

МУНИЦИПАЛЬНЫЙ КОНТРАКТ № 50002050

« ____ » _____ 20__ г.

г. Хабаровск

Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания" в лице Заместителя начальника Хабаровского отделения филиала ПАО "ДЭК"-"Хабаровскэнергосбыт" Гундарь Галины Юрьевны, действующего на основании доверенности № ДЭК-71-15/1791Д от 14.08.2023 г., именуемое в дальнейшем «ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК», с одной стороны, и Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение детский сад "Сказка" с.Гаровка-2 Хабаровского муниципального района Хабаровского края, именуемое в дальнейшем «ПОТРЕБИТЕЛЬ», в лице заведующего Решеткиной Валентины Александровны, действующего на основании _____

_____, 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. Объем взаимных обязательств по Контракту определяется в точках поставки, которые находятся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), определенной в документах о технологическом присоединении (Приложение № 1.1 к настоящему Контракту), являющихся неотъемлемой частью настоящего Контракта и в порядке, определенном в разделе 4 настоящего Контракта. Перечень точек поставки указан в Приложении № 1 к настоящему Контракту.

Перечень энергоснабжаемых объектов ПОТРЕБИТЕЛЯ с указанием максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки указан в Приложении №1 к настоящему Контракту.

1.3. Плановые величины отпуска и потребления электрической энергии (мощности) по настоящему Контракту с помесечной и пообъектной детализацией (детализацией на расчетный период) указаны в Приложении № 2 к настоящему Контракту.

Плановые почасовые объемы потребления электрической энергии (мощности) предоставляются ПОТРЕБИТЕЛЕМ в порядке, определенном настоящим Контрактом и в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

1.4. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК и ПОТРЕБИТЕЛЬ обязуются руководствоваться настоящим Контрактом и 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, 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. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК обязуется:

2.1.1. Осуществлять продажу электрической энергии (мощности) ПОТРЕБИТЕЛЮ в объеме и порядке, установленными настоящим Контрактом, качество которой соответствует требованиям законодательства РФ, в том числе ГОСТ 32144-2013.

2.1.2. В порядке, установленном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, урегулировать в интересах ПОТРЕБИТЕЛЯ отношения, связанные с передачей электрической энергии (мощности) до точек поставки, путем заключения Контракта оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) с СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ.

2.1.3. Обеспечивать коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках с применением приборов учета энергии и (или) иного оборудования в отношении энергоснабжаемых объектов ПОТРЕБИТЕЛЯ, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ об электроэнергетике и условиями настоящего Контракта об учете электрической энергии.

2.1.4. Сообщать полученную информацию от ПОТРЕБИТЕЛЯ о выявленных фактах неисправности или утраты прибора учета (измерительного комплекса, измерительных трансформаторов) в течение одних суток в СЕТЕВУЮ ОРГАНИЗАЦИЮ.

2.1.5. 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.

2.2.3. Осуществлять контроль соблюдения ПОТРЕБИТЕЛЕМ введенного в отношении его энергопринимающих устройств полного и (или) частичного ограничения режима потребления с составлением акта проверки введенного ограничения режима потребления в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

2.2.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Контракта полностью, в случае если ПОТРЕБИТЕЛЕМ не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате потребленной электрической энергии (мощности), предусмотренные разделом 6 настоящего Контракта, уведомив ПОТРЕБИТЕЛЯ за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от Контракта.

3. ОБЯЗАННОСТИ и ПРАВА 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 электрической энергии (мощности).

3.1.3. Обеспечить доступ к месту установки прибора учета энергии (в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ) лиц, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний, в случаях и порядке, которые предусмотрены Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, а также обеспечить допуск для проведения работ по замене прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), работ, связанных с их эксплуатацией, представителей СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА).

3.1.4. Обеспечивать сохранность и целостность приборов учета, измерительных трансформаторов и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и установленных в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ (в границах земельного участка, внутри помещения, в границах балансовой и (или) эксплуатационной ответственности ПОТРЕБИТЕЛЯ), а также пломб и (или) знаков визуального контроля.

ПОТРЕБИТЕЛЬ, не вправе по своему усмотрению демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование, используемое для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), ограничивать к ним доступ, вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности).

3.1.5. При проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета электроэнергии, письменно известить об этом ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА перед началом работ.

3.1.6. Обеспечивать снятие и хранение показаний приборов учета энергии, установленных в границах объектов ПОТРЕБИТЕЛЯ и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), в соответствии с условиями настоящего Контракта.

3.1.7. Обеспечивать предоставление ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ показания приборов учета, используемых для расчетов по Контракту, а также на дату расторжения или изменения Контракта, для осуществления окончательных расчетов за электрическую энергию (мощность), в случае, если ПОТРЕБИТЕЛЬ является лицом, ответственным за снятие показаний приборов учета.

3.1.8. Незамедлительно (в течение суток) в письменной форме сообщать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ, СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ о любых неисправностях или утрате приборов учета энергии, находящихся в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств

ПОТРЕБИТЕЛЯ, иных нарушениях и чрезвычайных ситуациях, возникших при пользовании энергией, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах.

3.1.9. При намерении демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование используемое для обеспечения учета электрической энергии (мощности), в случаях не связанных с их заменой, при необходимости проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки соответствующих приборов учета, направить уведомление способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА и СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ. Указанное уведомление должно содержать предлагаемые дату и время демонтажа прибора учета и причины такого демонтажа, но не ранее 7 рабочих дней со дня его направления.

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

3.1.11. Обеспечить поддержание в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ПОТРЕБИТЕЛЮ средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств и устройств.

3.1.12. 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. Место установки, тип, мощность автономного резервного источника питания указывается в Акте об осуществлении технологического присоединения или в Приложении № 4 к настоящему Контракту.

3.1.13. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий Контракт (за исключением энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в отношении которых установлены и введены в эксплуатацию приборы учета (измерительные комплексы) после 1 июля 2020 г.), и представлять 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 Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.1.14. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ, в соответствии с требованиями законодательства РФ, соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) ПОТРЕБИТЕЛЯ (Приложение № 5 к настоящему Контракту), определяемые в соответствии с Контрактом оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенным ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в интересах ПОТРЕБИТЕЛЯ, а также обеспечить доступ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ) к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности ПОТРЕБИТЕЛЯ, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

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. При наступлении обстоятельств из числа предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии самостоятельно ввести полное и (или) частичное ограничение режима потребления.

3.1.22. Обеспечить доступ представителей ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ к принадлежащим ПОТРЕБИТЕЛЮ энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики и приборам учета в даты, на которые им должно быть осуществлено самостоятельное полное и (или) частичное ограничение режима потребления.

3.1.23. Планировать почасовой объем потребления электрической энергии и ежедневно уведомлять ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА о плановых почасовых объемах потребления электрической энергии суммарно по всем объектам ПОТРЕБИТЕЛЯ, в отношении которых ПОТРЕБИТЕЛЕМ для расчета за потребленную электрическую энергию выбрана 5 или 6 ценовая категория.

Плановые почасовые объемы потребления на каждые сутки предоставляются ПОТРЕБИТЕЛЕМ до 09 часов Хабаровского времени в сутки предшествующие суткам поставки электрической энергии (мощности) одним из следующих способов:

а) на технологический WEB-сайт ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА: <https://technet.dvec.ru/> в соответствии с порядком, определенном в Приложении № 11 к настоящему Контракту, с использованием электронной подписи уполномоченного лица ПОТРЕБИТЕЛЯ;

б) электронным файлом в формате электронных таблиц Microsoft Office Excel по форме, установленной в Приложении № 6 к настоящему Контракту, на адрес электронной почты ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА prognoz@khab.dvec.ru с электронного адреса ПОТРЕБИТЕЛЯ с одновременным подтверждением в письменном виде за подписью уполномоченного лица в сканированном виде.

В случае непредставления планируемого объема потребления электрической энергии в одном или нескольких часах суток, а также непредставления планируемого почасового потребления электрической энергии по часам суток, значение планируемого почасового потребления электрической энергии в соответствующий час суток принимается равным нулю.

3.1.24. Предоставить список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, ежемесячных актов снятия показаний расчетных приборов учета, актов о неучтенном потреблении электрической энергии и иных актов (Приложение № 10 к настоящему Контракту). 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. В случае непредставления ПОТРЕБИТЕЛЕМ указанного списка или несвоевременного извещения ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА об изменении данных, указанных в настоящем пункте, отсутствие в указанном списке сведений о лице, подписавшем акт, не будет являться основанием для признания данного лица неуполномоченным на подписание акта.

3.1.25. 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.

3.1.26. Сообщать об утрате прав на энергопринимающее устройство и иное необходимое оборудование.

3.1.27. При одностороннем расторжении либо изменении настоящего Контракта, направить ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты расторжения или изменения настоящего Контракта способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

3.1.28. Выполнять иные обязанности и требования, установленные Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

3.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ имеет право:

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

3.2.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Контракта полностью, что влечет его расторжение, при условии оплаты ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ 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 функционирования розничных рынков электрической энергии, начисленной ему ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения Контракта, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ.

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 функционирования розничных рынков электрической энергии условий заключения Контрактов 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 планируемого объема потребления электрической энергии (мощности) использовать технологический WEB-сайт ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА: <https://technet.dvec.ru/>, при наличии подписанного Соглашения о порядке предоставления уведомлений потребителями розничного рынка на Интернет-страницу ПАО «ДЭК», и использования электронной подписи (ЭП) (Приложение № 11 к настоящему Контракту).

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

4.1. Определение объема покупки электрической энергии (мощности), поставленной ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в точки поставки по настоящему Контракту за расчетный период, осуществляется на основании данных, полученных:

- с использованием указанных в Приложении № 3 к настоящему Контракту приборов учета энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета, а также приборов учета энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) (при наличии);

- при отсутствии актуальных показаний или непригодности к расчетам приборов учета, измерительных комплексов в определенных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и настоящим Контрактом случаях – на основании расчетных способов, которые определяются замещающей информацией или иными расчетными способами, предусмотренными Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.2. Электроустановки ПОТРЕБИТЕЛЯ должны быть оборудованы необходимыми приборами учета для расчетов за энергию (мощность) с ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ, соответствующими требованиям нормативно-правовых актов.

В отношении ПОТРЕБИТЕЛЯ приобретение, установку (в случае если точки поставки на день заключения настоящего Контракта не оборудованы приборами учета), замену, допуск в эксплуатацию приборов учета и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), осуществляет СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства ПОТРЕБИТЕЛЯ (за исключением случаев, когда соответствующие обязанности возложены законодательством РФ об электроэнергетике на иное лицо):

- при отсутствии, выходе из строя, утере, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета энергии (мощности);

- в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ.

В отношении многоквартирных домов (энергоснабжаемых объектов ПОТРЕБИТЕЛЯ, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома) обязанности по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями законодательства РФ об электроэнергетике исполняются ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ, в зоне деятельности которого расположены такие многоквартирные дома.

4.3. Приборы учета, показания которых в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и настоящим Контрактом используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности) по настоящему Контракту (измерительные трансформаторы при наличии), должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, а также установленным Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии требованиям, в том числе к месту установки и классу точности, быть

допущенными в эксплуатацию в порядке, установленном законодательством РФ об электроэнергетике на дату допуска, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля. Такие приборы учета являются расчетными приборами учета.

При установке приборов учета, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), требования к таким приборам учета, порядок и условия представления информации интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) их владельцами, в том числе снятия и передачи ПОТРЕБИТЕЛЮ показаний приборов учета, присоединенных к соответствующей интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), устанавливаются Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Технические данные приборов учета (измерительных комплексов), их балансовая принадлежность, а также сведения о юридическом(их) лице(ах), ответственном(ых) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике за эксплуатацию приборов учета, содержатся в Приложениях №№ 3, 3.1. к настоящему Контракту.

4.4. Установку либо замену прибора учета СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ или ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК осуществляют в следующем порядке:

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ направляет запрос на установку (замену) прибора учета способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес ПОТРЕБИТЕЛЯ и ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК направляет запрос на установку (замену) прибора учета способом, позволяющим подтвердить факт получения такого запроса, в адрес ПОТРЕБИТЕЛЯ и СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединен многоквартирный жилой дом.

ПОТРЕБИТЕЛЬ в течение 10 рабочих дней со дня получения запроса об установке (о замене) прибора учета электрической энергии обязан либо подтвердить предложенные дату и время допуска к местам установки приборов учета для совершения действий по установке (замене) и допуску в эксплуатацию приборов учета либо согласовать иные дату и (или) время.

В подтвержденные дату и время сетевая организация, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК осуществляют действия по установке (замене) прибора учета.

4.5. При ненаправлении ПОТРЕБИТЕЛЕМ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ) в установленный срок ответа на запрос на установку (замену) прибора учета, 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. При этом после двукратного недопуска объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) определяются в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.6. 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.

По окончании допуска в эксплуатацию прибора учета в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба (далее - контрольная пломба) и (или) знаки визуального контроля.

Контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются организацией, осуществляющей допуск в эксплуатацию прибора учета.

Процедура установки и допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением Акта допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

4.7. Ответственными за снятие показаний расчетного прибора учета, являются:

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ в отношении приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, а также иных расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ;

ПОТРЕБИТЕЛЬ в отношении расчетных приборов учета, установленных в границах объектов ПОТРЕБИТЕЛЯ и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

4.8. Снятие показаний расчетных приборов учета, в том числе используемых в соответствии с настоящим Контрактом в качестве расчетных контрольных приборов учета, осуществляется по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом.

В отношении расчетных приборов учета, установленных на энергоснабжаемых объектах ПОТРЕБИТЕЛЯ, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, с 23-го до окончания 25-го дня расчетного месяца.

4.9. ПОТРЕБИТЕЛЬ передает информацию о показаниях расчетных приборов учета, в том числе контрольных приборов учета, используемых в качестве расчетных приборов учета ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ по установленной форме (Приложение № 9 к Контракту), а также данные о почасовых объемах потребления по каждому прибору учета (при наличии интервального прибора учета) (Приложение № 9.1 к Контракту) по каждому энергоснабжаемому объекту до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а в отношении расчетных приборов учета, установленных на энергоснабжаемых объектах ПОТРЕБИТЕЛЯ, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, до окончания 26-го дня расчетного месяца, с использованием телефонной связи, электронной почты, через официальный сайт ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в разделе «Личный кабинет», с обязательным подтверждением в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью (акта снятия показаний расчетных приборов учета), в течение последующих 3 рабочих дней.

Снятые почасовые (получасовые) показания приборов учета электрической энергии могут быть переданы макетом 80020 в формате XML (Приложение № 9.2. к настоящему Контракту) с электронного адреса ПОТРЕБИТЕЛЯ _____ на адрес электронной почты ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА - prognoz@khab.dvec.ru с последующим предоставлением ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ в течение 3-х рабочих дней с момента окончания расчетного периода Акта снятия почасовых показаний расчетного прибора учета за каждые сутки расчетного периода (Приложение № 9.1. к настоящему Контракту) в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью.

Нарушение сроков, форм, способов переданных показаний приборов учета электрической энергии является непредставлением показаний расчетных приборов учета электрической энергии.

4.10. Снятие и представление ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ показаний расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ осуществляется СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ.

4.11. 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 (полукошвенное, 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.

4.12. В случае если к объектам электросетевого хозяйства ПОТРЕБИТЕЛЯ присоединены энергопринимающие устройства потребителей ПАО «ДЭК» (далее - транзитные потребители), объем потребленной электрической энергии (мощности), в том числе за каждый час расчетного периода, приобретаемый ПОТРЕБИТЕЛЕМ у ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, уменьшается на объем электрической энергии (мощности), в том числе за каждый час расчетного периода, определенный в точках поставки транзитных потребителей, по приборам учета, указанным в Приложении № 3.1. к настоящему Контракту. При отсутствии приборов учета у транзитных потребителей, позволяющих определять почасовые объемы потребления электрической энергии, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК определяет объем электрической энергии (мощности) за каждый час расчетного периода путем распределения суммарного объема потребления электрической энергии за расчетный период по часам расчетного периода, пропорционально доле объема потребления электрической энергии за каждый час расчетного периода, определенного в соответствующей точке поставки ПОТРЕБИТЕЛЯ, по приборам учета, указанным в Приложении № 3 к настоящему Контракту или путем применения расчетных способов в порядке и в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.13. В случае если расчетный прибор учета не расположен на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем потребленной электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. Перечень технических характеристик участка сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета указан в Актах об осуществлении технологического присоединения или Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (Приложение № 1.1 к настоящему Контракту).

4.14. Определение объема и стоимости потребления электрической энергии (мощности) в случаях, когда подлежат применению расчетные способы, а именно:

- в случае непредставления показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в Контракте,
- в случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета,

- в случае неисправности, утраты или истечения срока интервала между поверками расчетного прибора учета (измерительного комплекса (системы учета)) либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой (кроме случаев безучетного потребления),

- в отсутствие прибора учета (кроме случаев безучетного потребления),

- в случае безучетного потребления электрической энергии, -

осуществляется в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.15. В отсутствие приборов учета, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в соответствии с документами о технологическом присоединении менее 5 кВт, объем потребления электрической энергии рассчитывается как произведение величины максимальной мощности энергопринимающих устройств, указанной в Приложении № 1 и количества часов их использования, указанного в Приложении № 2.

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

5.1. 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 иными способами предусмотренными законодательством РФ.

5.2. 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.

5.3. 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 местах присоединения к электрическим сетям СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, определенных в Актах об осуществлении технологического присоединения и (или) Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей.

5.4. 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.

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

5.6. Изменение цены Контракта допускается по соглашению сторон при увеличении или уменьшении количества потребляемой электрической энергии (мощности).

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 к настоящему Контракту) в двух экземплярах и (или) в виде электронного документа, подписанного электронной подписью. 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. к настоящему Контракту) 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.

В случае, если ПОТРЕБИТЕЛЬ в срок до 20-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, не представит мотивированные возражения к полученному Акту приема-передачи электрической энергии (мощности), то электрическая энергия в объеме и стоимости, указанных в Акте приема-передачи электрической энергии (мощности), считается поставленной ПОТРЕБИТЕЛЮ и подлежит оплате в полном объеме.

6.5. Обязательство по оплате считается исполненным в день поступления денежных средств на расчетный счет ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

6.6. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК не составляет счет-фактуру при совершении в рамках настоящего Контракта операций при продаже электрической энергии (мощности) и урегулированию отношений по оказанию услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЮ, при наличии уведомления о том, что ПОТРЕБИТЕЛЬ не является налогоплательщиком налога на добавленную стоимость либо освобожден от исполнения обязанностей по исчислению и уплате налога. Данное условие Контракта действует в течение расчетного периода и считается продленным на следующий расчетный период на тех же условиях (количество продлений не ограничено), если до начала следующего расчетного периода ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК не получит письменное уведомление ПОТРЕБИТЕЛЯ о необходимости составления счета-фактуры в рамках настоящего Контракта.

6.7. 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, а также энергопринимающие устройства отнесены к первой категории надежности, 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 к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, и передать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ копию Акта согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности) (Приложение № 7 к настоящему Контракту) не позднее 5 дней после 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. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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.

8.2. В случае неисполнения ПОТРЕБИТЕЛЕМ обязательств, предусмотренных настоящим Контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК вправе потребовать уплаты штрафа за каждый факт неисполнения обязательств.

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), утвержденными Постановлением Правительства РФ от 30.08.2017 г. №1042 (далее – Правила определения размера штрафа) и устанавливается в размере _____ рублей.

8.2.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения ПОТРЕБИТЕЛЕМ обязательств по оплате электрической энергии (мощности), ПОТРЕБИТЕЛЮ начисляется пеня за каждый день просрочки исполнения обязательств, начиная со дня, следующего после дня наступления установленного срока исполнения обязательств, в размере и в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

8.3. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ обязательств, предусмотренных контрактом, за исключением просрочки исполнения ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ обязательств, ПОТРЕБИТЕЛЬ направляет ему требование об уплате штрафа. Штраф начисляется за каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ обязательств и устанавливается в размере, определенном в порядке, установленном Правилами определения размера штрафа, что составляет _____ % цены настоящего Контракта.

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

8.5. 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.

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

8.7. СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ несет ответственность в виде неустойки в размере и случаях, установленных действующим законодательством РФ об электроэнергетике, при неисполнении или ненадлежащем исполнении обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии, а также обязанностей по предоставлению показаний расчетного прибора учета ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ.

8.8. При обнаружении пропажи (хищения), повреждений, приведения в неработоспособное состояние приборов учета энергии и (или) иного оборудования, принадлежащих ГАРАНТИРУЮЩЕМУ

ПОСТАВЩИКУ (СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ) и установленных в границах балансовой принадлежности ПОТРЕБИТЕЛЯ, ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан возместить причиненные этим убытки (путем выплаты денежной компенсации стоимости прибора учета и (или) оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и работ по его установке либо в иной форме).

8.9. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК не несет имущественной ответственности перед ПОТРЕБИТЕЛЕМ за отпуск электроэнергии пониженного качества за те сутки, в течение которых ПОТРЕБИТЕЛЬ не соблюдал установленный режим электропотребления, не выполнял введенный график ограничения электропотребления (мощности).

8.10. Местом исполнения настоящего Контракта является место нахождения энергоснабжаемого объекта (энергопринимающего устройства) ПОТРЕБИТЕЛЯ, указанное в Приложения № 1 к настоящему Контракту.

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

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 суд за разрешением спора.

8.12. Стороны Контракта в течение срока действия и 3 (Трех) лет после прекращения настоящего Контракта сохраняют конфиденциальность сведений, полученных ими в связи с исполнением настоящего Контракта, и обязуются не разглашать эти сведения третьим лицам, кроме органов, имеющих право требовать раскрытия информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.13. ПОТРЕБИТЕЛЬ не возражает против направления ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в его адрес рекламы о дополнительных платных сервисах, предоставляемых ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ, посредством направления сообщений на адрес электронной почты, указанный в п. 11.2 Контракта.

8.14. Стороны допускают использование электронных подписей при исполнении Контракта и совершении иных юридически значимых действий по Контракту и признают электронные документы, подписанные электронной подписью, равнозначными документам на бумажном носителе, подписанным собственноручной подписью, в случае подписания Сторонами соответствующего Соглашения.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА

9.1. Настоящий Контракт вступает в силу с «01» января 2024 г. и действует по «31» декабря 2024 г.

9.2. Исполнение обязательств по настоящему Контракту начинается с 00 часов 00 минут «01» января 2024 г., а в случае заключения настоящего Контракта до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен настоящий Контракт:

- с даты фактической подачи СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ напряжения и мощности на объекты ПОТРЕБИТЕЛЯ, соответствующей дате фактического присоединения, указанной в акте об осуществлении технологического присоединения;
- со дня составления и размещения на официальном сайте СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ или ином официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", в личном кабинете ПОТРЕБИТЕЛЯ акта об осуществлении технологического присоединения, подписанного со стороны СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ (для категории потребителей, указанной в пункте 12(1) Правил технологического присоединения).

9.3. Предложение об изменении, расторжении настоящего Контракта, а также о заключении нового Контракта может быть заявлено стороной Контракта не менее чем за тридцать дней до предлагаемой даты изменения, расторжения или заключения нового Контракта, за исключением случаев, предусмотренных п.2.2.4, п.3.1.27 настоящего Контракта.

9.4. Настоящий Контракт может быть расторгнут ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в одностороннем внесудебном порядке:

- при отсутствии у ПОТРЕБИТЕЛЯ энергопринимающего устройства или другого необходимого оборудования;
- в соответствии с п. 2.2.4 настоящего Контракта;
- в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ.

В случае, когда ПОТРЕБИТЕЛЬ утратил право на энергопринимающее устройство или иное необходимое оборудование, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК уведомляет ПОТРЕБИТЕЛЯ о расторжении Контракта не менее, чем за 5 дней до его расторжения. Днем расторжения Контракта считается день, указанный в уведомлении.

9.5. При прекращении потребления энергии (мощности) по инициативе ПОТРЕБИТЕЛЯ, по каждому энергообъекту ПОТРЕБИТЕЛЬ:

- уведомляет об этом ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА за 7 дней до прекращения потребления;
- отключает свои сети от сетей СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ на границе балансовой принадлежности;
- сдает приборы учета, принадлежащие ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ или СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ.

О прекращении потребления и соблюдении указанного порядка Стороны составляют двусторонний акт.

9.6. При передаче объекта новому владельцу, Контракт может быть расторгнут без выполнения условий по отключению сетей и сдаче приборов учета, указанных п. 9.5. настоящего Контракта, в случае одновременного заключения Контракта энергообъекта с новым владельцем.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНТРАКТУ:

1. Приложение № 1 «Перечень энергообъектов ПОТРЕБИТЕЛЯ».
2. Приложение № 1.1 «Перечень актов об осуществлении технологического присоединения и(или) актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей».
3. Приложение № 2 «Плановые величины отпуска и потребления электрической энергии (мощности)».
4. Приложение № 3 «Перечень измерительных комплексов, по которым производится расчет за потребленную электрическую энергию (мощность)».
5. Приложение № 3.1 «Перечень точек поставки и измерительных комплексов транзитных потребителей».
6. Приложение № 4 «Акт о наличии резервного источника питания».
7. Приложение № 5 «Значения соотношения потребления активной и реактивной мощности».
8. Приложение № 6 «Плановый почасовой объем потребления электрической энергии на сутки» (форма).
9. Приложение № 7 «Акт согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности)».
10. Приложение № 8 «Акт приема-передачи электрической энергии (мощности)» (форма).
11. Приложение № 8.1 «Корректировочный Акт к Акту приема-передачи электрической энергии (мощности)» (форма).
12. Приложение № 9 «Акт снятия показаний расчетного прибора учета за расчетный период» (форма).
13. Приложение № 9.1 «Акт снятия почасовых показаний расчетного прибора учета за каждые сутки расчетного периода» (форма).
14. Приложение № 9.2 «Описание и формат XML макета 80020 предоставления результатов измерений» (форма).
15. Приложение № 10 «Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, актов снятия показаний расчетных приборов учета, актов о неучтенном потреблении электрической энергии и иных актов и документов».
16. Приложение № 11 «Соглашение о порядке предоставления уведомлений потребителями розничного рынка на Технологический WEB-сайт ПАО «ДЭК», и использования электронной подписи (ЭП)».

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.

11. МЕСТОНаХОЖДЕНИЕ И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

11.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК: Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"

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

Почтовый адрес: 680030 г. Хабаровск, ул. Слободская, д. 12

ИНН 2723088770 КПП 997650001

Банковские реквизиты:

Получатель: Филиал публичного акционерного общества "Дальневосточная энергетическая компания" - "Хабаровскэнерго"

ИНН / КПП 2723088770 / 272302001

Р/с 40702810970000100935 БИК 040813608 в ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК, г. Хабаровск

К/с 30101810600000000608

Адрес электронной почты: hreferent@khab.dvec.ru

Официальный сайт: www.dvec.ru

Контактные телефоны: 74 95 41

11.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ: Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение детский сад "Сказка" с.Гаровка-2 Хабаровского муниципального района Хабаровского края

Место нахождения: 680562 с. Гаровка-2, пер Солнечный, д. 1
Почтовый адрес: 680562 с. Гаровка-2, ул. ДОС, зд. 23
Банковские реквизиты: Расчетный счет 03234643086550002200 БИК 010813050
в Отделение Хабаровск банка России/УФК по Хабаровскому краю г. Хабаровск, г. Хабаровск
Кор./счет 40102810845370000014
ИНН 2720049998 КПП 272001001 Код ОКВЭД 88.10
Телефон: 89141880137

Для направления уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии:
мобильный телефон: 89141880137;
адрес электронной почты: mkdu.garovka2@mail.ru.

11.3. Контактная информация СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ:

АО "ДРСК"

Телефон _____

Сайт www.drsk.ru

Идентификатор Контракта _____

Подписи сторон:

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

ПОТРЕБИТЕЛЬ

_____/ Г.Ю. Гуидарь

_____/ В.А. Решеткина

М.П.



М.П.

Перечень энергоснабжаемых объектов ПОТРЕБИТЕЛЯ

ПОТРЕБИТЕЛЬ :
МБДОУ "Сказка" с. Гаровка-2

1. Перечень энергоснабжаемых объектов и точек поставки ПОТРЕБИТЕЛЯ с указанием максимальной мощности энергопринимающих устройств.

№ п/п	Наименование энергоснабжаемого объекта	Адрес энергоснабжаемого объекта	Точка присоединения	Точка поставки	Максимальная мощность, кВт	Диапазон напряжения	Ценовая категория
1	Детский сад МБДОУ "Сказка"	с. Гаровка-2, пер Солнечный, д. 1	Ф-1 1291 ТП-1291, Ф-3 1291 ТП-1291	нижние клеммы автоматического выключателя 1 сек. Ф-1 РУ-0,4 кВ ТП-1291; нижние клеммы автоматического выключателя 2 сек. Ф-3 РУ-0,4 кВ ТП-1291;	346,6	СН2	1

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Заместитель начальника
Хабаровского отделения

М.П.

Г.Ю. Гунарь
202_г.



ПОТРЕБИТЕЛЬ

Заведующий
МБДОУ "Сказка" с. Гаровка-2

М.П.
В.А. Решеткина
202_г.

ПОТРЕБИТЕЛЬ :
МБДОУ "Созвездие" с. Гиревка-2

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

1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК и ПОТРЕБИТЕЛЬ договорились считать перечисленные акты об осуществлении технологического присоединения (или) акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей неотъемлемой частью муниципального контракта № 50002050 от _____ г.

№ п/п	№ и дата акта, документ*	Стороны подписавшие Акт ТП/ Акт РБП		Собственник эл. сетей (при опосредованном присоединении)	Наименование объекта	Адрес объекта
		Потребитель	Сетевая организация			
1	№ 1274/21-акт от 04.06.2021 г. Акт об осуществлении технологического присоединения	МБДОУ "Созвездие" с. Гиревка-2	АО "ДРСК"		Детский сад МБДОУ "Созвездие"	с. Гиревка-2, пер. Созвездный, д. 1

Документ* - заполняется наименование документа, к которому составлен акт об осуществлении технологического присоединения/акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Должность, инициалы
Хобриковского отделения

Г.Ю. Гуцайло
202_ г.
МП



ПОТРЕБИТЕЛЬ

Должность
МБДОУ "Созвездие" с. Гиревка-2

И.А. Романкина
202_ г.
МП

Плановые величины отпуска и потребления электрической энергии (мощности)

ПОТРЕБИТЕЛЬ :
МБДОУ "Сказка" с. Гаровка-2

1. Плановые величины отпуска и потребления электрической энергии (тыс. кВтч), мощности (кВт).

№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Режим работы в сутках, час	Уровень напряжения	Ед. изм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Итого
1	Детский сад МБДОУ "Сказка"	с. Гаровка-2, пер. Соколовский, д. 1	11	СН 2	тыс кВтч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
					кВт	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	
					тыс кВтч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Заместитель начальника
Хабаровского отделения

Л.Ю. Гуляев
202_г.
МП

ПОТРЕБИТЕЛЬ

Заведующий
МБДОУ "Сказка" с. Гаровка-2

В.А. Русских
202_г.
МП



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

ПОТРЕБИТЕЛЬ :
МБДОУ "Сказка" с. Гаровка-2

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

№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Прибор учета		Измерительные трансформаторы (тип, №, ном. ток)		Расч. коэф. ф.	ПУ (расч. / конт.)	Прибор учета, подключение к ИСУ (да/нет)	Балансовая принадлежность ПУ	Ответственный за эксплуатацию прибора учета *	Ответственный за снятие показаний (СОП/Потребитель)	Показания на дату начала исполнения договора
			Номер	Тип	ТТ	ТН							
1	Детский сад МБДОУ "Сказка" с. Гаровка-2, пер. Солнечный, д. 1	41063844	МЕРКУРИЙ 236 ART-03 PQRS	T-0,66 УЗ, 602496, 60005; T-0,66 УЗ, 602511, 60005; T-0,66 УЗ, 602516, 60005			120	расчетный	нет	Потребитель	Сетевая организация	Потребитель	
2	Детский сад МБДОУ "Сказка" с. Гаровка-2, пер. Солнечный, д. 1	41063388	МЕРКУРИЙ 236 ART-03 PQRS	T-0,66 УЗ, 378605, 60005; T-0,66 УЗ, 378608, 60005; T-0,66 УЗ, 378607, 60005			120	расчетный	нет	Потребитель	Сетевая организация	Потребитель	

* Контактная информация ответственного за эксплуатацию прибора учета указана в Разделе 11 Договора

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Заместитель начальника
Хабаровского отделения



ПОТРЕБИТЕЛЬ

Заведующий
МБДОУ "Сказка" с. Гаровка-2

В. А. Решеткина

202_ г.
м.п.

Перечень точек поставки и измерительных комплексов транзитных потребителей

1. Перечень точек поставки и приборов учета, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию (мощность) транзитным потребителям, подключенным опосредованно к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки
ПОТРЕБИТЕЛЬ (МБДОУ "Сказка" с. Гаровка-2)

ПОТРЕБИТЕЛЬ			Транзитный потребитель							
№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	№ прибора учета	Наименование транзитного потребителя	Точка поставки	Наименование объекта	Адрес объекта	Тип прибора учета	№ прибора учета	Коэф. трансформации

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Заместитель начальника
Хабаровского отделения

Г.Ю. Гунарь
202_ г.
м.п.



ПОТРЕБИТЕЛЬ

Заведующий
МБДОУ "Сказка" с. Гаровка-2

В.А. Решеткина
202_ г.
м.п.

64N

ПОТРЕБИТЕЛЬ: МБДОУ "Сказка" с. Гаровка-2

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

Заместитель начальника
Хабаровского отделения

_____ / Г.Ю. Гундарь

« _____ » _____ 202_ г.

М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ

Заведующий
МБДОУ "Сказка" с. Гаровка-2

_____ / В.А. Решеткина

« _____ » _____ 202_ г.

М.П.

Handwritten signature

Значения соотношения потребления активной и реактивной мощности

ПОТРЕБИТЕЛЬ: МБДОУ "Сказка" с. Гаровка-2

Адрес: с. Гаровка-2, пер Солнечный, д. 1

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

Заместитель начальника
Хабаровского отделения

_____/ Г.Ю. Гундарь

« ____ » _____ 202_ г.

М.П.



ПОТРЕБИТЕЛЬ

Заведующий

МБДОУ "Сказка" с. Гаровка-2

_____/ В.А. Решеткина

« ____ » _____ 202_ г.

М.П.

Handwritten signature

Форма «Плановый почасовой объем потребления электрической энергии»

[начало формы]

ПОТРЕБИТЕЛЬ: МБДОУ "Сказка" с. Гаровка-2

Плановый почасовой объем потребления электрической энергии на ____

(день, месяц, год) 20 ____ г.

Дата	Почасовые объемы потребления электроэнергии в кВтч																								Итого за расчетный день (формула)
	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24	
01.12.20																									0
02.12.20																									0
03.12.20																									0
04.12.20																									0
05.12.20																									0
06.12.20																									0
07.12.20																									0
08.12.20																									0
09.12.20																									0
10.12.20																									0
11.12.20																									0
12.12.20																									0
13.12.20																									0
14.12.20																									0
15.12.20																									0
16.12.20																									0
17.12.20																									0
18.12.20																									0
19.12.20																									0
20.12.20																									0
21.12.20																									0
22.12.20																									0
23.12.20																									0
24.12.20																									0
25.12.20																									0
26.12.20																									0
27.12.20																									0
28.12.20																									0
29.12.20																									0
30.12.20																									0
31.12.20																									0

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

[конец формы]

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК
Заместитель начальника
Хабаровского отделения

« ____ » _____ 202 ____ г.
М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ
Заведующий

МБДОУ "Сказка" с. Гаровка-2

« ____ » _____ 202 ____ г.
М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ №7

К МУНИЦИПАЛЬНОМУ КОНТРАКТУ № 50002050 от _____ г.

АКТ

согласования технологической и (или) аварийной брони
электроснабжения потребителя электрической
энергии (мощности)

Утверждаю

Руководитель потребителя
электрической энергии

_____/_____
(подпись) (Ф.И.О.)

Руководитель сетевой
организации

_____/_____
(подпись) (Ф.И.О.)

"__" _____ 20__ г.

Раздел I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.	Наименование и местонахождение организации	
2.	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам технологической брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи	
3.	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам аварийной брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи	
4.	Номер и дата заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии	
5.	Контактная информация (фамилия, имя, отчество и телефон):	
	руководителя организации	
	технического руководителя (главного инженера) организации	
	ответственного за электрохозяйство	
	дежурного работника	
	дежурного по подстанции	
6.	Сменность работы потребителя (фактическая)	

Кур

7.	Нагрузка, тыс. кВт:	
	по замеру в зимний период	
	по замеру в летний период	
8.	Суточное электропотребление, тыс. кВт·ч:	
	по замеру в зимний период	
	по замеру в летний период	
9.	Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс. кВт·ч:	
	в зимний период	
	в летний период	
10.	Величина аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт:	
	в зимний период	
	в летний период	
10.1.	Нагрузка токоприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующая в работе потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт	
11.	Нагрузка токоприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт:	
	зимний период	
	летний период	
12.	Наличие средств дистанционного управления	

К настоящему акту прилагается принципиальная однолинейная электрическая схема электроснабжения объекта (объектов) потребителя в нормальном режиме с указанием:

а) границ эксплуатационной ответственности между потребителем и сетевой организацией;

б) линий электропередачи и оборудования, по которым осуществляется внешнее электроснабжение электроустановок потребителя, с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок;

в) линии электропередачи и оборудование (с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок), образующие схему внутреннего электроснабжения электроустановок потребителя, по которым возможно резервирование электроснабжения электроустановок потребителя от внешних источников электроснабжения;

К.М.

г) нормальное положение коммутационных аппаратов (включено, отключено), посредством которых возможно изменение электрических схем внутреннего и внешнего электроснабжения;

д) наличие устройства автоматического включения резерва (с указанием одностороннего или двустороннего его действия);

е) токоприемников технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя.

Раздел II. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ

Часть 1. Таблица

62

N п/п	Наименование (номер) питающего центра сетевой организации и других источников электроэнерг снабжения	Наименование (номер) питающей линии сетевой организации и других источников электроснаб жения	Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт	Аварийная броня электроснабжения			Технологическая броня электроснабжения				
				Перечень токоприемных аварийной брони	Максимальная мощность токоприемных аварийной брони, кВт	Линии, на которые может быть переключена нагрузка, и средства переключения (устройства автоматического включения резерва или вручную)	Сроки сокращения электроэнерг снабжения до уровня аварийной брони	Перечень токоприемных технологической брони	Максимальная мощность токоприемных технологической брони, кВт	Продолжительность времени, необходимого для завершения технологического процесса, цикла производства, час.	Допустимое время перерыва электроэнерг снабжения энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемным технологической брони, час.
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.

Часть 2

1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров сетевой организации:
питающие линии N _____.
2. Питающие линии N _____ могут быть отключены на время, указанное в графе 12.
3. Питающие линии N _____ могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 11.

Handwritten signature

4. По требованию сетевой организации потребитель немедленно отключает
_____ кВт из _____ точек.

5. Использование имеющихся в работе устройств автоматического включения
резерва: разрешено _____; запрещено _____.

hgh

[начало формы]

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК: Публичное акционерное общество
"Дальневосточная энергетическая компания"
ПОТРЕБИТЕЛЬ: МБДОУ "Сказка" с. Гаровка-2

**АКТ № _____
приема-передачи электрической энергии (мощности)**

Дата составления « _____ » _____ 20 _____ г. за _____ (отчетный период) _____ 20 _____ г.

Мы, нижеподписавшиеся, представитель ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в лице _____ действующего на основании _____ и представитель ПОТРЕБИТЕЛЯ _____ с другой стороны, составили настоящий Акт приема - передачи за _____ 20 _____ г. электрической энергии (мощности) по муниципальному контракту № 50002050 от _____ г. о нижеследующем:

№ п/п	Наименование товара	Количество 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. _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Потребитель _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

[конец формы]

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК
Заместитель начальника
Хабаровского отделения
« _____ » _____ 2022 г.
М.П. _____

[начало формы]

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК: Публичное акционерное общество
"Дальневосточная энергетическая компания"
ПОТРЕБИТЕЛЬ: МБДОУ "Сказка" с. Гаровка-2

Корректировочный АКТ № _____ ОТ _____ 20 _____ г. от _____ 20 _____ г.
к Акту приема - передачи электрической энергии (мощности) № _____ от _____ г.
муниципальный контракт № 50002050 от _____ г.

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

№	Наименование товара	показатели в связи с изменением стоимости	Количество кВт*ч	Цена (тариф) руб./кВт*ч	Стоимость (без НДС) руб.	Стоимость с НДС, руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	электрическая энергия (мощность)	до изменения после изменения увеличение уменьшение				
2.	электрическая энергия (мощность) по Акту о неучтенном потреблении электроэнергии № _____ от _____	до изменения после изменения увеличение уменьшение				
Всего увеличение						
Всего уменьшение						

Подписи сторон

Гарантирующий поставщик:

М.П. _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Потребитель _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

[конец формы]

Форма Акта снятия показаний расчетного прибора учета за расчетный период

[начало формы]

Акт снятия показаний расчетного прибора учета за расчетный период _____ **месяц 20** _____ **г.**

ПОТРЕБИТЕЛЬ: МБДОУ "Сказка" с. Гаровка-2

Дата снятия показаний _____

№п/п	Положение точки присоединения потребителя к электрической сети	№ прибора учета	Показания на день снятия	Предыдущие 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 _____

[конец формы]

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Заместитель начальника
Хабаровского отделения

ПОТРЕБИТЕЛЬ

Заведующий
МБДОУ "Сказка" с. Гаровка-2

« _____ » _____ 202_ г.

М.П.

_____ / В.А. Решеткина

« _____ » _____ 202_ г.

М.П.

for

Форма Акта снятия почасовых показаний расчетного прибора учета за каждые сутки расчетного периода

[начало формы]

ПОТРЕБИТЕЛЬ: МБДОУ "Сказка" с. Гаровка-2

Объект:

Акт снятия почасовых показаний расчетного прибора учета за каждые сутки расчетного периода за _____

месяц 20 ____ г.

Дата	Почасовые объемы потребления электроэнергии в кВтч																							Итого за расчетный день (формула)	
	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23		23-24
01.12.20																									0
02.12.20																									0
03.12.20																									0
04.12.20																									0
05.12.20																									0
06.12.20																									0
07.12.20																									0
08.12.20																									0
09.12.20																									0
10.12.20																									0
11.12.20																									0
12.12.20																									0
13.12.20																									0
14.12.20																									0
15.12.20																									0
16.12.20																									0
17.12.20																									0
18.12.20																									0
19.12.20																									0
20.12.20																									0
21.12.20																									0
22.12.20																									0
23.12.20																									0
24.12.20																									0
25.12.20																									0
26.12.20																									0
27.12.20																									0
28.12.20																									0
29.12.20																									0
30.12.20																									0
31.12.20																									0

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

[конец формы]

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК
Заместитель начальника
Хабаровского отделения

« ____ » ____ 202 ____ г.
М.П. Г.Ю. Гундарь

ПОТРЕБИТЕЛЬ

Заведующий
МБДОУ "Сказка" с. Гаровка-2

« ____ » ____ 202 ____ г.
М.П. В.А. Решеткина

447

Описание и формат XML макета 80020 предоставления результатов измерений

1. Описание формата передачи результатов измерений по точкам измерений, точкам поставки, группам точек поставки и сальдо перетоков. (Документ 80020).
- 1.1. Описание формата входного сообщения.
 - 1.1.1 В поле «Тема письма» (Subject) почтового сообщения должна содержаться информация в следующем формате - <ИНН_<Номер сообщения>, где
 - ИНН - ИНН организации предоставляющей информацию, длина inn - 10 символов;
 - номер сообщения - порядковый номер (идентификатор) сообщения, используется для идентификации сообщений при ответах ИАСУ КУ, локализации и устранения проблем передачи информации и т.п. Номера сообщений присваиваются отправителем, начинаются с 1 и увеличиваются на 1 с каждым новым сообщением для данных суток.
 - 1.1.2 В почтовое сообщение должен быть вложен файл, содержащий электронный документ.
 - 1.1.3 Имя файла содержащего электронный документ должно составляется в формате "<тип документа>_<ИНН>_<дата>_<номер документа>_<номер АИИС>", где:
 - 1) Тип документа - номер, присвоенный КО данному типу документа;
 - 2) ИНН - ИНН организации предоставляющей информацию, длина inn - 10 символов;
 - 3) дата - операционный период, за который предоставляется информация, в формате "ГГТТММДД", где ГГТТ - год, ММ - порядковый номер месяца, ДД - день. Длина поля <дата> - 8 знаков.
 - 4) номер документа - порядковый номер (идентификатор) документа. Номер должен содержать не более 7 цифр. Номера документов присваиваются отправителем, начинаются с 1 и увеличиваются на 1 с каждым новым документом для данного типа документов сформированных для одних и тех же суток;
 - 5) <номер АИИС> - обязательный параметр, код, присваиваемый КО АИИС организации. Используется для организации независимой передачи электронных документов от разных АИИС одной организации. Каждая область передаваемой информации (параметр <area>) должна соответствовать номеру своей АИИС, указанному в имени файла.Расширение файла - xml.
- 1.2. Описание структуры входного документа (тип 80020).
 - 1.2.1 Элемент <message> является корневым элементом. Потомками элемента <message> являются элементы <comment>, <datetime>, <sender>, <area>. В документе допускается наличие только одного корневого элемента <message>.
 - 1.2.2 Атрибут class элемента <message> является обязательным и содержит данные о типе электронного документа. Значение атрибута class должно быть равно 80020.
 - 1.2.3 Атрибут version корневого элемента <message> является обязательным и содержит данные о версии формата. Данный документ определяет версию документа 2.
 - 1.2.4 Атрибут number элемента <message> является обязательным и содержит порядковый номер сообщения. (Номера сообщений присваиваются отправителем, начинаются с 1 и увеличиваются на 1 с каждым новым сообщением). Совпадает с номером документа в пункте 4.1.3.
 - 1.2.5 Элемент <datetime> является потомком корневого элемента <message>. В документе допускается наличие только одного элемента <datetime>. Элемент <datetime> содержит информацию о времени создания документа. Потомками элемента <datetime> являются элементы <timestamp>, <day>, <daylightsavingtime>.

K4W

- 1.2.6 Элемент `<timestamp>` является потомком элемента `<datetime>`. Содержимым элемента `<timestamp>` является дата и время формирования данного документа в формате "ГГТТММДДччммсс", где: ГГТТ – год, ММ – порядковый номер месяца, ДД – день, чч – час, мм – минуты, сс – секунды.
- 1.2.7 Элемент `<daylightsavingtime>` является обязательным и содержит 1 если используется летнее время, 0, если используется зимнее время, и 2, если документ сформирован для суток, в которые осуществлялся перевод часов с зимнего на летнее время и обратно. Значение элемента `<daylightsavingtime>` применяется ко всем значениям времени в данном документе.
- 1.2.8 Элемент `<day>` является обязательным и содержит дату, определяющую операционный период, за который предоставляется информация, в формате ГГТТММДД где: ГГТТ – год, ММ – порядковый номер месяца, ДД – день.
- 1.2.9 Элемент `<sender>` является потомком корневого элемента `<message>`. В документе допускается наличие только одного элемента `<sender>`. Элемент `<sender>` описывает организацию, предоставляющую информацию. Потомками элемента `<sender>` являются элементы `<inn>`, `<name>`.
- 1.2.10 Элемент `<inn>` является обязательным и содержит ИНН организации, предоставляющей информацию.
- 1.2.11 Элемент `<name>` элемента `<sender>` содержит название организации, предоставляющей информацию. Длина названия до 250 символов.
- 1.2.12 Элемент `<area>` содержит информацию о результатах измерений субъекта ОРЭ. Атрибутом элемента `<area>` является `timezone`, указывающий, к какой временной зоне относится данная `<area>`. Потомками элемента `<area>` могут являться элементы `<inn>`, `<name>`, `<measuringpoint>`, `<deliverypoint>`, `<deliverygroup>`, `<period>`. Список точек измерения, точек поставки, групп точек поставки, перетоков и измерительных каналов, входящих в состав данной `<area>` определяет КО. Значением элемента `inn` является 10-ти значный идентификатор предоставляемый КО.
- 1.2.13 Атрибут `timezone` определяет в какой временной зоне ведется передача данных для данной `<area>`. Атрибут `timezone` может принимать следующие значения:
- 1 – для первой и второй ценовых зон, для первой и третьей неценовых зон;
 - 3 – для второй неценовой зоны.
- Отсутствие атрибута `timezone` эквивалентно записи `timezone=1`. Использование значений `timezone` отличных от 1 согласуется с КО.
- 1.2.14 Элемент `<inn>` является обязательным и содержит идентификатор, присваиваемый КО.
- 1.2.15 Элемент `<name>` является обязательным и содержит название организации Участника оптового рынка электроэнергии. Длина названия до 250 символов.
- 1.2.16 Элемент `<measuringpoint>` содержит сведения о точке измерения и результатах измерения по ней. Атрибутами элемента `<measuringpoint>` являются `code`, `name`. Потомками элемента `<measuringpoint>` являются элементы `<measuringchannel>`.
- содержимым атрибута `name` элемента `<measuringpoint>` является наименование данной точки измерения. Длина наименования до 250 символов.
 - атрибут `code` элемента `<measuringpoint>` содержит уникальный код, присвоенный КО данной точке измерения.
- 1.2.17 Элемент `<deliverypoint>` содержит сведения о точке поставки и результатах измерения в ней. Атрибутами элемента `<deliverypoint>` являются `code` и `name`. Потомками элемента `<deliverypoint>` являются элементы `<measuringchannel>`.
- содержимым атрибута `name` является наименование данной точки поставки. Длина наименования до 250 символов.
 - атрибут `code` содержит уникальный код, присвоенный КО точке поставки.
- 1.2.18 Элемент `<deliverygroup>` содержит сведения о группе точек поставки и результатах измерения в ней. Атрибутами элемента `<deliverygroup>` являются `code` и `name`. Потомками элемента `<deliverygroup>` являются элементы `<period>`.

- содержимым атрибута `name` является наименование данной группы точек поставки. Длина наименования до 250 символов.

атрибут `code` содержит уникальный код, присвоенный КО группе точек поставки.

1.2.19 Элемент `<measuringchannel>` содержит информацию о результатах измерений по точкам измерений, точкам поставки и группам точек поставки. Потомками элемента `<measuringchannel>` являются элементы `<period>`.

- атрибут `code` элемента `<measuringchannel>` содержит код измерительного канала, присвоенный КО данному измерительному каналу. В коде измерительного канала содержится информация о направлении передачи электроэнергии и типе измерительного канала.
- атрибут `desc` содержит описание измерительного канала.

1.2.20 Элемент `<period>` содержит временной диапазон измерения и значения измерительных каналов точки поставки и точки измерения. Потомками элемента `<period>` являются элемент `<value>`. В зависимости от интервала измерений в элементах `<measuringchannel>` должно присутствовать определенное количество элементов `<period>`. То есть для точки измерения с интервалом измерения 30 минут должно быть 48 элементов периода. Несовпадение числа элементов `<period>` считается ошибкой формата и является основанием в отказе приема группы `<area>` целиком. В сутки, когда осуществляется переход с зимнего на летнее время число периодов может либо оставаться неизменным, при этом периоды относящиеся к "отсутствующему" времени (с 2:00 до 3:00) должны быть заполнены нулевыми значениями, либо должно быть уменьшено на число пропущенных периодов. В сутки, когда осуществляется переход с летнего на зимнее время, число периодов должно быть увеличено с учетом появления лишнего часа. При этом элемент `<daylightsavingtime>` (п. 4.2.7) принимает значение 2, а у периодов, относящихся к летнему времени, устанавливается атрибут `"summer"` равный 1.

1.2.20.1. Атрибуты `<start>` и `<end>` элемента `<period>` являются обязательными и содержат дату и время начала и конца измерения соответственно, в формате "ччмм", где: чч – часы, мм – минуты. Последний интервал в операционных сутках записывается в виде `start=время начала периода, end=0000`. В сутки когда осуществляется перевод времени с зимнего на летнее или с летнего на зимнее `start` и `end` должны указываться в одном времени.

1.2.20.2. Содержимым элемента `<value>` является значение результата измерения. Атрибутами элемента `<value>` являются `status`, `errofmeasuring`, `extendedstatus`, `param1`, `param2`, `param3`.

- содержимое атрибута `status` элемента `<value>` показывает статус передаваемой информации. Статус 0 означает, что передаваемая информация имеет статус коммерческой. В этом случае атрибут статус может отсутствовать. Значение поля `status 1` означает, что данную информацию нельзя использовать в коммерческих расчетах.
- Атрибуты `param1`, `param2`, `param3` содержат дополнительную информацию, содержание которой определяется значением атрибута `extendedstatus`.
- Атрибут `extendedstatus` содержит расширенный статус передаваемой информации. В частности, в случае замещения результатов измерений в точке измерения на значение результатов измерений в точке измерений на обходном выключателе (в случае включения присоединения через обходной выключатель), значение атрибута `extendedstatus` равно "1114", а значение атрибута `param1` принимает значение равное коду, присвоенному КО замещаемой точке измерений. Если обходной выключатель работает на некоммерческое присоединение, то `param1` должен быть равен "0000000000000000".

4.2.21. Элемент `<peretok>` содержит сведения о сальдо перетоков между двумя группами точек поставки и результатов измерений по нему. Атрибутами элемента `<peretok>` являются `code-from`, `code-to` и `name`. Потомками элемента `<peretok>` являются элементы `<period>`.

- 1) содержимым атрибута `name` является наименование данной группе точек поставки. Длина наименования до 250 символов.
- 2) атрибут `code-from` содержит код ГТП, присвоенный КО группе точек поставки.
- 3) атрибут `code-to` содержит код ГТП, присвоенный КО группе точек поставки.

КПП

1.3. Описание формата ответного сообщения (тип 80021).

- 1.3.1 Корневым элементом электронного документа является `<message>`. В документе допускается наличие только одного элемента `<message>`. Потомками элемента `<message>` являются элементы `<file>`, `<reply>`, `<fileareas>`, `<currentstate>`.
- 1.3.2 Атрибут `class` элемента `<message>` является обязательным и содержит данные о типе документа. Значение атрибута `class` должно быть равно 80021.
- 1.3.3 Атрибут `version` элемента `<message>` является обязательным и содержит данные о версии документа. Текущее значение версии равно 2.
- 1.3.4 Атрибут `id` элемента `<message>` является необязательным и содержит уникальный цифровой код сообщения.
- 1.3.5 Атрибут `datetime` элемента `<message>` является необязательным и содержит дату создания ответного сообщения в виде ГГТТММДДччммсс, где ГГТТ - год, ММ - месяц, ДД - день, чч - часы в 24-часовом формате, мм - минуты, сс - секунды.
- 1.3.6 Элемент `<file>` является потомком корневого элемента `<message>` и содержит информацию о вложенном в электронное сообщение файле XML. В документе допускается наличие только одного элемента `<file>`. Потомками элемента `<file>` являются элементы `<fromaddr>`, `<name>`, `<sender>`, `<day>`, `<id>`, `<received>`.
- 1.3.7 Элемент `<fromaddr>` является необязательным потомком элемента `<file>` и содержит адрес электронной почты с которой пришло письмо содержащее входящий файл формата 80020 на который было сформировано данное ответное сообщение.
- 1.3.8 Элемент `<name>` является обязательным потомком элемента `<file>` и содержит название файла XML формата 80020 на который было сформировано данное ответное сообщение.
- 1.3.9 Элемент `<sender>` является необязательным потомком элемента `<file>` и содержит ИНН организации - поставщика информации которая сформировала входящий файл.
- 1.3.10 Элемент `<day>` является необязательным потомком элемента `<file>` и содержит сутки на которые был сформирован входящий файл в формате ГГТТММДД, где ГГТТ - год, ММ - месяц, ДД - день.
- 1.3.11 Элемент `<id>` является обязательным потомком элемента `<file>` и содержит код входящего XML-файла в базе данных ИАСУ КУ.
- 1.3.12 Элемент `<received>` является обязательным потомком элемента `<file>` и содержит дату получения входящего файла системой ИАСУ КУ в виде ГГТТММДДччммсс, где ГГТТ - год, ММ - месяц, ДД - день, чч - часы в 24-часовом формате, мм - минуты, сс - секунды.
- 1.3.13 Элемент `<reply>` является обязательным потомком корневого элемента `<message>` и содержит информацию по ошибкам файла и статусу его обработки. В документе допускается наличие только одного элемента `<reply>`. Потомками элемента `<reply>` являются элементы `<error>`.
- 1.3.14 Атрибут `filestatus` элемента `<reply>` является обязательным и содержит цифровой код статуса обработки файла. Может принимать следующие значения: 0 — ошибок при обработке не обнаружено, данные приняты; 1 — Ошибка при обработке не обнаружено, некоторые данные имели статус некоммерческой информации; 2 и другие значения кроме 0 и 1 — файл содержал ошибки, весь файл либо некоторые данные не были приняты.
- 1.3.15 Атрибут `desc` элемента `<reply>` является необязательным и содержит короткое текстовое описание кода статуса обработки из атрибута `filestatus`.
- 1.3.16 Элемент `<error>` является необязательным потомком элемента `<reply>` и содержит текст ошибки, найденной во входящем файле. В документе допускается наличие нескольких элементов `<error>`.
- 1.3.17 Атрибут `areacode` элемента `<error>` является необязательным и содержит цифровой код соответствующего элемента `<area>` во входящем XML-файле для которого была обнаружена данная ошибка.
- 1.3.18 Атрибут `type` элемента `<error>` является необязательным и содержит цифровой код типа ошибки.

- 1.3.19 Атрибут subtype элемента <error> является необязательным и содержит цифровой код подтипа ошибки.
- 1.3.20 Элемент <fileareas> является необязательным потомком корневого элемента <message> и содержит информацию по статусам обработки элементов <area> во входящем XML-файле. В документе допускается наличие не более одного элемента <fileareas>. Потомками элемента <fileareas> являются элементы <area>.
- 1.3.21 Элемент <area> является необязательным потомком элемента <fileareas> и содержит информацию по статусу обработки определенного элемента <area> в соответствующем входящем файле.
- 1.3.22 Атрибут code элемента <area> является обязательным и содержит код группы <area> в исходном файле.
- 1.3.23 Атрибут status элемента <area> является обязательным и содержит статус обработки соответствующего элемента <area> во входящем файле. Может принимать следующие значения: 0 - ошибок при обработке не обнаружено, данные приняты; 1 - Ошибка при обработке не обнаружено, некоторые данные имели статус некоммерческой информации; 2 и другие значения кроме 0 и 1 - группа <area> содержала ошибки и данные из нее приняты не были.
- 1.3.24 Атрибут desc элемента <area> является необязательным и содержит короткое текстовое описание статуса ошибки в атрибуте status.
- 1.3.25 Элемент <currentstate> является потомком корневого элемента <message> и содержит информацию по текущему состоянию статусов групп <area> для данного поставщика информации. В документе допускается наличие не более одного элемента <currentstate>. Потомками элемента <currentstate> являются элементы <area>.
- 1.3.26 Атрибут forsender элемента <currentstate> является обязательным и содержит ИНН организации - поставщика информации для которой приводятся данные.
- 1.3.27 Атрибут fordate элемента <currentstate> является обязательным и содержит дату на которую приводятся данные в формате ППТММДД, где ППТ - год, ММ - месяц, ДД - день.
- 1.3.28 Атрибут desc элемента <currentstate> является необязательным и содержит короткое текстовое описание элемента <currentstate>.
- 1.3.29 Элемент <area> является необязательным потомком элемента <currentstate> и содержит информацию по статусу обработки наилучшего элемента <area> для поставщика информации указанного в атрибуте forsender для суток указанных в атрибуте fordate.
- 1.3.30 Атрибут code элемента <area> является обязательным и содержит код группы <area> в исходном файле.
- 1.3.31 Атрибут status элемента <area> является необязательным и содержит статус обработки соответствующего элемента <area> во входящем файле. Может принимать следующие значения: 0 - ошибок при обработке не обнаружено, данные приняты; 1 - Ошибка при обработке не обнаружено, некоторые данные имели статус некоммерческой информации; 2 и другие значения кроме 0 и 1 - группа <area> содержала ошибки и данные из нее приняты не были.
- 1.3.32 Атрибут desc элемента <area> является необязательным и содержит короткое текстовое описание статуса ошибки в атрибуте status.
- 1.3.33 Атрибут fromfile элемента <area> является необязательным и содержит название файла данные из которого получили наилучший статус по этой группе <area> и были занесены в базу данных ИАСУ КУ.

Примеры электронного входного документа 80020

1. Пример документа формата 80020:

```
<?xml version="1.0" encoding="windows-1251" ?>
<message class="80020" version="2" number="593">
<datetime>
```

498


```

    <day>20060427</day>
    <timestamp>20060428081709</timestamp>
    <daylightsavingtime>1</daylightsavingtime>
</datetime>
<sender>
    <name>Некоторая организация</name>
    <inn>1234567890</inn>
</sender>
<area>
    <inn>1234567890</inn>
    <name>Некоторая организация</name>
    <measuringpoint code="123456789012345" name="П/СТ ЗРУ-6 кВ РП-15">
        <measuringchannel code="01" desc="счетчик, акт. прием">
            <period start="0000" end="0030">
                <value status="0">293</value>
            </period>
            <period start="0030" end="0100">
                <value status="0">293</value>
            </period>
            <period start="0100" end="0130">
                <value status="0">292</value>
            </period>
        </measuringchannel>
        ..... (пропущено)
    </measuringpoint>
    <measuringpoint code="123456789012346" name="П/СТ ЗРУ-6 кВ">
        <measuringchannel code="01" desc="счетчик, акт. прием">
            <period start="0000" end="0030">
                <value status="0">123</value>
            </period>
        </measuringchannel>
        ..... (пропущено)
    </measuringpoint>
</area>
</message>

```

3. Пример документа формата 80020 в случае не нулевого значения на обходном выключателе:

```

<?xml version="1.0" encoding="windows-1251" ?>
<message class="80020" version="2" number="593">
<datetime>
    <day>20060427</day>
    <timestamp>20060428081709</timestamp>
    <daylightsavingtime>1</daylightsavingtime>
</datetime>
<sender>
    <name>Некоторая организация</name>
    <inn>1234567890</inn>
</sender>
<area>
    <inn>1234567890</inn>
    <name>Некоторая организация</name>
    <measuringpoint code="123456789012945" name="ОВ-220">
        <measuringchannel code="01" desc="счетчик, акт. прием">
            <period start="0000" end="0030">
                <value extendedstatus="1114" param1="263070001407104">500</value>
            </period>
            <period start="0030" end="0100">
                <value extendedstatus="1114" param1="263070001407104">2145</value>
            </period>
            <period start="0100" end="0130">
                <value extendedstatus="1114" param1="263070001407104">10285</value>
            </period>
        </measuringchannel>
        ..... (пропущено)
    </measuringpoint>
</area>
</message>

```

```

</measuringchannel>
</measuringpoint>

<measuringpoint code="123456789012901" name="ОВ-110">
<measuringchannel code="01" desc="счетчик, акт. прием">
<period start="0000" end="0030">
<value extendedstatus="1114" param1="263070001407104">15600</value>
</period>
..... (пропущено)
</measuringchannel>
</measuringpoint>
</area>
</message>

```

Коды ошибок разбора XML-файлов формата 80020.

Тип	Путь	Текст	Область действия
1	1	Корневой элемент документа должен быть message	Все данные файла
2	1	Неверный класс документа (XXXX), должен быть 80020	Все данные файла
3	1	Неверный номер версии формата документа XXXX, должен быть 2	Все данные файла
4	1	Отсутствует номер документа (атрибут number у элемента message)	Все данные файла
4	2	Атрибут number у элемента message (XXXX) не равен номеру в имени файла (YYYY)	Все данные файла
5	1	Файл (ID = XXXX) уже был обработан ранее	Все данные файла
6	1	В документе (XXXX) элементов sender (должен быть 1)	Все данные файла
7	1	В документе XXXX элементов ipn (должен быть 1)	Все данные файла
7	2	В элементе ipn не должно быть дочерних элементов	Все данные файла
7	3	Значение элемента ipn (XXXX) не совпадает со значением в имени файла (YYYY)	Все данные файла
7	4	В элементе area XXXX указано неотсутствующее значение атрибута timezone (timezone="YYYY")	группа
7	5	В элементе area XXXX элементов ipn (должен быть 1)	группа
7	6	В элементе ipn (у элемента area) не должно быть дочерних элементов	группа
8	1	ИНН отправителя XXXX базе не известен	Все данные файла
9	1	В базе есть номер документа (XXXX), больший либо равный номеру YYYY Вашего документа для данных суток (ZZZZ)	Все данные файла
10	1	В документе НЕТ элементов area	Все данные файла
14	1	Отсутствует обязательный атрибут code элемента measuringpoint	группа
16	1	Отсутствует обязательный атрибут code элемента measuringchannel	группа
17	2	Элемент start периода отсутствует или имеет неверный формат	группа
18	1	Элемент end периода отсутствует или имеет неверный формат	группа
19	1	Имеется некоммерческая информация (status > 0)	информационный
30	1	В документе XXXX элементов datetime (должен быть 1)	Все данные файла
30	2	В документе XXXX элементов daylightsavingtime (должен быть 1)	Все данные файла
30	3	В элементе daylightsavingtime не должно быть дочерних элементов	Все данные файла
30	4	В документе XXXX элементов day (должен быть 1)	Все данные файла
30	5	В элементе day не должно быть дочерних элементов	Все данные файла
31	1	Дата в элементе day (XXXX) не совпадает с датой в имени файла (YYYY)	Все данные файла
31	2	Дата в элементе day больше либо равна текущей	Все данные файла
31	3	Значение элемента day должно представлять дату в виде ГГГГММДД	Все данные файла
31	4	В день перехода на зимнее/летнее время элемент daylightsavingtime должен быть равен 2	Все данные файла
31	5	Элемент day имеет неправильный формат	Все данные файла
31	6	В файле обнаружена информация старше трех рабочих дней (текущие сутки сервера - XXXX), прием невозможен	Все данные файла
31	7	В файле обнаружена очень старая информация (2 месяца) (текущие сутки сервера - XXXX), прием невозможен	Все данные файла
31	10	Элемент daylightsavingtime для летнего времени должен быть равен 1	Все данные файла
31	10	Элемент daylightsavingtime для зимнего времени должен быть равен 0	Все данные файла
32	1	В файле обнаружен элемент area по которому Вы не должны присылать информацию (либо не для данного АИПС)	группа
32	2	В файле обнаружен элемент area по которому Вы не должны присылать информацию	группа

32	3	Для данной группы (агеа) указана неверная временная зона XXXX, а должна быть YYYY (параметр timezone у элемента агеа)	группа
32	4	Для данной группы (агеа) требуется наличие ЭПП	группа
33	1	Код точки измерения должен содержать только 15 цифр	группа
33	2	Код точки измерения имеет неверный формат	группа
34	1	Точка измерения с кодом XXXX отсутствует в базе данных	группа
34	2	Вы не должны присылать информацию по данной ТИ	группа
34	3	В элементе агеа дублируется точка измерения	группа
35	1	Код измерительного канала должен содержать только 2 цифры	группа
35	2	Код измерительного канала имеет неверный формат	группа
36	1	Измерительный канал отсутствует в базе данных или Вы не должны присылать по нему информацию	группа
37	1	В элементе агеа дублируется измерительный канал	группа
37	2	В элементе deliverypoint дублируется измерительный канал	группа
45	2	Значения атрибутов start/end неверные для данного периода	группа
45	3	Атрибут sunset отсутствует или имеет неверное значение для данного периода	группа
47	1	В элементе period XXXX элементов value (должен быть 1)	группа
48	1	В элементе value не должно быть дочерних элементов	группа
48	2	Значение элемента value не должно быть отрицательным	группа
48	3	Значения элемента value должны быть только целочисленные	группа
49	2	При ненулевом значении по точке обходного выключателя требуется указывать extendedstatus="1114" в элементах value	группа
49	3	При ненулевом значении по точке обходного выключателя требуется указывать param1="КОД_ЗАМЕЩАЕМОЙ_ТИ (либо 000000000000000)" в элементах value	группа
49	4	Неверный формат числа в param1	группа
49	5	Код замещаемой ТИ неизвестен базе или Вы не можете ее заменить	группа
52	2	Неверное количество элементов period (должно быть XXXX, в файле YYYY)	группа
214	1	Отсутствует обязательный атрибут code элемента deliverypoint	группа
234	1	ГПП отсутствует в базе данных для элемента агеа:XXXX или Вы не должны присылать по ней информацию	группа
234	2	В элементе агеа дублируется ГПП	группа
314	1	Отсутствует обязательный атрибут code-from элемента peretok	группа
314	2	Отсутствует обязательный атрибут code-to элемента peretok	группа
334	1	Переток отсутствует в базе данных для элемента агеа:XXXX или Вы не должны присылать по нему информацию	группа
334	2	В элементе агеа дублируется переток	группа
414	1	Отсутствует обязательный атрибут code элемента deliverypoint	группа
433	2	Код точки поставки имеет неверный формат	группа
434	1	Точка поставки отсутствует в базе данных для элемента агеа:XXXX или Вы не должны присылать по ней информацию	группа
434	2	В элементе агеа дублируется точка поставки	группа

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Заместитель начальника

Хабаровского отделения

_____/ Г.Ю. Гундарь

« ____ » ____ 202_ г.

М.П.



ПОТРЕБИТЕЛЬ

Заведующий

МБДОУ "Сказка" с. Гаровка-2

_____/ В.А. Решеткина

« ____ » ____ 202_ г.

М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ: МБДОУ "Сказка" с. Гаровка-2

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

№	Фамилия, имя, отчество	Должность	Телефон
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			

Примечание:

1. В списке необходимо указать персонал, имеющий право подписания плановых почасовых объемов потребления (Приложение №6), сведений о фактическом расходе электроэнергии (Приложения №9, 9.1.), а также других документов необходимых при исполнении настоящего муниципального контракта.
2. При отсутствии круглосуточного дежурства оперативного электротехнического персонала дополнительно в списке указать номер телефона дежурного по предприятию.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Заместитель начальника
Хабаровского отделения

« ____ » _____ 202_ г. / Г.Ю. Гундарь

М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ

Заведующий
МБДОУ "Сказка" с. Гаровка-2

« ____ » _____ 202_ г. / В.А. Решеткина

М.П.

642

СОГЛАШЕНИЕ

О ПОРЯДКЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ УВЕДОМЛЕНИЙ ПОТРЕБИТЕЛЯМИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ WEB-САЙТ ПАО «ДЭК», И ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ (ЭП)

1. ПЕРЕЧЕНЬ ОПРЕДЕЛЕНИЙ И ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

1.1 Вторая ипсеновая зона - Территория Дальнего Востока, в которую объединены территории Республики Саха (Якутия), Приморского края, Хабаровского края, Амурской области, Еврейской автономной области, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами

1.2 Группа точек поставки потребления (ГТПП либо ГТП потребления) - совокупность, состоящая из одной или нескольких точек поставки, относящихся к одному Потребителю согласно Договора Энергоснабжения, ограничивающая территорию, в отношении которой покупка электрической энергии (мощности) на розничном рынке осуществляются только данным Потребителем розничного рынка, и используемая для определения и исполнения Потребителем розничного рынка связанных с оплатой электрической энергии (мощности) обязательств.

1.3 Гарантирующий поставщик - Коммерческая организация, обязанная в соответствии с законом или добровольно принятым обязательством заключить договор энергоснабжения (или купли-продажи) электроэнергии с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии, либо с лицом, действующим от имени или в интересах потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию.

1.4 ДОН - Добровольное ограничение нагрузки.

1.5 Документарный вид - Оформленный в виде документа на бумажном носителе, подписанного уполномоченным лицом.

1.6 ДЭК – ПАО «Дальневосточная энергетическая компания», Гарантирующий поставщик на территориях Амурской области, Хабаровского края, Еврейской автономной области, Приморского края.

1.7 Защищенность - Свойство системы обеспечивать требуемый уровень безопасности.

1.8 Технологический Web-сайт ПАО «ДЭК» Специализированный Интернет – сайт ДЭК,– обеспечивающий прием планового объема потребления электроэнергии

1.9 Покупатель - Потребитель розничного рынка электроэнергии, заключивший с ПАО «ДЭК» Договор энергоснабжения (купи-продажи).

1.10 Поставщик – Гарантирующий Поставщик розничного рынка - ПАО «ДЭК» на основе принятого решения Регионального органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, в соответствии с Разделом II п. 36 Постановления Правительства от 31 августа 2006 г. N 530

1.11 Операционные сутки - Интервал времени, равный 24 (двадцати четырем) астрономическим часам, начинающийся в 00 (ноль) часов 00 (ноль) минут 00 (ноль) секунд: в определенную календарную дату, в течение которого происходит потребление электроэнергии, проданное/купленное в торговые сутки. При переходе с зимнего времени на летнее и обратно операционные сутки составляют интервал времени, равный соответственно 23 (Двадцать три) и 25 (Двадцать пять) астрономических часов.

1.12 Открытый ключ - Уникальная последовательность символов, доступная любому пользователю информационной системы, предназначенная для подтверждения с использованием средства ЭП подлинности электронной подписи в электронном документе.

1.13 Расчётный период - Промежуток времени, определяемый нормативными документами по бухгалтерскому учету, который включает происходившие на его протяжении или относящиеся к нему факты хозяйственной деятельности, отражаемые экономическим Участником в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности – календарный месяц.

1.14 Период поставки - Промежуток времени, в течение которого происходит возмездная передача электроэнергии по договору энергоснабжения, в объеме, подтверждаемом Актом приема-передачи, - равен календарному месяцу.

1.15 Присоединение - Электрическая цепь (оборудование и шины) одного назначения, наименования и напряжения, присоединенная к шинам распределительного устройства, генератора, щита, сборки и находящаяся в пределах электроустановки. Электрические цепи разного напряжения одного силового трансформатора (независимо от числа обмоток), одного двухскоростного электродвигателя считаются одним присоединением. В схемах многоугольников, полуторных и т.п. схемах к присоединению линии, трансформатора относятся все коммутационные аппараты и шины, посредством которых эта линия или трансформатор присоединены к шинам распределительного устройства [Руководящий документ 153-34.0-03-150].

1.16 Секретный ключ - Уникальная последовательность символов, известная обладателю электронной подписи и предназначенная для создания им с использованием средства ЭП электронной подписи в электронных документах.

1.17 Система коммерческого учета - Система взаимосвязанных отношений, технических и программных средств для осуществления процесса получения, хранения и отображения учетной информации об объемах произведенной (потребленной) электроэнергии (мощности) и ее качестве с целью проведения финансовых расчетов между субъектами рынков электроэнергии.

1.18 Смежные субъекты - Субъекты, имеющие общую границу балансовой принадлежности.

1.19 Средство электронной подписи (ЭП) - Средство криптографической защиты информации (СКЗИ), реализующее функции создания электронной подписи с использованием секретного ключа, подтверждения с использованием открытого ключа подлинности ЭП.

1.20 Торговые сутки - Интервал времени, равный 24 (двадцати четырем) астрономическим часам, начинающийся в 00 (ноль) часов 00 (ноль) минут 00 (ноль) секунд по Хабаровскому времени в календарную дату, в течение которого производится определение планового почасового/получасового потребления, осуществляемого в соответствующие операционные сутки.

При переходе с зимнего времени на летнее и обратно торговые сутки составляют интервал времени равный соответственно 23 (Двадцать три) и 25 (Двадцать пять) астрономических часов.

1.21 Точка поставки - Место в электрической сети, используемое для определения объемов потребленной Потребителем розничного рынка электрической энергии (мощности).

1.22 Уведомление о получасовом объеме потребления - Документ, подаваемый Потребителем розничного рынка ДЭК, выражающий намерение Потребителем розничного рынка потребить электроэнергию в каждый час операционных суток в ГТП Потребления, зарегистрированных в отношении него в Договоре Энергоснабжения (купли-продажи), и являющийся основанием для определения стоимости электроэнергии (мощности) Потребителя розничного с учетом отклонений фактических объемов потребления электрической энергии от договорных..

1.23 Час операционных суток - Интервал времени в операционные сутки, равный одному астрономическому часу, начало которого совпадает с началом часа в общепринятой 24 часовой шкале времени с точностью, определяемой системой единого времени; час операционных суток индексируется числом, равным целому значению часа в общепринятой 24 часовой шкале времени.

1.24 Электронный документ - документ, в котором информация представлена в электронно-цифровой форме.

1.25 Система ЭДО – система электронного документооборота, организованная через Интернет – сайт ПАО «ДЭК».

1.26 Электронная подпись (ЭП) - информация в электронной форме, которая присоединена к другой информации в электронной форме (подписываемой информации) или иным образом связана с такой информацией и которая используется для определения лица, подписывающего информацию;

1.27 Неквалифицированная ЭП – ЭП, которая соответствует всем признакам квалифицированной электронной подписи, за исключением условия создания проверки и подтверждения подлинности электронной подписи аккредитованным удостоверяющим центром. Сертификаты неквалифицированной ЭП создается и вручается ПАО «ДЭК». Информация в электронной форме, подписанная неквалифицированной электронной подписью, признается электронным документом, равнозначным документу на бу-

мажном носителе, подписанному собственноручной подписью, на основании п.2 настоящего Соглашения.

1.28 Подтверждение подлинности электронной подписи в электронном документе - положительный результат проверки соответствующим сертифицированным средством электронной подписи с использованием сертификата ключа подписи принадлежности электронной подписи в электронном документе владельцу сертификата ключа подписи и отсутствия искажений в подписанном данной электронной подписью электронном документе;

1.29 Пользователь сертификата ключа подписи - физическое лицо, использующее полученные в удостоверяющем центре либо в ПАО «ДЭК» сведения о сертификате ключа подписи для проверки принадлежности электронной подписи владельцу сертификата ключа подписи;

1.30 Владелец сертификата ключа подписи - физическое лицо, на имя которого удостоверяющим центром либо ПАО «ДЭК» выдан сертификат ключа подписи и которое владеет соответствующим закрытым ключом электронной подписи, позволяющим с помощью средств электронной подписи создавать свою электронную подпись в электронных документах (подписывать электронные документы);

1.31 Удостоверяющий центр - выдающий сертификаты ключей подписей для использования в информационных системах общего пользования, юридическое лицо, выполняющее функции, предусмотренные Федеральным законом № 63 «Об электронной подписи» от 06.04.2011г.. При этом удостоверяющий центр должен обладать необходимыми материальными и финансовыми возможностями, позволяющими ему нести гражданскую ответственность перед пользователями сертификатов ключей подписей за убытки, которые могут быть понесены ими вследствие недостоверности сведений, содержащихся в сертификатах ключей подписей.

Требования, предъявляемые к материальным и финансовым возможностям удостоверяющих центров, определяются Правительством Российской Федерации по представлению уполномоченного федерального органа исполнительной власти.

Статус удостоверяющего центра, обеспечивающего функционирование корпоративной информационной системы, определяется ее владельцем или соглашением участников этой системы.

2. ПРЕДМЕТ И СФЕРА ДЕЙСТВИЯ СОГЛАШЕНИЯ

2.1 Предмет

Настоящее Соглашение является дополнением к Договору энергоснабжения, и регулирует отношения между ПАО «Дальневосточная Энергетическая Компания» (далее Поставщик) и Потребителем розничного рынка электроэнергии, заключившим с ПАО «ДЭК» Договор энергоснабжения (купли-продажи) (далее Потребитель), в части подачи уведомлений о плановом объеме потребления электрической энергии на технологический web-сайт ПАО «ДЭК», и определяет порядок использования ЭП.

2.1.1 ЭП (Неквалифицированная ЭП) используется Сторонами настоящего Соглашения и имеет юридическое значение при подписании и обмене ими электронными документами, в том числе при совершении сделок, в случаях и порядке, предусмотренных настоящим Соглашением.

2.1.2 Стороны согласились, что ЭП (Неквалифицированная ЭП) в электронных документах, сформированная владельцем сертификата ключа подписи, является равнозначной собственноручной подписи владельца сертификата ключа подписи при выполнении условий, определенных настоящим Соглашением.

2.1.3 Стороны согласились, что получение электронного документа, подписанного ЭП (Неквалифицированной ЭП) в соответствии с условиями настоящего Соглашения и подтверждение подлинности ЭП в электронном документе, является необходимым и достаточным условием, позволяющим установить, что электронный документ исходит от стороны, его отправившей.

2.1.4 Риск неправомерного подписания электронного документа ЭП (Неквалифицированной ЭП) несет сторона, уполномоченный представитель которой является владельцем сертификата ключа подписи.

2.2 Сфера действия

Положения настоящего Соглашения распространяются на:

- 1) Потребителя;
- 2) Поставщика (ДЭК);

В рамках настоящего Соглашения под временем неценовой зоны понимается Хабаровское (мск. + 7 часов) - для второй неценовой зоны оптового рынка.

3. ТИПЫ УВЕДОМЛЕНИЙ

3.1 Уведомление Потребителя розничного рынка о плановом почасовом потреблении электрической энергии.

3.1.1 Уведомление о плановом почасовом потреблении электрической энергии - электронный документ, подаваемый Потребителем Поставщику, в котором указывается величина потребления, на двое суток вперед, для каждого часа операционных суток, (операционные сутки начинаются в 00 часов 00 минут Хабаровского времени) в группе точек поставки потребления Поставщика, приведенное к хабаровскому времени в соответствии с Договором энергоснабжения (договором купли-продажи).

3.2 Уведомление Потребителя розничного рынка о плановом месячном потреблении электрической энергии.

3.2.1 Уведомление о плановом месячном потреблении электрической энергии - электронный документ, подаваемый Потребителем Поставщику, в котором указывается величина потребления, на год/месяц вперед, в группе точек поставки потребления, приведенное к хабаровскому времени в соответствии с Договором энергоснабжения (договором купли продажи).

4. УВЕДОМЛЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЯ РОЗНИЧНОГО РЫНКА О ПЛАНОВОМ ОБЪЕМЕ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1 Требования к уведомлениям о плановом почасовом объеме потребления

4.1.1 Уведомление о почасовом объеме потребления электроэнергии должно содержать следующую информацию:

- 1) наименование юридического лица;
- 2) номер договора;
- 3) календарную дату (год, месяц, число, время) операционных суток, периода поставки, в которые Потребитель розничного рынка намерен потребить электроэнергию;
- 4) количество электроэнергии в отношении ГПП Договора Энергоснабжения в каждый час операционных суток;
- 5) электронную подпись физического лица подающего уведомление о почасовом объеме потребления от имени Потребителя.

4.1.2 При формировании и подаче Потребителем в ДЭК уведомления о почасовом объеме потребления электроэнергии в отношении ГПП потребления, определенной Договором Энергоснабжения (купли-продажи), Потребитель розничного рынка должен исходить из нижеследующего:

- 1) Количество электроэнергии должно быть выражено в кВт*ч;
- 2) Количество электрической мощности должно быть выражено в кВт;
- 3) Объём электрической энергии в каждый час является сальдовой величиной (разница показаний прибора коммерческого учёта между приёмом и отдачей электроэнергии),
- 4) Плановый объем потребления Потребителя, предоставляется в почасовом интервале, Поставщик для своих целей рассчитывает получасовой интервал

(1) $N_{\text{получас}} = N_{\text{час}}$, или

(2) $N_{\text{час}} = \sum(N_{\text{получас}})/2$,

где $N_{\text{получас}}$ - значение в получасовой интервал,

$N_{\text{час}}$ - значение в часовой интервал.

4.2 Требование к уведомлению о плановом годовом/месячном потреблении

4.2.1. Уведомление о плановом годовом/месячном объеме потребления электроэнергии должно содержать следующую информацию:

- 1) наименование юридического лица;
- 2) номер договора;

- 3) календарную дату (год, месяц, число) периода поставки, в которые Потребитель розничного рынка намерен потребить электроэнергию;
- 4) количество электроэнергии в отношении ГТП Договора Энергоснабжения (договора купли продажи) в каждый месяц;
- 5) электронную подпись физического лица подающего уведомление о годовом/месячном потреблении электроэнергии от имени Потребителя.

4.2.2. При формировании и подаче Потребителем в ДЭК уведомления о годовом/месячном потреблении электроэнергии в отношении ГТП потребления, определенной Договором Энергоснабжения (договором купли продажи) потребления, Потребитель розничного рынка должен исходить из нижеследующего:

- 1) количество электроэнергии должно быть выражено в кВт*ч;

1.2) выделено по классу напряжения:

- ВН Высокое напряжение
- СН 1 Среднее напряжение
- СН 2 Среднее напряжение
- НН Низкое напряжение

- 2) количество электрической мощности должно быть выражено в кВт;

2.1) выделено по классу напряжения

- ВН Высокое напряжение
- СН 1 Среднее напряжение
- СН 2 Среднее напряжение
- НН Низкое напряжение

- 4) Объем электрической энергии в каждый месяц является сальдовой величиной (разница показаний прибора коммерческого учета между приемом и отдачей электроэнергии)

- 5) Плановый объем потребления Потребителя, предоставляется в помесичном интервале

- 6) Плановый ежемесячный объем потребления Потребителя, должен учитывать полный узловый ежемесячный объем потребления электрической энергии данным Потребителем розничного рынка;

4.3 Процедура подачи уведомления о почасовом объеме потребления

4.3.1 Потребитель должен уведомить Поставщика до:

4.3.2 9 часов 00 минут Хабаровского времени - в отношении ГТП потребления, отнесенных к Потребителю, в сутки предшествующие суткам поставки электрической энергии (мощности). Уведомление о плановом почасовом объеме потребления электрической энергии подается Потребителем путем внесения информации на Технологический Web-сайт ПАО «ДЭК», в соответствии с Руководством Пользователя.

4.4 Процедура подачи Уведомление о плановом месячном объеме потребления

4.4.1 При невозможности использования Технологического Web-сайта в части подачи уведомлений о плановом месячном/годовом объеме потребления, Уведомления передаются на бумажном носителе в соответствии с приложениями Договора Энергоснабжения (договора купли продажи).

4.4.2 Потребитель должен уведомить Поставщика об объемах потребления электрической энергии и мощности до:

4.4.2.1. 15 марта текущего года объем потребления электрической энергии и мощности на следующий год с разбивкой по каждому месяцу и разнесению электрической энергии и мощности по классам напряжения.

4.4.2.2. Уведомление о плановом месячном объеме потребления электрической энергии и мощности подается Потребителем путем внесения информации на Технологический Web-сайт ПАО «ДЭК».

4.5 Процедура проверки Уведомления Потребителя

4.5.1 Поставщик обязан в момент поступления уведомления от Потребителя относительно ГТП потребления Договора Энергоснабжения (договора купли продажи) на Технологический Web-сайт ПАО «ДЭК» произвести проверку уведомления на предмет его соответствия следующим требованиям:

- 1) сертификат ПОТРЕБИТЕЛЯ и наличие ЭП (Неквалифицированной ЭП).
- 2) соответствия даты подачи уведомления условиям договора Энергоснабжения (купли продажи).

4.5.2 Если до истечения срока подачи уведомлений о почасовом/месячном объеме потребления, в соответствии с условиями указанными в п.п. 4.3.1 и 4.3.2. настоящего Соглашения, Потребитель внесет изменения в уведомление о почасовом/месячном объеме потребления электроэнергии в отношении одной и той же ГТП потребления на одни и те же операционные сутки/месяц, то Поставщик рассматривает только последнее по времени изменения уведомление.

5. КОММЕРЧЕСКИЙ УЧЕТ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ ФАКТИЧЕСКИХ ЗНАЧЕНИЙ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

5.1 Взаимодействие Потребителя и Поставщика при сборе, обработке и передаче данных коммерческого учета для проведения расчетов на розничном рынке электрической энергии (мощности) осуществляется в соответствии с Договором энергоснабжения (договором купли продажи), Соглашением об информационном обмене и другими нормативно-правовыми документами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.2 Порядок взаимоотношений Потребителя и поставщика в сфере коммерческого учета на розничном рынке электрической энергии (мощности), в том числе порядок использования ими средств измерений определяется Договором энергоснабжения (договором купли продажи).

6. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМОВ, ИНИЦИАТИВ И СТОИМОСТИ ОТКЛОНЕНИЙ

6.1 Определение объемов, инициатив и стоимости отклонений для расчетного периода определяется в соответствии с действующим законодательством РФ.

7. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ ПОСТАВЩИКА И ПОТРЕБИТЕЛЯ ПРИ РЕГИСТРАЦИИ ПОТРЕБИТЕЛЯ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ WEB-САЙТЕ ПАО «ДЭК» И ВВОД СИСТЕМЫ ЭДО ПАО «ДЭК» В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

7.1 Общие положения.

Настоящий раздел определяет порядок организации работ по получению ключей ЭП, доступа к технологическому Web-сайту ПАО «ДЭК» (далее ТСДЭК) <https://technet.dvec.ru/> с использованием ЭП, для передачи Уведомлений о плановом объеме потребления на сутки, год/месяц вперед.

В соответствии с настоящим Соглашением подача Потребителем уведомлений о плановом потреблении должна осуществляться с использованием ЭП.

Выпуск сертификатов ЭП осуществляет ПАО «ДЭК» (Неквалифицированная ЭП) либо Удостоверяющий центр. Под Удостоверяющим центром в рамках настоящего Соглашения понимаются Удостоверяющие центры:

- ЗАО «Сервер Центр» (<http://www.serverc.ru/>),

Адрес центрального офиса: 690106, г. Владивосток, ул. Нерчинская, д. 10, офис 315, тел. (4232) 62-02-62, факс (4232) 62-02-10;

- ЗАО «Сервер Центр» (<http://www.serverc.ru/>),

Адрес офиса (филиал): 680000, г. Хабаровск, ул. Дзержинского, д. 18, тел. (4212) 75-18-45.

Потребитель может использовать сертификат ЭП для подачи уведомлений о договорном объеме потребления электроэнергии любого Удостоверяющего центра по согласованию с ПАО «ДЭК» либо ЭП изготавливаемый ПАО «ДЭК» по умолчанию ПОТРЕБИТЕЛЯ.

Получить (обменять) сертификаты ЭП Потребитель может как в центральных офисах Удостоверяющих центров, так и его филиалах. Изготовление сертификатов ЭП Удостоверяющие центры производят по Договору с Потребителем в соответствии с Регламентом услуг Удостоверяющего центра. Получить (обменять) сертификаты Неквалифицированной ЭП, Потребитель может в центральном офисе ПАО «ДЭК», на основании подписанного настоящего соглашения, обратившись к ответственным специалистам (п. 7.2.)

Для организации работ по приёму уведомлений от ПОТРЕБИТЕЛЯ в исполнительном аппарате ПАО «ДЭК» и филиалах ПАО «ДЭК» назначаются ответственные исполнители по организации приёма

информации от ПОТРЕБИТЕЛЯ. В аппарате управления ПАО «ДЭК» назначается Администратор Технологического Web сайта.

7.2 Порядок регистрации Участников на ТСДЭК и ввод Системы в эксплуатацию.

ПОТРЕБИТЕЛЬ назначает Ответственного исполнителя по организации передачи уведомлений о плановом потреблении электроэнергии и Ответственного исполнителя по настройке программного обеспечения. В обязанности Ответственного исполнителя по организации передачи уведомлений о плановом потреблении электроэнергии входит организация взаимодействия пользователей ПОТРЕБИТЕЛЯ с Ответственными исполнителями от ПАО «ДЭК». В обязанности Ответственного исполнителя ПОТРЕБИТЕЛЯ по настройке программного обеспечения входит настройка соответствующего программного обеспечения и взаимодействие с Администратором Технологического Web сайта.

ПОТРЕБИТЕЛЬ определяет перечень лиц, имеющих право от имени ПОТРЕБИТЕЛЯ подавать уведомления о плановом потреблении с использованием ЭП;

При возникновении вопросов по подключению Ответственные исполнители ПОТРЕБИТЕЛЯ взаимодействуют с Ответственными исполнителями ПАО «ДЭК».

Список ответственных исполнителей ПАО «ДЭК»

Филиал	ФИО	Телефон	Адрес
Дальэнергосбыт	Давиденко Лариса Леонидовна	265-75-89	dll@prim.dvec.ru
Хабаровскэнергосбыт	Лейферт Елена Владимировна	(4212) 37-80-02	leyfert-ev@khab.dvec.ru
Энергосбыт ЕАО	Жилаев Виталий Валерьевич	(42622) 2-00-83	pto11@eao.dvec.ru
Амурэнергосбыт	Лоевец Марина Евгеньевна	(4162) 39-80-50	orkp@amur.dvec.ru
Аппарат управления ПАО «ДЭК»	Ответственный исполнитель аппарата управления Парчайкин Константин Владимирович	(423) 265-72-82	pkv@dvec.ru
Аппарат управления ПАО «ДЭК»	Администратор технологического web-сайта Цирлин Андрей Викторович	(423) 265-74-53	komur6@dvec.ru

7.3. Требования к программному обеспечению.

На персональном компьютере пользователя ПОТРЕБИТЕЛЯ должно быть установлены следующие программные средства.

Microsoft Internet Explorer версии 6 и выше

Лицензионный криптопровайдер КриптоПро 4.1. для Windows 7 и выше (Приобретается у производителя или официального дистрибьютора компании КриптоПро).

Возможно приобретение лицензии на криптопровайдер в Удостоверяющем центре.

Рекомендуется установка Лицензионного антивирусного обеспечения.

Персональный компьютер должен быть подключен к сети Internet.

8. ПОРЯДОК ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЭП

Стороны обязуются использовать, принимать и признавать сертификаты ключей подписи, изданные Удостоверяющим центром или ПАО «ДЭК», в составе и формате, определяемом договорами, регулирующими отношения Сторон настоящего Соглашения.

8.1 В рамках настоящего Соглашения электронный документ может быть подписан только ЭП, открытый ключ которой зарегистрирован ПАО «ДЭК» (Неквалифицированная ЭП), или Удостоверяющим центром выбранным Потребителем и оформившим с ним договорные отношения.

8.2 Стороны согласились, что идентификационные данные, занесенные в отпечаток сертификата ключа подписи однозначно идентифицируют владельца сертификата ключа подписи и соответствуют идентификационным данным владельца сертификата ключа подписи.

9. УСЛОВИЯ РАВНОЗНАЧНОСТИ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ (НЕКВАЛИФИЦИРОВАННОЙ ЭП) СОБСТВЕННОРУЧНОЙ

9.1 ЭП в электронном документе равнозначна собственноручной подписи владельца сертификата ключа подписи при одновременном выполнении следующих условий:

- сертификат ключа подписи, соответствующий ЭП, издан Удостоверяющим центром либо издан ПАО «ДЭК»;
- владелец сертификата ключа подписи идентифицирован по отпечатку сертификата ключа подписи;
- серийный номер сертификата ключа подписи, относящийся к ЭП, не содержится в актуальном списке отозванных сертификатов на момент проверки ЭП;
- срок действия сертификата ключа подписи, относящегося к ЭП, наступил и не окончен на момент проверки ЭП;
- ЭП используется в соответствии со сведениями, указанными в сертификате ключа подписи и определяемыми договорами, регулирующими отношения Сторон настоящего Соглашения с Удостоверяющим центром и с ПАО «ДЭК» в части отношений, при осуществлении которых электронный документ с ЭП будет иметь юридическое значение;
- проверка с использованием средства ЭП на предмет отсутствия искажений в подписанном ЭП электронном документе дала положительный результат;
- период между сроком начала действия сертификата ключа подписи и моментом проверки ЭП не превышает срок действия закрытого ключа ЭП, определенного договорами, регулирующими отношения Сторон настоящего Соглашения с Удостоверяющим центром.

10. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

Стороны настоящего Соглашения обязуются:

10.1 Заключить договор об оказании услуг на изготовление и сертификацию ключей шифрования и ЭП.

10.2 Обеспечивать конфиденциальность закрытого ключа ЭП (Неквалифицированной ЭП), владельцем которого является уполномоченный представитель Стороны.

10.3 Незамедлительно информировать Удостоверяющий центр или ПАО «ДЭК» о факте компрометации закрытого ключа ЭП (Неквалифицированной ЭП), владельцем которого является уполномоченный представитель Стороны, и прекратить его использование.

10.4 Соблюдать требования эксплуатационной документации на средство электронной подписи.

10.5 Содержать в исправном состоянии программно-технические средства, которые обеспечивают передачу плановых объемов электропотребления ПОТРЕБИТЕЛЯ на Технологический Web сайт, принимать необходимые и достаточные меры для предотвращения несанкционированного доступа к программному обеспечению и средствам криптографической защиты информации.

10.6 Незамедлительно сообщать Администратору Технологического Web сайта ПАО «ДЭК» о всех попытках несанкционированного доступа к программному обеспечению и средствам криптографической защиты информации и о факте компрометации закрытого ключа ЭП (Неквалифицированной ЭП).

11. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

11.1 В случае возникновения споров и разногласий между Сторонами Договора энергоснабжения (договора купли продажи) в связи с использованием ЭП, Стороны предпримут все меры для их разрешения путем переговоров.

11.2 Все споры и разногласия между Сторонами настоящего Соглашения, возникающие из настоящего Соглашения или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, действия, исполнения, изменения, прекращения или действительности, а также споры, связанные с использованием ЭП, и по которым не было достигнуто соглашение, разрешаются в Арбитражном суде по месту нахождения ПОТРЕБИТЕЛЯ.

11.3 Любой электронный документ, подписанный с применением ЭП одной или несколькими сторонами Соглашения в соответствии с Договором энергоснабжения, может быть использован в качестве письменного доказательства в Арбитражном суде по месту нахождения ПОТРЕБИТЕЛЯ.

12. ПРОЦЕДУРА ЭКСПЕРТИЗЫ

12.1 Экспертиза проводится в соответствии с законом и иными нормативными документами

13. БРЕМЯ ДОКАЗЫВАНИЯ ПРИ РАЗРЕШЕНИИ СПОРОВ

13.1 В случае возникновения споров о наличии ЭП в электронном документе бремя доказывания лежит на Стороне, не соглашающейся с наличием ЭП.

13.2 В случае возникновения споров о факте внесения изменений в электронный документ после его подписания ЭП бремя доказывания лежит на Стороне, утверждающей, что в данный электронный документ были внесены изменения после его подписания ЭП владельцем сертификата ключа подписи, который является уполномоченным представителем Стороны.

13.3 В случае возникновения споров о факте получения одной из Сторон какого-либо электронного документа, подписанного ЭП, от другой Стороны, бремя доказывания лежит на Стороне, не соглашающейся с фактом получения электронного документа, подписанного ЭП.

14. ДЕЙСТВИЕ, ИЗМЕНЕНИЕ И ПРЕКРАЩЕНИЕ СОГЛАШЕНИЯ

14.1 Стороны выражают свое согласие с тем, что настоящим Соглашением в предусмотренном им порядке регулируются их отношения со всеми Участниками оптового рынка, в любое время присоединившимися к настоящему Соглашению.

14.2 Настоящее Соглашение прекращается в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

14.3 Настоящее Соглашение прекращается в отношении ПОТРЕБИТЕЛЯ, в отношении которого расторгнут Договор энергоснабжения.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Заместитель начальника

Хабаровского отделения

_____ / Г.Ю. Гундарь

« _____ » _____ 202_ г.

М.П.



ПОТРЕБИТЕЛЬ

Заведующий

МБДОУ "Сказка" с. Гаровка-2

_____ / В.А. Решеткина

« _____ » _____ 202_ г.

М.П.