; своевременную замену прибора учета.

3.1.5. Обеспечивать проведение в порядке, установленном законодательством РФ об обеспечении единства измерений, периодических поверок принадлежащих ПОТРЕБИТЕЛЮ приборов учета, в случае если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы - то также и периодических поверок таких измерительных трансформаторов.

3.1.6. Немедленно сообщать (в день обнаружения) ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ и СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ о выявленных фактах выхода из строя измерительного комплекса или его утраты, истечения межповерочного интервала, а так же восстановить учет электрической энергии в срок, не превышающий 2 (два) месяца.

3.1.7. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ПОТРЕБИТЕЛЮ энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.1.8. Уведомлять СЕТЕВУЮ ОРГАНИЗАЦИЮ путем направления письменной заявки о намерении демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибора учета и (или) на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета.

3.1.9. Обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности в соответствии с Правилами технологического присоединения или Правилами недискриминационного доступа.

3.1.10. Обеспечить поддержание автономного резервного источника питания, необходимость установки которого определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) или использования противоаварийной автоматики. Установленная мощность и значения номинального напряжения установленного у ПОТРЕБИТЕЛЯ резервного источника питания указывается в приложении №4 к настоящему Контракту.

3.1.11. Незамедлительно (в течение суток) уведомлять СЕТЕВУЮ ОРГАНИЗАЦИЮ об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

3.1.12. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий Контракт, и предоставлять СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у ПОТРЕБИТЕЛЯ системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, при получении от СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.1.13. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные Контрактом значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств). Оплачивать в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию услуги по ее передаче с учетом коэффициентов, устанавливаемых в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, в случае нарушения значений соотношения потребления активной и реактивной мощности (Приложение №5).

3.1.14. Обеспечить доступ представителей ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА и (или) СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности ПОТРЕБИТЕЛЯ, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных Правилами недискриминационного доступа и Основными положениями.

3.1.15. По запросу ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА или СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ предоставлять технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.1.16. Обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ.

3.1.17. Соблюдать заданные в установленном порядке СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

3.1.18. Выполнять требования СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

3.1.19. Информировать СЕТЕВУЮ ОРГАНИЗАЦИЮ об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.1.20. Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

3.1.21. Обеспечить допуск СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета, в случае не обеспечения

ПОТРЕБИТЕЛЕМ оснащения энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

3.1.22. Предоставить список лиц, ответственных за электрохозяйство, за эксплуатацию приборов учета, лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, отчетов, актов снятия показаний расчетных приборов учета, актов о неучтенном потреблении электрической энергии и иных актов (Приложение 10). Список должен содержать должности и фамилии уполномоченных лиц, номер их телефона, факса для оперативной связи. ПОТРЕБИТЕЛЬ обязуется незамедлительно извещать ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА об изменении данных, указанных в настоящем пункте.

3.1.23. В течение 3-х дней с момента соответствующего изменения письменно сообщать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ об изменениях юридического адреса, места нахождения, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и/или формы собственности, перечне обслуживаемых объектов и других обстоятельствах, влияющих на надлежащее исполнение Контракта, с приложением соответствующих изменений документов.

3.1.24. В случае принятия решения об одностороннем отказе от исполнения Контракта не позднее чем в течение трех рабочих дней с даты принятия указанного решения, разместить соответствующую информацию в единой информационной системе и направить ее ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ по почте заказным письмом с уведомлением о вручении по адресу, указанному в настоящем Контракте, а также телеграммой, либо посредством факсимильной связи, либо по адресу электронной почты, либо с использованием иных средств связи и доставки, обеспечивающих фиксирование такого уведомления и получение ПОТРЕБИТЕЛЕМ подтверждения о его вручении ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ.

Датой надлежащего уведомления является дата получения ПОТРЕБИТЕЛЕМ подтверждения о вручении ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ указанного уведомления. Контракт считается расторгнутым через 10 дней с даты надлежащего уведомления об отказе от исполнения настоящего Контракта.

При реализации права на односторонний отказ от исполнения Контракта произвести ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ оплату не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения Контракта стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных Основными положениями, начисленной ему ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения Контракта, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставяемого ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ.

3.1.25. Выполнять иные обязанности и требования, установленные Основными положениями и Правилами недискриминационного доступа.

3.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ имеет право:

3.2.1. Выбора любого лица для оборудования точек поставки по Контракту приборами учета электрической энергии.

3.2.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Контракта в порядке, указанном в п. 3.1.24.

3.2.3. С даты утраты ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ его статуса перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика или к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных Основными положениями условий заключения договоров с указанными субъектами.

3.2.4. Требовать поддержания на границе балансовой принадлежности электросетей показателей качества электроэнергии (ПКЭ) в соответствии с действующими нормативными документами.

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

3.2.6. В целях предоставления и изменения договорных величин электрической энергии (мощности) использовать технологический WEB-сайт ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА: <https://technet.dvec.ru/>.

3.2.7. Выбирать в случаях, определенных законодательством, ценовую категорию для осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность).

4. ПОРЯДОК УЧЕТА И ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ПОКУПКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

4.1. Определение объема потребленной электрической энергии (мощности) осуществляется по приборам учета, указанным в приложении №3 к настоящему Контракту, или путем применения расчетных способов в порядке и в случаях, предусмотренных настоящим Контрактом и Основными положениями.

В случае если к энергетическим установкам ПОТРЕБИТЕЛЯ присоединены энергопринимающие устройства потребителей электрической энергии, заключивших договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с ПАО «ДЭК», объем потребленной электрической энергии (мощности)

приобретаемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ у ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА по настоящему Контракту определяется по следующей формуле:

$\text{Эпок.} = \text{Эотп} - \text{Эпо}$

где,

Эотп - объем электрической энергии (мощности), определенный в точках поставки по приборам учета, указанным в Приложении № 3 к настоящему Контракту;

Эпо - объем электрической энергии (мощности), определенный в точках поставки потребителей ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (ПАО «ДЭК») по приборам учета, указанным в приложении №3.1. к настоящему Контракту,

или путем применения расчетных способов в порядке и в случаях, предусмотренных Основными положениями.)

4.2. В случае если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем принятой в электрические сети (отпущенной из электрических сетей) электрической энергии корректируется с учетом величины потерь электрической энергии. Перечень технических характеристик участка сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета указан в Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон (Приложение №1.1 к настоящему Контракту).

4.3. Установленный прибор учета допускается в эксплуатацию не позднее месяца, следующего за датой его установки, в порядке, установленном разделом X Основных положений. Допуск прибора учета в эксплуатацию оформляется актом, который подписывается уполномоченными представителями лиц, которые приняли участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

4.4. Снятие показаний расчетных приборов учета, в том числе используемых в соответствии с настоящим Контрактом в качестве расчетных контрольных приборов учета, осуществляется (обеспечивается) ПОТРЕБИТЕЛЕМ на 24 часа .00 минут последнего числа каждого месяца. Снятые показания приборов учета сообщаются ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ с использованием телефонной связи, электронной почты, факсимильной связи или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, а также в письменной форме в виде Акта снятия показаний расчетного прибора учета за расчетный период (по форме Приложения № 9 настоящего Контракта) за подписью уполномоченного лица, заверенного печатью, в течение 2 рабочих дней с момента снятия.

В случае, если расчетные приборы учета установлены на подстанциях СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, снятие показаний расчетных приборов учета производит СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ в присутствии ПОТРЕБИТЕЛЯ и представителя ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА. При отсутствии ПОТРЕБИТЕЛЯ при съеме показаний к расчету принимаются показания СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, зафиксированные в Акте.

4.5. Определение объема потребленной электрической энергии (мощность) осуществляется в соответствии с расчетными способами, определенными Основными положениями, и в случаях, определенных Основными положениями, в том числе:

- при непредставлении ПОТРЕБИТЕЛЕМ показаний расчетных приборов учета электрической энергии;
- при выявлении неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного измерительного комплекса либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой, в случае отсутствия контрольного измерительного комплекса;
- при недопуске представителей СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ или ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета.

4.6. Расчет объема потребления электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЮ осуществляется с применением расчетного способа, предусмотренного Приложением №3 к Основным положениям, в случае потребления ПОТРЕБИТЕЛЕМ электрической энергии (мощности) с нарушением установленного Контрактом и/или соответствующими нормативно-правовыми актами порядка учета электрической энергии (безучетное потребление), выразившимся, в том числе в следующих случаях:

а) вмешательство в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на ПОТРЕБИТЕЛЯ;

б) присоединение энергопринимающих устройств на участке электрической сети находящейся на балансе ПОТРЕБИТЕЛЯ от границы балансовой принадлежности до места установки измерительного комплекса;

в) нарушение (повреждение), подделка, отсутствие ранее установленных пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета) ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ или СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ;

г) нарушение (повреждение), подделка, отсутствие ранее установленных пломб и (или) знаков визуального контроля Государственного поверителя и (или) завода изготовителя в соответствии с

установленными требованиями на прибор учета, измерительные трансформаторы тока, измерительные трансформаторы напряжения;

д) нарушение целостности (наличие сквозных отверстий, трещин в корпусе и (или) между элементами корпуса) корпуса прибора учета, измерительных трансформаторов тока, измерительных трансформаторов напряжения;

е) изменение и нарушение схемы включения элементов измерительного комплекса отличное от установленных требований в том числе, обрыв и (или) шунтирование измерительных цепей тока и (или) напряжения;

ж) несоблюдение установленных Контрактом сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета);

з) иные действия и (или) бездействия повлекшие к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

4.7. Объем потребленной электрической энергии, отпущенной ПОТРЕБИТЕЛЮ по каждой точке поставки, определяется как разность последнего и предыдущего показаний прибора учета при прямом включении прибора учета. При эксплуатации приборов учета с трансформаторами тока, трансформаторами напряжения (полукосвенное, косвенное включение) объем потребленной электрической энергии определяется как произведение разности последнего и предыдущего показаний прибора учета и расчетного коэффициента. Расчетный коэффициент - это произведение коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения.

5. ЦЕНА КОНТРАКТА.

ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ И ЦЕНЫ ПОСТАВЛЕННОЙ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ).

5.1. Цена настоящего Контракта составляет 87000 рублей на весь период его исполнения. При недостаточности указанных средств для оплаты электрической энергии до окончания срока действия настоящего Контракта он подлежит прекращению.

5.2. Стоимость фактически потребленной электрической энергии (мощности) ПОТРЕБИТЕЛЕМ определяется исходя из фактического объема потребления электрической энергии (мощности) и регулируемой цены на электрическую энергию (мощность), установленной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в виде формулы.

Значения конечных регулируемых цен за соответствующий расчетный период рассчитываются ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в соответствии с разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442.

Значения конечных регулируемых цен и их составляющих для соответствующих ценовых категорий доводятся до сведения ПОТРЕБИТЕЛЯ путем размещения соответствующей информации на сайте ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в сети Интернет (www.dvec.ru), а также в счетах на оплату электрической энергии (мощности).

5.3. Установленные на момент заключения настоящего Контракта, регулируемые цены могут изменяться в соответствии с решениями (постановлениями) органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. Изменение регулируемых цен в период действия настоящего Контракта не требует его переоформления и вводится в действие со дня, указанного в соответствующем нормативном акте.

5.4. При наличии у ПОТРЕБИТЕЛЯ объектов энергоснабжения различных тарификационных групп, расчеты производятся дифференцированно, по каждой группе электропотребления, согласно регулируемым ценам, принятым органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в зависимости от уровня напряжения в месте присоединения к электросети СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, определенного в Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон.

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

5.6. Изменение цены Контракта допускается по соглашению сторон не более чем на десять процентов от цены Контракта при увеличении или уменьшении количества потребляемой электрической энергии.

6. РАСЧЕТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)

6.1. Расчетным периодом по настоящему Контракту является один календарный месяц (с 01 числа каждого месяца по последнее число текущего месяца).

6.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ оплачивает приобретаемый объем электрической энергии (мощности) в

следующем порядке:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;
- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;
- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 20-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

6.3. При получении сумм оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок электрической энергии (мощности) ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК выставляет счета-фактуры в порядке и сроки, предусмотренные законодательством РФ.

6.4. По окончании расчетного периода ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

- предъявляет ПОТРЕБИТЕЛЮ для подписания «Акт приема-передачи электрической энергии (мощности)» (форма акта - Приложение №8) в двух экземплярах. ПОТРЕБИТЕЛЬ возвращает указанный Акт не позднее 3 рабочих дней с момента получения, подписанный и оформленный надлежащим образом ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ;

- на основании Акта приема-передачи в порядке и сроки, предусмотренные законодательством РФ, выставляет счет-фактуру на потребленную в расчетном периоде электрическую энергию (мощность).

В случае проведения корректировок в отношении количества электрической энергии (мощности) и (или) стоимости поставленной электрической энергии (мощности) ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК оформляет корректировочный Акт к Акту приема-передачи электрической энергии (мощности) (форма акта – Приложение №8.1.) в двух экземплярах и направляет ПОТРЕБИТЕЛЮ. ПОТРЕБИТЕЛЬ возвращает ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ подписанный и оформленный надлежащим образом корректировочный Акт не позднее 3 рабочих дней с момента получения.

6.5. Обязательство по оплате признается исполненным с даты, указанной в платежных документах, подтверждающих списание денежных средств с единого счета бюджета в пользу ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

6.6. По инициативе любой из Сторон, но не реже одного раза в квартал, проводится сверка расчетов с составлением двухсторонних Актов сверки расчетов.

7. ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

7.1. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, и в порядке, предусмотренном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

7.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату заключения Контракта или при возникновении после заключения Контракта оснований для изменения ранее составленного акта, обязан в течение 30 дней с даты заключения Контракта или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения акта составить (изменить) и согласовать с СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ акт согласования технологической и (или) аварийной брони в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа, и передать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ.

7.3. Уведомления о введении ограничения могут быть направлены ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ одним из следующих способов:

- посредством направления короткого текстового сообщения (смс-сообщение) на номер мобильного телефона ПОТРЕБИТЕЛЯ;

- посредством направления сообщения в электронной форме с использованием электронной подписи на адрес электронной почты ПОТРЕБИТЕЛЯ с адреса электронной почты ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, указанного на сайте ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в сети Интернет (www.dvec.ru);

- посредством публикации на официальном сайте ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет";

- посредством включения текста уведомления в документах на оплату потребленной электрической энергии (мощности);

- посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти Хабаровского края;

- письмом с уведомлением о вручении;

вручение представителю ПОТРЕБИТЕЛЯ под расписку с указанием даты вручения и расшифровкой подписи и занимаемой должности лица, получившего уведомление;

телефонограммой;

посредством факсимильной связи;

посредством направления сканированной копии уведомления на адрес электронной почты ПОТРЕБИТЕЛЯ однократно. В данном случае уведомление считается доставленным, а ПОТРЕБИТЕЛЬ уведомленным в день направления такого документа.

Адрес электронной почты, телефон и (или) факс, на которые ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ направляются уведомления о погашении задолженности и введении ограничения, указаны в разделе 11 настоящего Контракта.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Контракту, в случаях и порядке, определенных законодательством РФ и настоящим Контрактом, в том числе за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК несет ответственность за нарушение условий поставки, в том числе, за надежности электроснабжения и качества электрической энергии. ПОТРЕБИТЕЛЬ несет ответственность за нарушение порядка оплаты.

8.2. В случае просрочки исполнения ПОТРЕБИТЕЛЕМ обязательств, предусмотренных настоящим Контрактом, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения ПОТРЕБИТЕЛЕМ обязательств, предусмотренных Контрактом, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК вправе потребовать уплаты неустоек (штрафов, пеней).

Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства по оплате потребленной электрической энергии, начиная со дня, следующего после дня наступления установленного срока исполнения обязательства, в размере и в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

Штрафы начисляются за ненадлежащее исполнение ПОТРЕБИТЕЛЕМ обязательств, предусмотренных Контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств по оплате. Размер штрафа определяется в порядке, установленном Правилами определения размера штрафа, начисляемого в случае ненадлежащего исполнения заказчиком, неисполнение или ненадлежащее исполнение поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных контрактом (за исключением просрочки исполнения обязательств заказчиком, поставщиком (подрядчиком, исполнителем), и размера пени, начисляемой за каждый день просрочки исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательства, предусмотренного контрактом, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 30.08.2017 г. №1042 (далее – Правила определения размера штрафа) и устанавливается в виде фиксированной суммы в размере 1000 рублей.

8.3. В случае просрочки исполнения ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ обязательств, предусмотренных контрактом, ПОТРЕБИТЕЛЬ направляет ему требование об уплате неустоек (штрафов, пеней).

Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ обязательства, предусмотренного контрактом, в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пени ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации от цены контракта, уменьшенной на сумму, пропорциональную объему обязательств, предусмотренных контрактом и фактически исполненных ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ.

Штрафы начисляются за неисполнение или ненадлежащее исполнение ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ обязательств, предусмотренных Контрактом, за исключением просрочки исполнения ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ обязательств и устанавливается в размере, определенном в порядке, установленном Правилами определения размера штрафа, что составляет 10 % цены настоящего Контракта, а именно 8700 рублей.

8.4. Все споры и разногласия, возникающие в связи с заключением и расторжением настоящего Контракта, подлежат разрешению в Арбитражном суде Хабаровского края. Каждая из сторон имеет право обратиться с заявлением об урегулировании разногласий, возникших при заключении, изменении настоящего Контракта в Арбитражный суд Хабаровского края.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Контракту Стороны соблюдают досудебный порядок урегулирования спора путем направления претензии. Претензия направляется посредством почтовой или факсимильной связи либо электронной почтой, по реквизитам и адресам, указанным в Контракте. Претензия может быть доставлена нарочно. По истечении пяти календарных дней со дня направления претензии Сторона, направившая ее, имеет право обратиться в Арбитражный суд Хабаровского края за разрешением спора.

8.5. Стороны освобождаются от всех или части взятых на себя обязательств в случае возникновения непредвиденных и независящих от их воли обстоятельств (форс-мажорные обстоятельства).

8.6. Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону и СЕТЕВУЮ ОРГАНИЗАЦИЮ о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. В этом случае по требованию любой из сторон, может быть создана комиссия для определения возможности (способа) дальнейшего выполнения настоящего Контракта.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных государственных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

8.7. Споры между сторонами Контракта по ненадлежащему качеству электрической энергии рассматриваются с обязательным привлечением СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, к чьим сетям присоединены энергопринимающие установки ПОТРЕБИТЕЛЯ.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА

9.1. Настоящий Контракт вступает в силу с «01» января 2019 г. и действует по «31» декабря 2019 г.
Исполнение обязательств по настоящему Контракту начинается с 00 часов 00 минут «01» января 2019 г.

В случае если настоящий Контракт заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения, исполнение Сторонами обязательств по настоящему Контракту начинается с даты подписания сетевой организацией и ПОТРЕБИТЕЛЕМ Акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств.

10. Приложения к Контракту:

1. Приложение №1. «Максимальная мощность энергопринимающего оборудования».
2. Приложение №1.1 «Перечень актов об осуществлении технологического присоединения и(или) актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей».
3. Приложение №2.1. «Договорные величины отпуска и потребления электрической энергии».
4. Приложение №2.2. «Величины заявленной мощности».
5. Приложение №3 «Перечень точек поставки и измерительных комплексов, по которым производится расчет за потребленную электрическую энергию (мощность)».
6. Приложения №3.1. «Перечень точек поставки и измерительных комплексов потребителей ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (ПАО «ДЭК»)».
7. Приложение №4 «Акт о наличии резервного источника питания».
8. Приложение №5 «Значения соотношения потребления активной и реактивной мощности».
9. Приложение №8 «Акт приема-передачи электрической энергии (мощности)».
10. Приложение №8.1. «Корректировочный Акт к Акту приема-передачи электрической энергии (мощности)».
11. Приложение №9 «Акт снятия показаний расчетного прибора учета за расчетный период».
12. Приложение №10 «Список лиц, ответственных за электрохозяйство, за эксплуатацию приборов учета, лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, отчетов, актов снятия показаний расчетных приборов учета, актов о неучтенном потреблении электрической энергии и иных актов и документов».

Перечисленные приложения являются неотъемлемой частью настоящего Контракта при условии прямого указания на это в тексте Контракта или приложений, являющихся неотъемлемой частью Контракта. Приложения, не указанные в тексте Контракта как неотъемлемая его часть, могут не составляться.

В случае составления и подписания Сторонами Приложения, не поименованного как неотъемлемая часть Контракта, данное Приложение становится неотъемлемой частью Контракта.

Сетевая организация МУП ГЭС Нанайского муниципального района Хабаровского края

Юридический адрес 682359 с. Троицкое, ул. Амурская, д. 73

Почтовый адрес 682359 с. Троицкое, ул. Амурская, д. 73

Контактные телефоны _____

Интернет-сайт murgesnr.ucoz.net

11. Адреса сторон и банковские реквизиты:

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"

ИНН / КПП 2723088770 / 997650001

Юридический адрес Российская Федерация, Приморский край, г. Владивосток, ул. ТИГРОВАЯ, 19

Почтовый адрес 690091 г. Владивосток, ул. ТИГРОВАЯ, д. 19

Грузоотправитель Амурское отделение филиала ПАО "ДЭК" - "Хабаровскэнергосбыт"

Банковские реквизиты:

Получатель Филиал публичного акционерного общества "Дальневосточная энергетическая компания" - "Хабаровскэнергосбыт"

ИНН / КПП 2723088770 / 272302001

р/с 40702810570050100929 Банк ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК, г. Хабаровск

к/с 30101810600000000608 БИК 040813608

Контактные телефоны (42142) 3-53-63, 2-45-78

Адрес электронной почты doc@amk.khab.dvec.ru

Интернет-сайт www.dvec.ru

ПОТРЕБИТЕЛЬ АДМИНИСТРАЦИЯ ЛИДОГИНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

ИНН / КПП 2714000024 / 271401001

Юридический адрес 682361 с. Лидога, ул. Набережная, д. 125

Почтовый адрес 682361 с. Лидога, ул. Набережная, д. 126

Банковские реквизиты:

р/с 402048109000000003218 Банк ОТДЕЛЕНИЕ ХАБАРОВСК, г. Хабаровск

к/с _____ БИК 040813001

Контактные телефоны 84215648249 Факс 84215648249

Номер мобильного телефона KK3 183271400002427140100100040013511244

адрес электронной почты lidogi2012@mail.ru 50 0831411018220000286

для направления уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии.

Идентификатор контракта _____

Подписи сторон:

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

ЧЕР / Е.А. Чернышева

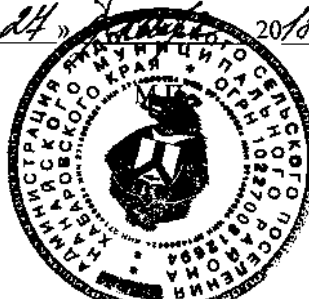
«27» декабря 2018



ПОТРЕБИТЕЛЬ

С / Е.Б. Сахоненко

«24» декабря 2018



Максимальная мощность энергопринимающего оборудования

Потребитель

АДМИНИСТРАЦИЯ ЛИДОВИНСКОГО СП НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

1. Максимальная мощность энергопринимающего оборудования

Номер объекта	Наименование объекта	Адрес объекта	Точка присоединения	Максимальная мощность, кВт
1	В Администрации с. Лидога	с. Лидога, ул. Набережная, д. 126	Ф-4 КТП-3	11
2	Уличное освещение (Первомайская, 36)	с. Лидога	Ф-1 КТП-1	0,67
3	Уличное освещение (ул. Дружбы)	с. Лидога	Ф-3 ТП-2 с. Лидога	0,5
4	Уличное освещение (ул. Зеленая)	с. Лидога	Ф-3 ТП-5	0,63
5	Уличное освещение (ул. Набережная)	с. Лидога	Ф-2 КТПН-7	0,85
6	Уличное освещение (ул. Первомайская, 3)	с. Лидога	Ф-2 ТП-4 с. Лидога	1,03
7	Уличное освещение (ул. Советская/Пасара)	с. Лидога	Ф-2 ТП-4 с. Лидога	0,21
8	Уличное освещение (ул. Школьная)	с. Лидога, ул. Школьная	Ф-4 КТП-3	0,06

Гарантирующий поставщик

Потребитель



Е.А. Чернышева
2016 г.



Е.Б. Сахоненко
2016 г.

Потребитель АДМИНИСТРАЦИЯ ЛИДОВИНСКОГО СП НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

Адрес: с. Лидога, ул. Набережная, д. 125

ПЕРЕЧЕНЬ
актов об осуществлении технологического присоединения и (или) актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК И ПОТРЕБИТЕЛЬ договорились считать перечисленные акты об осуществлении технологического присоединения и (или) акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей неотъемлемой частью муниципального контракта № 155/2019 от

№ и дата акта, документ	Стороны подписавшие акт			Наименование объекта	Адрес объекта
	Потребитель	Сетевая организация	Собственник эл.сетей (при опосредованном присоединении)		
1 № 155 01.01.2000 г. Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей	АДМИНИСТРАЦИЯ ЛИДОВИНСКОГО СП НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА	МУП ГЭС Нанайского муниципального района Хабаровского края	МУП "ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА"	В Администрации с. Лидога	с. Лидога, ул. Набережная, д. 125
2 № 6/н 10.08.2016 г. Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей	АДМИНИСТРАЦИЯ ЛИДОВИНСКОГО СП НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА	МУП ГЭС Нанайского муниципального района Хабаровского края	МУП "ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА"	уличное освещение (Первомайская, 36)	с. Лидога
3 № 6/н 10.08.2016 г. Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей	АДМИНИСТРАЦИЯ ЛИДОВИНСКОГО СП НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА	МУП ГЭС Нанайского муниципального района Хабаровского края	МУП "ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА"	уличное освещение (ул. Дружбы)	с. Лидога
4 № 155 01.05.2013 г. Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей	АДМИНИСТРАЦИЯ ЛИДОВИНСКОГО СП НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА	МУП ГЭС Нанайского муниципального района Хабаровского края	МУП "ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА"	уличное освещение (ул. Зеленая)	с. Лидога
5 № 6/н 10.08.2016 г. Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей	АДМИНИСТРАЦИЯ ЛИДОВИНСКОГО СП НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА	МУП ГЭС Нанайского муниципального района Хабаровского края	МУП "ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА"	уличное освещение (ул. Набережная)	с. Лидога

6 № 155 01.05.2013 г. Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей	АДМИНИСТРАЦИЯ ЛИДОВИНСКОГО СП НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО	МУП ГЭС Нанайского муниципального района Хабаровского края	МУП "ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА"	уличное освещение (ул. Первомайская, 3)	с. Лидота
7 01.05.2013 г. Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей	АДМИНИСТРАЦИЯ ЛИДОВИНСКОГО СП НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО	МУП ГЭС Нанайского муниципального района Хабаровского края	МУП "ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА"	уличное освещение (ул. Советская/Пасара)	с. Лидота
8 № 6/н 29.12.2014 г. Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей	АДМИНИСТРАЦИЯ ЛИДОВИНСКОГО СП НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО	МУП ГЭС Нанайского муниципального района Хабаровского края	МУП "ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА"	уличное освещение (ул. Школьная)	с. Лидота, ул. Школьная

Гарантирующий поставщик

Е.А. Чернышева

2018 г.



Потребитель

Е.Б. Савченко

2018 г.



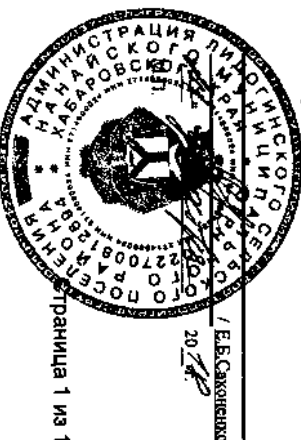
Договорные величины отпуска и потребления электрической энергии
Потребитель АДМИНИСТРАЦИЯ ЛИПОВИНСКОГО СП НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

1. Договорные величины отпуска и потребления электрической энергии, тыс.кВтч

№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Режим работы в сутки, час	Уровень напряжения	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Итого
1	В Администрации с. Липовка	с. Липовка, ул. Набережная, д. 126		НН	0,220	0,220	0,220	0,220	0,200	0,150	0,150	0,150	0,220	0,220	0,220	0,220	4,410
2	Уличное освещение (Первомайская, 36)	с. Липовка		СН_2	0,150	0,150	0,130	0,120	0,100	0,100	0,100	0,100	0,180	0,130	0,150	0,150	3,500
3	Уличное освещение (ул. Дружбы)	с. Липовка		НН	0,180	0,150	0,130	0,120	0,100	0,100	0,100	0,100	0,120	0,130	0,150	0,150	1,560
4	Уличное освещение (ул. Зеленой)	с. Липовка		СН_2	0,300	0,200	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,200	0,200	0,200	2,150
5	Уличное освещение (ул. Набережная)	с. Липовка		СН_2	0,180	0,150	0,150	0,140	0,100	0,100	0,100	0,100	0,120	0,120	0,180	0,180	1,630
6	Уличное освещение (ул. Первомайская, 3)	с. Липовка		НН	0,200	0,180	0,150	0,150	0,100	0,090	0,090	0,090	0,120	0,180	0,200	0,200	1,750
7	Уличное освещение (ул. Советская/Пассаж)	с. Липовка		НН	0,400	0,350	0,340	0,300	0,250	0,250	0,200	0,250	0,300	0,350	0,400	0,400	3,790
8	Уличное освещение (ул. Школьная)	с. Липовка, ул. Школьная		СН_2	0,020	0,020	0,020	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,020	0,020	0,020	0,210
в т.ч. по уровням напряжения					1,650	1,420	1,280	1,195	1,015	0,965	0,905	0,955	1,165	1,380	1,520	1,550	15,000
					ВН	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
					СН_1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
					СН_2	0,650	0,520	0,450	0,405	0,365	0,365	0,365	0,405	0,500	0,550	0,550	5,490
					НН	1,000	0,900	0,840	0,790	0,650	0,590	0,590	0,760	0,680	0,920	1,000	9,510

Гарантирующая организация

Потребитель



Величины заявленной мощности

Потребитель АДМИНИСТРАЦИЯ ЛИДИНСКОГО СП НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

1. Заявленная мощность, кВт

№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Максимальная мощность, кВт	Уровень напряжения	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	В Администрации с.Лидога	с. Лидога, ул. Набережная, д. 126	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
2	уличное освещение (Первомайская, 36)	с. Лидога	0,67	CH_2	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
3	уличное освещение (ул. Дружбы)	с. Лидога	0,5	11	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4	уличное освещение (ул. Зеленая)	с. Лидога	0,63	CH_2	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
5	уличное освещение (ул. Набережная)	с. Лидога	0,85	CH_2	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85

6	Уличное освещение (ул. Первомайская, 3)	с. Лидога	1,03	НН	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
7	Уличное освещение (ул. Советская/Гассара)	с. Лидога	0,21	НН	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
8	Уличное освещение (ул. Школьная)	с. Лидога, ул. Школьная	0,06	СН_2	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

Гарантирующий поставщик

Потребитель

Е.А. Чернышева

Е.Б. Сухоменко

2018г.

2018г.



Перечень точек поставки и измерительных комплексов, по которым производится расчет за потребленную электрическую энергию (мощность)

Потребитель АДМИНИСТРАЦИЯ ЛИДИНСКОГО СП НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

1. Перечень точек поставки

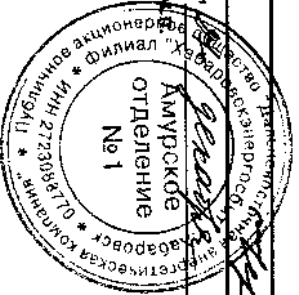
№	Наименование объекта	Адрес объекта	Точка поставки	Ценовая категория
1	Администрации с.Лидога	с. Лидога, ул. Набережная, д. 126	ТП 4 Ф 2 ОП 12	1
2	уличное освещение (ул. Советская/Лассара)	с. Лидога	На изоляторах опоры № 2 ВЛ-0,4кВ, ТП-4, Ф-1	1
3	уличное освещение (ул. Первомайская, 3)	с. Лидога	На изоляторах опоры № 2 ВЛ-0,4кВ, ТП-4, Ф-2	1
4	уличное освещение (ул. Дружбы)	с. Лидога	На изоляторах опоры № ВЛ-0,4кВ	1
5	уличное освещение (ул. Набережная)	с. Лидога	По РУ-0,4кВ Ф в ТП	1
6	уличное освещение (ул. Зеленая)	с. Лидога	ВРУ - 0,4, Ф-3, ТП-5	1
7	уличное освещение (Первомайская, 36)	с. Лидога	По РУ-0,4кВ Ф в ТП	1
8	уличное освещение (ул. Школьная)	с. Лидога, ул. Школьная	на нижних клеммах автомата-выключателя в ВРУ-0,4 кВ Ф-4 ТП - 3	1

2. Перечень измерительных комплексов, по которым производится расчет за потребленную электрическую энергию (мощность)

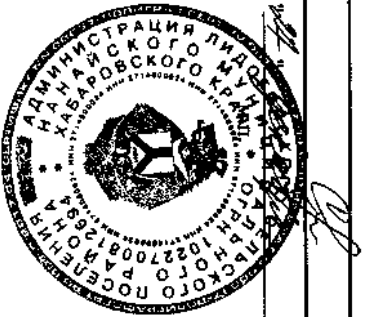
№	Наименование объекта	Адрес объекта	Группа по мощности	Диаметр азона напоя	Прибор учета						Измерительные трансформаторы (тип, №, ном. ток)		ПУ (расчетный / контрольный кВт)	Показания на дату исполнения договора
					Место установки	Номер	Тип	Класс точности	Дата гос. поверки	Дата след. гос. поверки	ТТ	ТН	Расч. коэф.	
1	Администрации с.Лидога	с. Лидога, ул. Набережная, д. 126	Менее 150 кВт	111	на объекте	395124	СО-503	2,0					1	расчетный

2	уличное освещение (ул. Советская/Пасадар)	с. Лидота	менее 150 кВт	НН	на объекте	90779107000	CE101	1,0											1	расчетный	
3	уличное освещение (ул. Первомайская, 3)	с. Лидота	менее 150 кВт	НН	на объекте	636118243	ЦБ6807ПК	1,0											1	расчетный	
4	уличное освещение (ул. Дружба)	с. Лидота	менее 150 кВт	НН	на объекте	00779106800	CE101	1,0											1	расчетный	
5	уличное освещение (ул. Набережная)	с. Лидота	менее 150 кВт	CH2	на объекте	336655	НЕВА 103.1 SO	1,0											1	расчетный	
6	уличное освещение (ул. Зеленая)	с. Лидота	менее 150 кВт	CH2	Ф-3 ТП-5	115288243	CE101 K3.1 145 M6	1,0											1	расчетный	
7	уличное освещение (Первомайская, 36)	с. Лидота	менее 150 кВт	CH2	на объекте	06035808010	CE101	1,0											1	расчетный	
8	уличное освещение (ул. Школьная)	с. Лидота, ул. Школьная	менее 150 кВт	CH2	Ф-4 КТП-3	404051	НЕВА 103.1 SO	1,0											1	расчетный	

Гарантирующий поставщик


 2028 г. / **Е.А. Чернышева**

Потребитель


 2028 г. / **Е.Е. Сахоненко**

Перечень точек поставки и измерительных комплексов потребителей ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (ПАО "ДЭК")

1. Перечень приборов учета, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию (мощность) потребителям ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (ПАО "ДЭК"), подключенных опосредованно к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки ПОТРЕБИТЕЛЯ

АДМИНИСТРАЦИЯ ЛИДОВИНСКОГО С/П НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

ПОТРЕБИТЕЛЬ		Потребитель ГП ПАО "ДЭК", подключенный опосредованно к ПОТРЕБИТЕЛЮ										Отделение
№	Наименование объекта ПОТРЕБИТЕЛЯ	Адрес объекта	НаПГУ	№ договора	Наименование потребителя	Точка поставки потребителя	Наименование объекта потребителя	Адрес объекта	Тип ПУ	№ ПУ	Коэф. трансф. ормации	

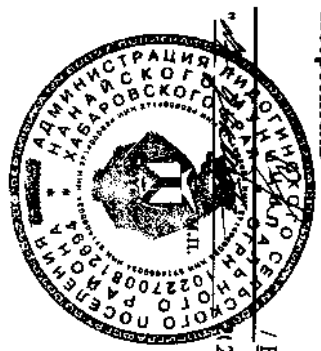
Гарантирующий поставщик

Е.А. Чернышева
Е.А. Чернышева
2018 г.



Потребитель

Е.Б. Сахаренко
/ Е.Б. Сахаренко
2018 г.



ПОТРЕБИТЕЛЬ: АДМИНИСТРАЦИЯ ЛИДОГИНСКОГО СП НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

Объект: _____

Адрес объекта: _____

Акт о наличии резервного источника питания

Основной источник питания _____

Резервный источник питания _____

Наличие АПВ _____

Кратность АПВ _____

Наличие АВР _____ по стороне _____ кВ

Кратность АВР _____

Наличие автономного источника питания

Тип	Мощность, кВА	Активная мощность, кВт	cos φ	Рабочее напряжение, кВ

Гарантирующий поставщик

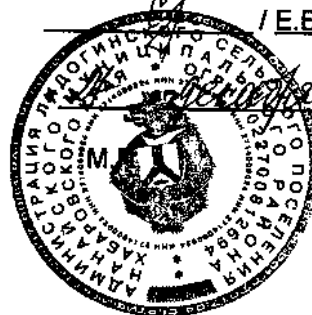
И.А. Чернышева

«24» декабря 2018 г.



Потребитель

Е.Б. Сахоненко



2018 г.

Значения соотношения потребления активной и реактивной мощности

**ПОТРЕБИТЕЛЬ: АДМИНИСТРАЦИЯ ЛИДОГИНСКОГО СП НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ХАБАРОВСКОГО КРАЯ**

Адрес: с. Лидога, ул. Набережная, д. 125

Объект: _____

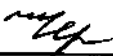
Адрес: _____

1. Предельные значения коэффициента реактивной мощности

Положение точки присоединения потребителя к электрической сети	tgφ

2. Расчет значений соотношения потребления активной и реактивной мощности определяется для потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых более 150 кВт

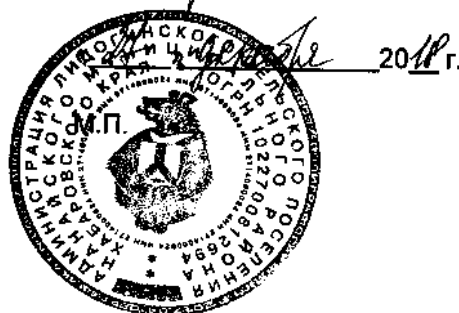
ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

 / Е.А. Чернышева



ПОТРЕБИТЕЛЬ

 / Е.Б. Сахоненко



Форма утверждена
Гарантирующий поставщик

М.П. / Е.А. Чернышева

Форма утверждена
Потребитель



Е.Б. Сахоненко

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК: Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"
Потребитель: АДМИНИСТРАЦИЯ ЛИДОГИНСКОГО СП НАЧАЛЬНИКА МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

АКТ № _____

приема-передачи электрической энергии (мощности)

Дата составления _____ за _____ 20____ г.

(отчетный период)

Мы, нижеподписавшиеся, представитель ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в лице _____ действующего на основании _____ и представитель ПОТРЕБИТЕЛЯ действующий на основании _____, с другой стороны, составили настоящий Акт приема - передачи за _____ 20____ г. электрической энергии (мощности) по договору № _____ от _____ о нижеследующем:

№ п/п	Наименование товара	Количество о кВт*ч	Цена (тариф) руб./кВт*ч	Стоимость (без НДС), руб.	НДС, руб.	Стоимость с НДС, руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ ЭНЕРГИЯ (МОЩНОСТЬ)					
2	ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ ЭНЕРГИЯ (МОЩНОСТЬ) по Акту о неучтенном потреблении электроэнергии № _____ от _____					
Итого:						

Подписи сторон

Гарантирующий поставщик

М.
П.

(подпись)

(расшифровка подписи)

Потребитель

М.
П.

(подпись)

(расшифровка подписи)

Форма утверждена

Гарантирующий поставщик



Е.А. Чернышева



Форма утверждена
Потребитель (Покупатель)

Е.Б.Сахоненко

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК: Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания" (ПАО "ДЭК")

ПОТРЕБИТЕЛЬ: АДМИНИСТРАЦИЯ ЛИДОГИНСКОГО СП НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

Корректировочный Акт № _____ от ____ 20 ____ г.
к Акту приема-передачи электроэнергии (мощности) № _____ от ____ 20 ____ г.
Договор № _____ от ____ 20 ____ г.

Мы, нижеподписавшиеся, представитель ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в лице _____, действующего на основании _____ и представитель ПОТРЕБИТЕЛЯ, действующий на основании _____, с другой стороны, составили настоящий корректировочный Акт приема-передачи электрической энергии (мощности) о нижеследующем:

№	Наименование товара	Показатели в связи с изменением стоимости огруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг, имущественных прав)	Количество	Цена (тариф)	Стоимость (без НДС),	Сумма НДС	Стоимость (с НДС),
			кВт*ч	руб./кВт*ч	руб.	руб.	руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Электрическая энергия (мощность)	до изменения					
		после изменения					
		увеличение		X			
		уменьшение		X			
2	Электрическая энергия (мощность) по Акту о неучтенном потреблении электроэнергии № ____ от ____	до изменения					
		после изменения					
		увеличение		X			
		уменьшение		X			
Всего увеличение				X			
Всего уменьшение				X			

Подписи сторон

ПОТРЕБИТЕЛЬ (ПОКУПАТЕЛЬ):

(должность)
м.п.

(подпись)

(расшифровка подписи)

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

(должность)
м.п.

(подпись)

(расшифровка подписи)

Форма утверждена

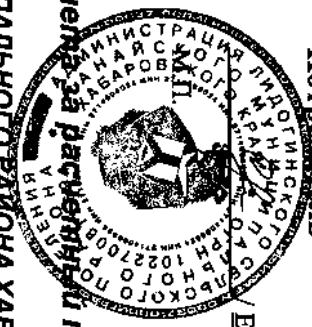
Гарантирующий поставщик

Форма утверждена

Потребитель



/ Е.А. Чернышева



/ Е.Е. Сахоненко

Акт снятия показаний расчетного прибора учета за расчетный период
месяц 201_г.
ПОТРЕБИТЕЛЬ: АДМИНИСТРАЦИЯ ЛИДОВИНСКОГО СП НАНДЫЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

Дата снятия показаний _____

№п/п	Наименование объекта	№ точки учета	№ счетчика	Показания на день снятия	Предьдушие показания	Разница показаний	Расчетный коэффициент	Расход эл.энергии без учета потерь	

Подпись руководителя
или лица, имеющего право подписи
в соответствии с приложением №10.

Исполнитель
Телефон

Потребитель АДМИНИСТРАЦИЯ ЛИДОГИНСКОГО СП НАНАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

Адрес: с. Лидога, ул. Набережная, д. 12,б

Объект: Все объекты

Адрес: с. Лидога

Список лиц ответственных за электрохозяйство, за эксплуатацию приборов учета, лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, отчетов, актов снятия показаний расчетных приборов учета, актов о неучтенном потреблении электрической энергии и иных актов и документов

№	Фамилия, имя, отчество	Должность	Гр.эл.безоп.	Телефон
1	Сахonenко Елена Борисовна	Глава Сельского Поселения		84215648249
2	Голота Татьяна Владиславна	Специалист I категории		84215648236
3	Фронек Валентина Николаевна	Ведущий специалист		84215648236

Примечание:

1. В списке необходимо указать персонал, имеющий право подписания договорных почасовых объемов потребления (Приложение № 6), сведений о фактическом расходе электроэнергии (Приложения № 9, 9.1), а также других документов необходимых при исполнении настоящего договора

2. При отсутствии круглосуточного дежурства оперативного электротехнического персонала дополнительно в списке указать номер телефона дежурного по предприятию.

Гарантирующий поставщик

Е.А. Чернышева
"24 декабря" 2018 г.

М.П.



Потребитель

Е.Б. Сахonenко
2018 г.

