

МУНИЦИПАЛЬНЫЙ КОНТРАКТ НА ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ № 22070411004056

г. Рубцовск

"09" января 2024 г.

Акционерное общество «Алтайэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», «Продавец», в лице начальника территориального отделения «Рубцовское» АО «Алтайэнергосбыт» Резвова Вячеслава Владимировича, действующего на основании доверенности №116 от 31.12.2022, выданной АО «Алтайэнергосбыт», с одной стороны, и

Администрация Лебяжинского сельсовета Егорьевского района, именуемое в дальнейшем «Муниципальный заказчик», «Потребитель», в лице главы сельсовета Тибекина Владимира Ивановича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

в соответствии с п. 4 ч. 1 ст. 93 Федерального закона «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» от 05.04.2013 № 44-ФЗ, заключили настоящий муниципальный контракт (далее по тексту - договор) о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Продавец обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Точки поставки электрической энергии (мощности) Потребителю определены в Приложении № 1 «Перечень точек поставки и приборов коммерческого учета электрической энергии (мощности)» (далее – Приложение № 1) к настоящему договору в соответствии с Актами разграничения балансовой принадлежности и (или) эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений или иными документами, подтверждающими технологическое присоединение объектов Потребителя к объектам электросетевого хозяйства.

1.3. Сведения о категории надежности снабжения Потребителя электрической энергией (мощностью) (далее - категория надежности) определены в Приложении № 1 к настоящему договору. Потребитель несет ответственность за несоответствие схемы электроснабжения, наличия (отсутствия) резервных источников питания и особенностей технологического процесса Потребителя установленной в настоящем договоре категории надежности.

1.4. Сведения о прочих потребителях Продавца, технологически присоединенных к электрическим сетям Потребителя по настоящему договору, определены в Приложении №1 к настоящему договору.

2. Права и обязанности Продавца

2.1. Продавец обязуется:

2.1.1. Поставлять электрическую энергию (мощность) Потребителю в количестве 75000 кВт*ч, а в случае, выбора Потребителем пятой или шестой ценовой категории – в количестве, указанном в Приложении № 2 «Договорный объем потребления электрической энергии с почасовой детализацией» (далее – Приложение № 2) к настоящему договору, в порядке, установленном настоящим договором.

2.1.2. Для надлежащего исполнения настоящего договора Продавец обязуется в порядке, установленном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии Потребителю, путем заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии с сетевой организацией.

Контактная информация сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно / опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, отражена в Приложении №3 «Контактная информация сетевой организации» (далее – Приложение №3) к настоящему договору.

Продавец:

/В.В. Резвов

м.п.

Передан через Диадок 18.12.2023 10:10 GMT+03:00
 Файл: 2024-1983-4100-0194-955d8b511845

Потребитель:

/ В.И. Тибекин

м.п.



2.1.3. Поддерживать на границе раздела балансовой принадлежности и (или) эксплуатационной ответственности электросети показатели качества электрической энергии в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов.

2.1.4. Извещать Потребителя о причинах перерывов в подаче электрической энергии (мощности) и предполагаемых сроках восстановления нормального энергоснабжения посредством телефонной или факсимильной связи либо иным способом, незамедлительно после поступления информации Продавцу от сетевой организации.

2.1.5. По требованию Потребителя производить сверку расчетов с оформлением акта сверки платежей по форме, установленной Продавцом.

2.1.6. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее по тексту – Основные положения).

2.2. Продавец имеет право:

2.2.1. Беспрепятственного доступа (в том числе с участием сетевой организации) к приборам учета и (или) иному оборудованию, которое используется для учета потребляемой электроэнергии, принадлежащих Потребителю, либо установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя в присутствии представителя Потребителя:

- для чтения профиля мощности с приборов учета;
- для контроля режимов электропотребления;
- для снятия показаний прибора учета электрической энергии;
- для проведения проверки работы средств учета и схем учета электроэнергии и мощности;
- для проведения замеров по определению показателей качества электрической энергии;
- для проведения работ по замене прибора учета и (или) иного оборудования;
- для проведения работ, связанных с эксплуатацией прибора учета и (или) иного оборудования.

3. Права и обязанности Потребителя

3.1. Потребитель обязуется:

3.1.1. Надлежащим образом производить оплату потребляемой электрической энергии (мощности) и оказанных услуг с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим договором.

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

3.1.3. Компенсировать расходы Продавца на оплату действий сетевой организации по введению ограничения режима потребления Потребителя и последующему его восстановлению, а также на совершение сетевой организацией действий, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 (далее – Правила ограничения режима потребления).

3.1.4. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии устройства релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средства регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных устройств, приборов и оборудования, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

3.1.5. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утв. Постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 N 937, правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.1.6. 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

Продавец:

_____/В.В. Резвов
м.п.

Потребитель:

_____/В.И. Тибекин
м.п.

Передан через Диадок 18.12.2023 10:10 GMT+03.00
Телефон: 1963-4100-9194-955d3b511845
Страница 2 из 18



ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

3.1.7. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, соответствующие обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

3.1.8. 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 Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления;

3.1.9. Представлять в сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.1.10. Незамедлительно информировать сетевую организацию, к сетям которой непосредственно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них. Информировать сетевую организацию, к сетям которой непосредственно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, о плановых (текущих и капитальных) ремонтах на энергетических объектах Потребителя, в срок не позднее, чем за 5-ть рабочих дней до начала месяца, предшествующего месяцу, в котором будут производиться работы, при необходимости согласования с системным оператором (АО «СО ЕЭС»). В остальных случаях в срок не позднее 15-ти дней до начала работ.

3.1.11. Информировать сетевую организацию об объеме участия в противоаварийном и автоматическом режимном управлении, а также о перечне и мощности электроприемников Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.1.12. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Продавца и сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных п. 2.2.1. настоящего договора. Обеспечить постоянный удаленный доступ к АИИС КУЭ Потребителя (при наличии принадлежащей Потребителю АИИС КУЭ).

3.1.13. Обеспечивать соблюдение установленного в договоре в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;
определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за электроэнергию и оказанные услуги по передаче электрической энергии;

эксплуатации прибора учета;
сохранности прибора учета и (или) иного оборудования используемого для учета электроэнергии Потребителя;

передачи данных приборов учета;
сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации, утрате прибора учета или необходимости его демонтажа. Обо всех нарушениях и неисправностях в работе АИИС КУЭ и (или) измерительного комплекса (при наличии), а также систем расчетного учета электрической энергии, о нарушениях защитных средств и пломб на средствах учета, Потребитель обязан сообщить Продавцу незамедлительно после обнаружения.

обеспечения доступа к месту установки прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора).

3.1.14. Обеспечивать доступ к месту установки прибора учета представителей сетевой организации и Продавца для совершения действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний, в случаях и в порядке, которые предусмотрены Основными положениями.

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

Продавец:

/В.В. Резвов

м.п.

Потребитель:

/В.И. Тибекин

м.п.

Передан через Диалог 18.12.2023 10:10 GMT+03:00
7bae3b8a-198d-4100-9194-955d8b511845

Страница 3 из 18



При ненаправлении Потребителем в установленный срок ответа на запрос на установку (замену) прибора учета, при направлении ответа об отказе в установке прибора учета или при двукратном недопуске Потребителем к месту установки прибора учета сетевой организации, прибор учета подлежит установке в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности.

3.1.15. 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.

3.1.16. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах Потребителя, (за исключением энергопринимающих устройств, 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-х рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя электрической энергии 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.

3.1.17. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации в течение 30-ти дней с даты заключения договора, если на эту дату у Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам ограничения режима потребления, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30-ти дней с даты возникновения установленных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее - Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг) оснований для изменения такого акта.

3.1.18. В случае, если энергопринимающие устройства Потребителя подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, или Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, и находятся под их воздействием, Потребитель обязан обеспечить эксплуатацию принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также обеспечить возможность реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации.

3.1.19. В отношении расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) сетевой организации, осуществлять снятие показаний по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего договора, и сообщать их Продавцу и (или) сетевой организации с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего договора, а также в письменной форме в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета в течение 3-х рабочих дней.

В случае выбора для расчетов по настоящему договору 3-6 ценовой категории показания предоставляются с приложением их почасовой детализации (в письменном и электронном виде) по форме Приложения №4 «Форма акта учета электрической энергии» (далее Приложение №4) к настоящему договору.

В отношении приборов учета, не присоединенных к интеллектуальной системе учета, в случае нахождения приборов учета на балансе сетевой организации (иного владельца объектов электросетевого хозяйства) Потребитель обязуется предоставить Продавцу двусторонний акт

Продавец:

/В.В. Резвов
м.п.

Потребитель:

/ В.И. Тибекин
м.п.

Передан через Диалог 18.12.2023 10:10 GMT+03:00
7bae3b8a-198d-4100-9194-955d8b511845
Страница 4 из 18



снятия показаний приборов учета, составленный совместно Потребителем и сетевой организацией (иным владельцем объектов электросетевого хозяйства).

В отношении расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), сбор, обработка и передача показаний приборов учета электрической энергии осуществляются в автоматическом режиме с использованием такой системы учета электрической энергии (мощности), в соответствии с требованиями Правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

3.1.20. Обслуживать средства учета электроэнергии, находящиеся на балансе или в эксплуатационной ответственности Потребителя. Поддерживать эти средства учета в состоянии, отвечающем требованиям нормативно-технической документации, независимо от места их установки.

3.1.21. Обеспечивать сохранность и целостность приборов учета и (или) иного оборудования, установленных и находящихся на балансе сетевой организации и используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) Потребителя, а также пломб и (или) знаков визуального контроля в случае установки таких приборов и (или) иного оборудования на энергопринимающих объектах и в границах балансовой принадлежности Потребителя.

3.1.22. После подачи заявки на технологическое присоединение в сетевую организацию либо иному владельцу объектов электросетевого хозяйства, уведомлять Продавца:

- о реконструкции энергопринимающих устройств, при которой увеличивается максимальная мощность энергопринимающих устройств;

- об изменении категории надежности электроснабжения, точек присоединения, видов производственной деятельности, не влекущих пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющих схему внешнего электроснабжения ранее присоединенных энергопринимающих устройств;

- о вновь вводимых объектах.

В течение 5-ти дней с момента получения предоставить Продавцу акт о технологическом присоединении или акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и (или) эксплуатационной ответственности сторон, однолинейную схему электроснабжения, документы о допуске в эксплуатацию приборов учета на ранее присоединенные реконструируемые энергопринимающие устройства, присоединенная мощность которых увеличивается, на энергопринимающие устройства, в отношении которых изменяется категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины присоединенной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств, а также на вновь вводимые объекты.

В течение 10-ти дней с момента получения Продавцом указанных документов Стороны обязуются внести в настоящий договор соответствующие изменения его условий путем подписания дополнительного соглашения, в случае не подписания которого продолжают действовать условия настоящего договора, согласованные Сторонами при подписании договора.

Продавец не несет ответственности за надежность снабжения Потребителя электрической энергией и ее качество в случае, если нарушение надежности снабжения электроэнергией или нарушение ее качества вызвано неисполнением Потребителем обязанности, предусмотренной в настоящем пункте договора.

3.1.23. В семидневный срок уведомлять Продавца об изменениях юридического и (или) почтового адреса, наименования, ведомственной принадлежности и (или) формы собственности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора, с представлением соответствующих документов, уведомлять о смене банковских реквизитов.

3.1.24. Потребитель обязуется подписать акт сверки расчетов в течение 14-ти дней с момента его получения от Продавца. В случае, если в течение 14-ти дней с момента получения акта сверки Потребитель не подпишет его и не представит Продавцу мотивированные возражения по нему, акт считается согласованным Потребителем.

3.1.25. В течение 5-ти рабочих дней с момента получения возвратить Продавцу подписанный акт приема-передачи. В случае, если в указанный в настоящем пункте срок Потребитель не возвратит Продавцу или возвратит неподписанный акт приема-передачи без предоставления мотивированных возражений, работы (услуги) по настоящему договору считаются принятыми Потребителем без замечаний.

3.1.26. В случае присоединения к объектам электросетевого хозяйства Потребителя граждан или приравненных к ним в соответствии с нормативно-правовыми актами в области

Продавец:

_____/В.В. Резвов

м.п.

Потребитель:

_____/В.И. Тибекин

м.п.

Передач через Диалог 18.12.2023 10:10 GMT+03:00

7bae3b6a-198d-4100-9194-955d8b511845

Страница 5 из 18

регулирования тарифов групп (категорий) потребителей, Потребитель обязуется ежемесячно, до 26-го числа расчетного месяца, предоставлять Продавцу информацию о количестве электрической энергии (мощности) (в кВт*ч), потребленной гражданами-потребителями или приравненными к ним, определенном приборами учета не присоединёнными к интеллектуальной системе учета Продавца (сетевой организации).

3.1.27. Не позднее чем за 7-мь рабочих дней Потребитель, имеющий намерение демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование, принадлежащее Потребителю, и используемые для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), обязан направить уведомление способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес Продавца и сетевой организации, указанной в настоящем договоре. Указанное уведомление должно содержать предлагаемые дату и время демонтажа прибора учета и причины такого демонтажа.

Процедура демонтажа прибора учета и (или) иного оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. В случае утраты Продавцом статуса гарантирующего поставщика, с даты утраты Продавцом статуса гарантирующего поставщика Потребитель имеет право перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика;
- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных Основными положениями условий заключения договоров с указанными субъектами.

3.2.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет расторжение договора, при условии оплаты Продавцу не позднее, чем за 10-ть рабочих дней до заявленной даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также стоимости электрической энергии (мощности), прогнозируемой к потреблению до заявленной Потребителем даты расторжения договора. Расчеты между Продавцом и Потребителем при получении Продавцом уведомления Потребителя о намерении отказаться от исполнения договора полностью осуществляются на основании счета, который Продавец в течение 5-ти рабочих дней со дня получения указанного уведомления обязан направить Потребителю.

3.2.3. Потребитель имеет право в одностороннем порядке уменьшить объем электрической энергии (мощности), приобретаемой по настоящему договору, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, что влечет изменение условий настоящего договора в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного по настоящему договору за расчетный период, при условии выполнения Потребителем следующих обязанностей:

- не позднее, чем за 10-ть рабочих дней до заявляемой даты изменения договора Потребитель обязан оплатить Продавцу стоимость потребленной до заявленной даты изменения договора электрической энергии (мощности), а также стоимость прогнозируемой к потреблению электрической энергии (мощности), исходя из объема, на который будет уменьшена покупка электрической энергии (мощности) по настоящему договору до заявленной Потребителем даты изменения договора.

Расчеты между Продавцом и Потребителем при получении Продавцом уведомления Потребителя о намерении уменьшить объем электрической энергии (мощности) приобретаемой по настоящему договору, осуществляются на основании счета, который Продавец в течение 5-ти рабочих дней со дня получения указанного уведомления обязан направить Потребителю;

- не позднее, чем за 10-ть рабочих дней до заявляемой даты изменения договора предоставить Продавцу выписку из договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, содержащую сведения о продавце, а также согласованные сторонами указанные в пункте 64 Основных положений условия, обязательные при заключении такого договора, которая должна быть подписана уполномоченными лицами сторон такого договора и заверена печатями сторон такого договора;

- с даты изменения договора в соответствии с настоящим пунктом оплачивать Продавцу услуги по передаче электрической энергии в объеме, соответствующем всему объему потребления электрической энергии (мощности).

Продавец:

_____/В.В. Резвов
м.п.

Потребитель:

_____/В.И. Тибекин
м.п.

Передача через Диадок 19.12.2023 10:10 GMT+03:00
7bae3b7a-148d-4100-9194-955d8b514845

Страница 6 из 18



3.2.4. Потребитель, имеющий намерение в соответствии с пунктами 3.2.2, 3.2.3 настоящего договора в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Продавца, обязан передать Продавцу письменное уведомление об этом не позднее, чем за 20-ть рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

При нарушении Потребителем требований настоящего пункта договора об уведомлении Продавца в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных пунктами 3.2.2 - 3.2.3 настоящего договора, определенные настоящим договором обязательства Потребителя и Продавца сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

В случае, если Продавец не выставил счет в порядке, предусмотренном Основными положениями, и при этом Потребитель выполнил в установленные сроки иные, указанные в настоящим пункте или пунктах 3.2.2., 3.2.3 настоящего договора требования, то от Потребителя в целях расторжения или изменения договора не требуется подтверждение оплаты счета и настоящий договор считается расторгнутым или измененным с заявленной Потребителем даты, что не освобождает Потребителя от обязанности в дальнейшем оплатить Продавцу имеющуюся задолженность.

4. Количество и качество электрической энергии

4.1. Продавец несет обязательства по поставке электрической энергии (мощности) перед Потребителем в пределах договорных величин потребления электрической энергии (мощности).

4.2. Потребитель вправе до 12 часов суток Х-2 направить (по электронной почте и письменно, за подписью уполномоченного сотрудника) Продавцу уведомление о корректировке договорных почасовых объемов потребления электрической энергии (мощности) (в случае указания в Приложении № 2) по форме Приложения №5 «Форма уведомления о запланированном объеме потребления электрической энергии на каждый час суток» (далее – Приложение №5) к настоящему договору.

В случае не направления Потребителем Продавцу указанных данных по форме Приложения №5, запланированные почасовые объемы потребления принимаются равными договорным почасовым объемам потребления, указанным в Приложении № 2 к настоящему договору.

Данная обязанность является исполненной надлежащим образом в случае получения Продавцом уведомления в указанные сроки и по форме, содержащейся в Приложении №5 к настоящему договору.

4.3. Определение фактического объема поставленной по настоящему договору электрической энергии (мощности) осуществляется на основании:

- показаний приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета и приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), указанным в Приложении №1 к настоящему договору. Порядок определения лица, ответственного за эксплуатацию прибора учета, осуществляется в соответствии с действующим законодательством.

- отсутствия актуальных показаний или непригодности к расчетам приборов учета, измерительных комплексов - на основании расчетных способов, которые определяются замещающей информацией или иными расчетными способами, предусмотренных действующим законодательством.

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

Если для определения объемов потребления электрической энергии (мощности) по настоящему договору подлежит использованию более чем 1 прибор учета, то совокупный объем потребления электрической энергии по настоящему договору определяется путем суммирования (вычитания) объемов потребления электрической энергии, определенных в порядке, предусмотренном настоящим договором и Основными положениями, исходя из направлений перетоков электрической энергии по каждой точке поставки в границах балансовой

Продавец:

_____/В.В. Резвов
м.п.

Потребитель:

_____/В.И. Тибекин
м.п.

Передан через Диалог 18.12.2023 10:10 GMT+03:00
7bae3b2a-198d-4100-9194-955d3b511845
Страница 7 из 18



принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя и мест расположения приборов учета по отношению к соответствующим точкам поставки.

4.4. В случае, если к объектам электросетевого хозяйства Потребителя присоединены прочие потребители Продавца, фактическое количество поставленной по настоящему договору электрической энергии (мощности) определяется как разница между объемом электрической энергии (мощности), поставленной в электрическую сеть Потребителя, в точках поставки электрической энергии (мощности), указанных в Приложении № 1 к настоящему договору, определенным на основании приборов учета, указанных в Приложении №1 к настоящему договору, или с применением расчетных способов, предусмотренных настоящим договором и действующим законодательством, и объемом электрической энергии (мощности), потребленной энергопринимающими устройствами прочих потребителей Продавца, технологически присоединенных к сети Потребителя, а также переданной в сетевые организации или иным владельцам электросетевого хозяйства, в точки поставки, указанные в Приложении №1 к настоящему договору, определенным на основании приборов учета электроэнергии (мощности) прочих потребителей Продавца. В случае отсутствия или неисправности приборов учета количество переданной электроэнергии (мощности) определяется в соответствии с действующим законодательством и условиями договоров, заключенных Продавцом с прочими потребителями.

4.5. При отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для учета электрической энергии (мощности) Потребителя, сетевая организация, к сетям которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, обеспечивает коммерческий учет электрической энергии (мощности), в том числе путем приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) Потребителя, и последующей их эксплуатации, том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

В целях обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) сетевые организации при истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии Потребителя, в том числе не принадлежащие сетевой организации, вправе в порядке, установленном действующим законодательством, осуществлять их поверку в течение срока их эксплуатации, установленного заводом-изготовителем, вместо их замены.

Контактная информация сетевой организации, являющейся лицом ответственным за установку, замену, допуск в эксплуатацию прибора учета указана в Приложении №3 к настоящему договору.

Потребитель не вправе по своему усмотрению демонтировать такие приборы учета и (или) иное оборудование, 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), в том числе препятствовать проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих им приборов учета электрической энергии.

4.6. Установка (замена) прибора учета электрической энергии, и в случаях, установленных Основными положениями, поверка прибора учета, а также допуск в эксплуатацию прибора учета электрической энергии должны быть осуществлены не позднее 6-ти месяцев, с учетом особенностей, установленных Основными положениями:

с даты истечения интервала между поверками или срока эксплуатации прибора учета, если соответствующая дата (срок) установлена в договоре энергоснабжения;

в иных случаях при нахождении прибора учета в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя - с даты получения обращения Потребителя об истечении интервала между поверками, срока эксплуатации, а также об утрате, о выходе прибора учета из строя и (или) его неисправности;

с даты выявления истечения срока поверки, срока эксплуатации, неисправности прибора учета в ходе проведения его проверки в установленном законом порядке;

с даты признания прибора учета утраченным.

4.7. Допуск в эксплуатацию прибора учета осуществляется в порядке, предусмотренном Основными положениями. Процедура допуска в эксплуатацию прибора учета не требуется в случае, если в рамках процедуры установки (замены) прибора учета сохраняются контрольные

Продавец:

/В.В. Резвов

м.п.

Потребитель:

/ В.И. Тибекин

м.п.



пломбы и знаки визуального контроля, установленные ранее при допуске в эксплуатацию соответствующего прибора учета.

В случае неявки для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию Потребителя в дату и время, указанные в приглашении для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, такая процедура проводится без его участия.

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

4.9. При установке приборов учета электрической энергии не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов розничного рынка, то объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. При этом расчет величины потерь осуществляется сетевой организацией, и указан в Приложении №1 к настоящему договору.

4.10. При выявлении случаев безучетного потребления энергии составляется акт о неучтенном потреблении, на основании которого Продавец вправе предъявить к оплате, а Потребитель обязан оплатить стоимость безучетного потребления электроэнергии.

В случае безучетного потребления электроэнергии объем потребления электроэнергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного подпунктом "а" пункта 1 приложения N 3 к Основным положениям.

При этом если в отношении Потребителя при осуществлении расчетов за электрическую энергию используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления также определяется величина мощности, приобретаемой по договору, и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с подпунктом "б" пункта 1 приложения N 3 Основных положений.

Объем безучетного потребления определяется с даты предыдущей проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, - определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена) до даты выявления факта безучетного потребления и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

С даты составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии до даты замены прибора учета объем потребления электрической энергии (мощности) определяется в порядке, предусмотренном требованиями пункта 4.11. настоящего договора к расчету объемов потребления электрической энергии (мощности) для случая непредоставления показаний прибора учета.

По факту выявленного безучетного потребления расчетный прибор учета Потребителя признается вышедшим из строя.

Безучетным потреблением электроэнергии признаётся потребление электрической энергии с нарушением установленного договором и действующим законодательством порядка учета электрической энергии со стороны Потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме вторичными цепями, через которые приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), системы учета, компонентов интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в случаях нарушения целостности (повреждения) прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов, нарушения (повреждения) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учета, компоненты интеллектуальной системы электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учета электрической энергии (точки измерения прибором учета), когда в соответствии с действующим законодательством прибор учета, измерительный комплекс,

Продавец:

/В.В. Резвов
м.п.

Потребитель:

/В.И. Тибекин
м.п.

Передан через Диалок 18.12.2023 10:10 GMT+03:00
Файл: 3-01_1923_1010_0004_015431511017
Страница 9 из 18

измерительные трансформаторы, система учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности Потребителя и (или) в границах земельного участка, принадлежащего Потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства потребителя (далее - границы земельного участка) или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на Потребителя, а также с нарушением указанного порядка, обнаруженным в границах балансовой принадлежности Потребителя подключения энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета или в границах земельного участка Потребителя подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка.

4.11. В случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, а также отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) на основании замещающей информации, с учетом особенностей, установленных Основными положениями.

4.12. Если к объектам электросетевого хозяйства Потребителя присоединены энергопринимающие устройства прочих потребителей Продавца, у которых на границе балансовой принадлежности с Потребителем отсутствуют приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии (мощности), объем потребленной Потребителем электрической энергии (мощности) в случае, предусмотренном настоящим пунктом, определяется как разница между интегральным объемом потребленной электрической энергии, определенным на основании приборов учета Потребителя, которыми учитывается потребление прочих Потребителей Продавца, на границе балансовой принадлежности с которыми отсутствуют приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии (мощности), и суммарным объемом электрической энергии, потребленной прочими потребителями Продавца. Полученный объем электрической энергии, подлежащий оплате Потребителем, распределяется по часам суток следующим образом.

В установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода почасовые объемы потребления электрической энергии полагаются равными минимальному значению из объема потребления электрической энергии, определенного за расчетный период в соответствии с абзацем первым настоящего пункта, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя в единых границах балансовой принадлежности Потребителя, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

Указанный способ расчета применяется в случае, если суммарная максимальная мощность точек поставки прочих потребителей Продавца, не оборудованных интервальными приборами учета, находящихся на границе балансовой принадлежности с Потребителем, превышает 2,5% максимальной мощности всех точек поставки электроэнергии в границах балансовой принадлежности Потребителя.

В случае, если суммарная максимальная мощности точек поставки прочих потребителей Продавца, не оборудованных интервальными приборами учета, находящихся на границе балансовой принадлежности с Потребителем, не превышает 2,5 % суммарной максимальной мощности всех точек поставки электроэнергии в границах балансовой принадлежности Потребителя, а также в случае, если прочими потребителями Продавца являются потребители, относящиеся к категории «население», почасовой объем потребления электрической энергии (мощности), подлежащий оплате Потребителем, определяется путем вычитания из почасовых объемов электрической энергии, определенных приборами учета Потребителя, суммарного интегрального объема электрической энергии, потребленной прочими потребителями Продавца, распределенного пропорционально почасовым значениям потребления электрической энергии Потребителем за расчетный период.

4.13. В иных случаях, не предусмотренных в настоящем договоре, объем потребления электрической энергии определяется в соответствии с действующим законодательством.

Продавец:
_____/В.В. Резвов
м.п.

Передан через Диалог 18.12.2023 10:10 GMT+03:00
7bae3bfa-198d-4100-9104-9e5c1a5511e4c
Страница 10 из 18
Потребитель:
_____/В.И. Тибекин
м.п.



4.14. Качество поставляемой (потребляемой) в соответствии с настоящим договором электрической энергии должно соответствовать требованиям действующих нормативно-технических документов.

4.15. Изменение количества (договорных величин) и (или) качества поставляемой (потребляемой) электрической энергии возможно (допускается) исходя из работы Единой энергетической системы России и (или) Потребителя и только по основаниям и в порядке, предусмотренном настоящим договором и (или) действующим законодательством.

5. Учет электрической энергии

5.1. Для целей определения объемов потребления электрической энергии (мощности) используются показания приборов учета, соответствующих требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, требованиям, предусмотренным Основными положениями, в том числе к месту установки и классу точности, имеющих неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, допущенных в эксплуатацию в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на дату допуска.

Используемые поверенные приборы учета электрической энергии, не соответствующие указанным требованиям, могут использоваться вплоть до истечения срока эксплуатации либо выхода таких приборов учета из строя или их утраты.

Для учета электрической энергии (мощности), поставленной по настоящему договору, используются приборы учета, типы которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в государственный реестр средств измерений.

Для учета электрической энергии подлежат использованию приборы учета класса точности, соответствующего требованиям Правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5.

Приборы учета должны иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, проходить госповерку с периодичностью, предусмотренной для них Госстандартом. Прибор учета, не имеющий пломб с клеймом госповерителя, не является расчетным, и его показания для определения стоимости потребленной энергии (мощности) не принимаются. Все приборы учета, входящие в измерительный комплекс электрической энергии, опломбируются в соответствии с действующими нормативно-техническими документами и настоящим договором.

Если приборы учета расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных с Потребителем субъектов розничного рынка, то выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из критериев, определенных Основными положениями.

Прибор учета, не выбранный в качестве расчетного прибора учета, является контрольным прибором учета и в случаях, предусмотренных Основными положениями, используется в качестве расчетного прибора учета.

5.2. При наличии принадлежащей Потребителю автоматизированной системы учета, принятой для расчетов Продавцом, контроль за соблюдением установленных режимов и учет потребленной электрической энергии производится по данным автоматизированной системы учета. В случае выхода автоматизированной системы учета из строя учет производится по показаниям приборов учета электрической энергии, указанных в Приложении №1 к настоящему договору.

5.3. Демонтаж приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), для случаев, не связанных с их заменой, допускается при необходимости проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки соответствующих приборов учета.

При необходимости демонтажа Потребитель обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний прибора учета (далее - заявка), осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа Продавцу или сетевой организации, с указанием предлагаемых даты и время демонтажа прибора учета и причины такого демонтажа, но не ранее 7-ми рабочих дней со дня ее направления.

Продавец в течение 1-го рабочего дня со дня получения заявки направляет ее в сетевую организацию. Сетевая организация в течение 5-ти рабочих дней со дня получения заявки

Продавец:

_____/В.В. Резвов
м.п.

Потребитель:

_____/В.И. Тибекин
м.п.

Передан через Дилдок 18.12.2023 10:10 GMT+03:00
7bae3b8a-198c-4100-9194-955d8b511845
Страница 11 из 18



рассматривает и согласовывает предложенные в заявке дату и время демонтажа прибора учета, снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, а в случае невозможности исполнения такой заявки в предложенный в ней срок согласовывает с собственником иные дату и время снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем. Предложенная сетевой организацией новая дата осуществления работ не может быть позднее 10-ти рабочих дней с даты, предложенной в заявке.

5.4. Потребитель, при выявлении фактов неисправности или утраты прибора учета, принадлежащего Потребителю, обязан в течение одних суток с момента выявления указанного, сообщить об этом Продавцу способом, позволяющим подтвердить доставку уведомления.

6. Цена договора. Порядок расчетов

6.1. Расчет за электрическую энергию (мощность) производится по регулируемым ценам (тарифам) и (или) по нерегулируемым ценам (далее цена) в соответствии с порядком определения цены, установленным положениями действующих на момент возникновения обязательств по оплате федеральных законов, иных нормативных актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов.

Расчет за электрическую энергию (мощность) по нерегулируемым ценам производится в рамках предельных уровней нерегулируемых цен.

В случае, если в ходе исполнения настоящего договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новой цены, стороны с момента введения его в действие при осуществлении расчетов по договору обязаны применять новый порядок определения цены и (или) новую цену.

Информация, используемая для определения нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), публикуется на официальном сайте Продавца (www.altaiensb.com в разделе «Организациям»), а также на официальном сайте АО «АТС» (www.atsenergo.ru в подразделе «Параметры для розничных рынков» раздела «Результаты торгов»).

6.2. Расчетный период – календарный месяц. Порядок расчетов:

срок первого платежа: до 10 числа текущего месяца Потребитель оплачивает 30 % стоимости подлежащего оплате объема потребления электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата;

срок второго платежа: до 25 числа текущего месяца Потребитель оплачивает 40 % стоимости подлежащего оплате объема потребления электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата;

срок окончательного платежа: до 18 числа месяца, следующего за расчетным, Потребитель оплачивает стоимость объема электрической энергии (мощности), потребленной в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца.

Для расчета размера платежей, которые должны быть произведены Потребителем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) определяется исходя из нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за предыдущий период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

В случае наступления срока оплаты платежей, которые должны быть произведены Потребителем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электроэнергии (мощности), до определения цены на электроэнергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей используется нерегулируемая цена за электроэнергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована с учетом дифференциации нерегулируемых цен, с учетом индексации в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

Подлежащий оплате объем покупки электроэнергии (мощности) для расчета размера платежей, которые должны быть произведены Потребителем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электроэнергии (мощности), принимается равным объему потребленной электроэнергии (мощности) за предшествующий расчетный период, а в случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электроэнергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

Продавец:

_____/В.В. Резвов

м.п.

Потребитель:

_____/В.И. Тибекин

м.п.

Передан через Диалог 18.12.2023 10:10 GMT+03:00

7bae3b8a-198d-4100-9194-955d8b511845

Страница 12 из 13



Стоимость всего объема покупки электрической энергии (мощности), потребленной в месяце, за который осуществляется оплата, определяется на основании акта приема-передачи и счета – фактуры, выставленных в адрес Потребителя, в соответствии с порядком определения стоимости электрической энергии (мощности), установленным положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов, исходя из фактического объема потребления электрической энергии (мощности), регулируемой цены (тарифа) и нерегулируемой цены за расчетный период, в рамках предельного уровня нерегулируемых цен, рассчитываемой Продавцом.

В случаях, предусмотренных Основными положениями, средневзвешенная нерегулируемая цена за расчетный период определяется с учетом данных, которые относятся к предыдущим расчетным периодам.

В случае, если Потребителем произведена переплата фактического потребления, то она засчитывается в счет оплаты следующего платежа.

Оплата стоимости потребленной электрической энергии (мощности) производится путем перечисления Потребителем денежных средств на расчетный счет Продавца, указанный в настоящем договоре. В случае, если после заключения настоящего договора Продавец уведомит Потребителя об изменении платежных реквизитов, перечисление денежных средств производится Потребителем по платежным реквизитам, указанным в таком уведомлении.

6.2.1. Потребитель самостоятельно получает счета-фактуры по оплате потребленной электрической энергии по настоящему договору, выставленные Продавцом за расчетный период.

Счета-фактуры Потребитель получает в расчетном отделе территориального отделения «Рубцовское» АО «Алтайэнергосбыт», находящегося по адресу 658200, Алтайский край, г. Рубцовск, пр-т Ленина, д. 206.

В случае отсутствия обращения Потребителя к Продавцу за получением счетов-фактур, Продавец не осуществляет доставку Потребителю выставленных счетов-фактур по оплате потребленной электрической энергии по настоящему договору за расчетный период.

6.3. Оплата стоимости потребляемой Потребителем электрической энергии (мощности) считается произведенной надлежащим образом при условии поступления денежных средств в сроки и размерах, установленных п. 6.2. настоящего договора, на расчетный счет или в кассу Продавца.

6.4. При осуществлении платы за электрическую энергию (мощность) Потребитель обязан указывать реквизиты (номер и дату) настоящего договора, на основании которого производится расчет, и расчетный период, за который производится расчет. При нарушении Потребителем указанной обязанности Продавец имеет право зачесть произведенную оплату на любой из имеющихся договоров с этим Потребителем и (или) на погашение задолженности за предшествующие периоды.

6.5. Расчет за потребленную электроэнергию (мощность) производится Потребителем исходя из первой ценовой категории предельного уровня нерегулируемых цен и одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

6.6. Потребитель имеет право выбора ценовой категории, условий почасового планирования потребления электрической энергии в случаях и в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

Потребитель самостоятельно выбирает вариант расчета за услуги по передаче электрической энергии (двухставочный или одноставочный) посредством уведомления Продавца в течение 1 месяца от даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов.

Выбранный вариант тарифа применяется для целей расчетов за электрическую энергию (мощность) от даты введения в действие тарифов на услуги по передаче электрической энергии. В случае отсутствия уведомления о выборе варианта тарифа на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по тарифу, применяемому в предыдущем календарном году. Изменение варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии в течение периода действия этого тарифа не допускается.

6.7. В случае, если Потребитель выбрал вариант расчета за услуги по передаче электрической энергии по двухставочному тарифу, он вправе выбрать четвертую или шестую ценовую категорию.

Продавец:

_____/В.В. Резвов
м.п.

Потребитель:

_____/В.И. Тибекин
м.п.

Передан через Диалок 18.12.2023 10:10 GMT+03:00
7bae3b8a-1983-4100-9194-955d3b51845

Страница 13 из 18



В случае, если Потребитель выбрал вариант расчета за услуги по передаче электрической энергии по одноставочному тарифу, он вправе выбрать первую, вторую, третью или пятую ценовую категорию.

6.8. Потребитель вправе использовать в расчетном периоде первую-шестую ценовые категории при уведомлении Продавца за 10-ть рабочих дней до начала расчетного периода при выполнении условий п. 6.7 настоящего договора и оборудования энергопринимающих устройств соответствующими приборами учета (для второй ценовой категории - приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, для третьей-шестой ценовой категорий - приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии).

6.9. Потребитель осуществляет оплату стоимости потребленной электроэнергии (мощности) за счет собственных средств. Лимиты бюджетных обязательств определены в Приложении №6 «Лимиты бюджетных обязательств» (далее – Приложение №6) к настоящему договору.

6.10. Потребление и оплата электроэнергии (мощности) сверх утвержденных лимитов бюджетных обязательств осуществляется Потребителем на основании дополнительного соглашения к настоящему договору, которое определяет источники и размер финансирования для оплаты электрической энергии (мощности).

7. Ответственность сторон

7.1. Стороны несут ответственность по настоящему договору в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

7.2. Продавец несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору (за надежность снабжения Потребителя электрической энергией (мощностью) и ее качество в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов, в том числе за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств контрагентами Продавца по заключенным им во исполнение настоящего договора договорам оказания услуг по передаче электроэнергии и иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения Потребителя электрической энергией (мощностью).

7.3. Продавец не несет ответственности за недоотпуск электрической энергии (мощности), произошедший по вине Потребителя (лиц, энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства Потребителя), или вызванный стихийными явлениями, или ненадлежащим исполнением Потребителем своих обязательств, предусмотренных настоящим договором или действующим законодательством Российской Федерации.

7.4. При неисполнении или ненадлежащем исполнении Потребителем обязательств, установленных п. 6.2. настоящего договора (в том числе промежуточных сроков оплаты, сроков внесения авансовых платежей, предварительной оплаты), Потребитель уплачивает в пользу Продавца пеню в размере 1/130 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

7.5. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения сетевой организацией обязанностей, указанной в пунктах 4.5., 4.6. настоящего договора стоимость услуг по передаче электрической энергии по точкам поставки Потребителя, в отношении которых нарушены соответствующие обязанности, за каждый месяц с даты истечения указанного в пункте 4.6 настоящего договора срока, в течение которого должен быть установлен и допущен к эксплуатации прибор учета, до даты допуска прибора учета к эксплуатации уменьшается:

на 15 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2024 г.;

на 30 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2025 г.;

на 50 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2026 г.

В случае если прибор учета не будет установлен сетевой организацией в течение 3-х месяцев с даты истечения указанного срока, величина, на которую изменяется стоимость услуг по передаче электрической энергии увеличивается в 2 раза.

Указанное уменьшение стоимости услуг по передаче электрической энергии учитывается при определении обязательств по настоящему договору в том же расчетном периоде и в том

Продавец:

/В.В. Резвов

м.п.

Потребитель:

/ В.И. Тибекин

м.п.

Передан через Диалок 18.12.2023 10:10 GMT+03:00
7ba3b6a-198d-4100-9194-955d8b511845

Страница 14 из 18



размере, в котором уменьшение стоимости было учтено сетевой организацией при определении стоимости услуг по передаче электрической энергии в отношении Потребителя.

7.6. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения сетевой организацией обязанностей по предоставлению показаний расчетного прибора учета Потребителя, присоединённого к интеллектуальной системе учета сетевой организации, а также иных приборов учета Потребителя, расположенных в границах объектов сетевой организации в сроки, предусмотренные законодательством, в течение 6-ти расчетных периодов подряд стоимость услуг по передаче по соответствующей точке поставки, в отношении которых нарушены соответствующие обязанности, начиная с седьмого расчетного периода, за который не представлены показания, уменьшается:

на 15 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2024 г.;

на 30 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2025 г.;

на 50 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2026 г. по соответствующей точке поставки за каждый месяц вплоть до начала представления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки.

Продавец учитывает указанное уменьшение стоимости услуг по передаче электрической энергии при определении обязательств по настоящему договору в том же расчетном периоде и в том размере, в котором сетевой организацией произведено соответствующее уменьшение стоимости услуг по передаче в отношении Потребителя.

8. Заключение, прекращение договора. Приостановление исполнения обязательств по договору

8.1. Настоящий договор вступает в силу с даты подписания, действует до "31" декабря 2024, года и пролонгируется на следующий календарный год на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия ни одна из сторон письменно не заявит другой стороне о его прекращении, изменении или заключении нового договора.

Датой и временем начала исполнения обязательств по настоящему договору является 00:00 ч. "01" января 2024 г. Начало исполнения обязательств по настоящему договору каждой из сторон не может быть ранее даты начала оказания Потребителю услуг по передаче электроэнергии.

8.2. Настоящий договор прекращает свое действие в случаях и в порядке, предусмотренных договором и действующим законодательством Российской Федерации.

8.3. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузке электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях, и введения сетевой организацией (иным владельцем объектов электросетевого хозяйства) без согласования с Потребителем полного и (или) частичного ограничения режима потребления, Продавец производит последующее уведомление Потребителя (в том числе через средства массовой информации).

8.4. Продавец вправе инициировать ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) (приостановить исполнение обязательств по настоящему договору) после предварительного предупреждения Потребителя в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации, в следующих случаях:

- неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед Продавцом по основному обязательству, возникшему из настоящего договора, в том числе обязательству по предварительной оплате электрической энергии (мощности);

- в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

8.5. Для целей исполнения договора под уведомлением (в том числе о введении ограничения режима потребления) Потребителя понимается вручение уведомления или его направление одним из следующих способов (за исключением случаев, когда для отдельных видов уведомлений законом прямо предусмотрены иные способы):

- заказное почтовое отправление;

Продавец:

/В.В. Резвов

М.П.

Передан через Диадок 18.12.2023 10:10 GMT+03:00

7bae3b8a-198d-4100-9194-955d8b511845

Страница 15 из 18

Потребитель:

/ В.И. Тибекин

М.П.

- посредством направления короткого текстового сообщения на номер мобильного телефона Потребителя 89050804677;
- посредством направления сообщения на адрес электронной почты Потребителя lebsovnet@mail.ru;
- посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности);
- факсимильная или другие телекоммуникационные каналы связи;
- или любым иным способом, позволяющим подтвердить доставку Потребителю указанного уведомления.

8.6. В случае, если в соответствии с Правилами ограничения режима потребления Потребитель (в том числе отдельные используемые им объекты) относится к категориям потребителей, указанных в приложении к Правилам ограничения режима потребления, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, в отношении Потребителя вводится частичное ограничение режима потребления не ниже уровня аварийной брони.

Полное ограничение режима потребления вводится после дня получения Продавцом и сетевой организацией от Потребителя уведомления о готовности к введению полного ограничения режима потребления по основаниям и в порядке, предусмотренном Правилами ограничения.

8.7. В случае введения полного ограничения режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, указанных в абз.2 п.8.4 настоящего договора, с даты введения полного ограничения режима потребления электрической энергии, указанной в уведомлении о необходимости введения ограничения режима потребления, направленном Продавцом, а если указанное ограничение вводится в отношении Потребителей, указанных в п. 8.6 настоящего договора, - с даты, следующей за датой, в которую получено уведомление о готовности к введению полного ограничения режима потребления, до даты прекращения процедуры введения ограничения режима потребления или возобновления подачи электрической энергии исполнение обязательств Продавцом по настоящему договору приостанавливается, потребление электрической энергии является бездоговорным потреблением и влечет последствия бездоговорного потребления, указанные в Основных положениях.

8.8. Возобновление подачи электрической энергии осуществляется после устранения Потребителем оснований для введения ограничения режима потребления.

В случае, если ограничение режима потребления введено в связи с выявлением обстоятельств, предусмотренных абз.2 п.8.4 настоящего договора, под устранением оснований для введения ограничения режима потребления понимается поступление денежных средств в размере задолженности в адрес Продавца либо на основании соглашения Сторон, в порядке и в сроки, которые указаны в таком соглашении.

8.9. Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего договора не освобождает Потребителя от обязанности по оплате поставленной электрической энергии (мощности).

9. Заключительные положения

9.1. Все приложения к настоящему договору совершаются в письменной форме с подписанием уполномоченными лицами Продавца и Потребителя.

9.2. Изменение настоящего договора возможно путем заключения Сторонами дополнительных соглашений к настоящему договору, совершенных в письменной форме в виде единого документа, подписанного полномочными представителями Сторон. Дополнительные соглашения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

9.3. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, на 15 листах.

9.4. При исполнении настоящего договора Стороны обязуются руководствоваться нормативными актами, регулирующими отношения гарантирующего поставщика и потребителей энергии (мощности) на территории Российской Федерации. Если после заключения настоящего договора приняты иные нормативно-правовые акты, устанавливающие для Сторон обязательные правила иные, чем те, которые действовали при заключении договора, положения указанных нормативно-правовых актов применяются к отношениям Сторон без дополнительного соглашения к настоящему договору.

Продавец:

_____/В.В. Резвов
м.п.

Потребитель:

_____/В.И. Тибекин
м.п.

Передач через Диалог 18.12.2023 10:10 GMT+03:00
7bae3b8a-198d-4100-9194-955d8b511845
Страница 16 из 18

9.5. Разногласия Сторон, связанные с заключением, изменением, расторжением и действительностью настоящего договора передаются на рассмотрение арбитражного суда по заявлению одной из Сторон.

Если в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ соблюдение претензионного порядка для обращения в суд является обязательным, то спор, возникающий из правоотношений, связанных с исполнением Сторонами настоящего договора, может быть передан на разрешение арбитражного суда по истечении 5-ти рабочих дней со дня направления претензии (требования), которая может быть изготовлена как в виде отдельного документа, так и быть включена в текст иных документов, направленных Стороне. Документ, содержащий претензию (требование) может быть направлен Стороне посредством почтовой, факсимильной связи, или на официальный адрес электронной почты, указанный на бланке документов Стороны. Если в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ соблюдение претензионного порядка для обращения в суд не является обязательным, то спор, возникающий из правоотношений, связанных с исполнением Сторонами настоящего договора, может быть передан на разрешение арбитражного без предварительного направления Стороне претензии (требования).

9.6. Неотъемлемой частью настоящего договора являются:

Приложение №1 «Перечень точек поставки и приборов коммерческого учета электрической энергии (мощности)»;

Приложение №2 «Договорный объем электрической энергии с почасовой детализацией» (для потребителей, осуществляющих расчеты по 5-6 ценовым категориям);

Приложение № 3 «Контактная информация сетевой организации»;

Приложение № 4 «Форма акта учета электрической энергии» (для потребителей, осуществляющих расчеты по часам);

Приложение № 5 «Форма уведомления о запланированном объеме потребления электрической энергии на каждый час суток» (для потребителей, осуществляющих почасовое планирование);

Приложение № 6 «Лимиты бюджетных обязательств».

10. Юридические адреса и платежные реквизиты сторон:

Продавец:

АО "Алтайэнергосбыт"

Адрес: 656049, Алтайский край, г. Барнаул,
Обской бульвар, д. 30

Банковские реквизиты:

р/с: 40702810600000039155

к/с: 30101810200000000823

БИК: 044525823

ИНН: 2224103849

КПП: 785150001 (по постановке на учет в качестве крупнейшего налогоплательщика);

КПП: 222501001 (по постановке на учет по месту нахождения юридического лица);

ОКВЭД: 35.14

Банк: БАНК ГПБ (АО)

Потребитель:

**Администрация Лебяжинского сельсовета
Егорьевского района**

Адрес: 658293, Алтайский край, Егорьевский район, с. Лебяжье, ул. Советская, 115

ИНН 2239000701, КПП 223901001,

ОГРН 1022202612398

Наименование: АДМИНИСТРАЦИЯ

ЛЕБЯЖИНСКОГО СЕЛЬСОВЕТА

ЕГОРЬЕВСКОГО РАЙОНА АЛТАЙСКОГО

КРАЯ (АДМИНИСТРАЦИЯ

ЛЕБЯЖИНСКОГО СЕЛЬСОВЕТА

ЕГОРЬЕВСКОГО РАЙОНА АЛТАЙСКОГО

КРАЯ, л/с 03173033120)

казначейский счет: 03231643016094221700

банковский счет: 40102810045370000009

банк: ОТДЕЛЕНИЕ БАРНАУЛ БАНКА

РОССИИ//УФК по Алтайскому краю г.

Барнаул

БИКТОФК 010173001; ОКТМО 01609422

ОКПО 04081691

Подписи сторон:

Продавец:

_____/В.В. Резвов

м.п.

Потребитель:

_____/В.И. Тибекин

м.п.





Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

	Организация, сотрудник	Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	АО "Алтайэнергосбыт" Резвов Вячеслав Владимирович, Начальник территориального отделения	Не требуется для подписания	03DA4F820068B0FBAA4DB8CFB 68EC463C4 с 24.08.2023 10:44 по 24.08.2024 10:44 GMT+03:00	18.12.2023 10:10 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	АДМИНИСТРАЦИЯ ЛЕБЯЖИНСКОГО СЕЛЬСОВЕТА ЕГОРЬЕВСКОГО РАЙОНА АЛТАЙСКОГО КРАЯ Тибегин Владимир Иванович, глав. сельсовета	Не требуется для подписания	04D571C818D01151BF2C9672CD6 E3CE1 с 15.11.2022 04:43 по 08.02.2024 04:42 GMT+03:00	17.01.2024 06:58 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

Перечень точек поставки и приборов коммерческого учета электрической энергии (мощности)

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Администрация Лебяжинского сельсовета Егорьевского района

№ точки поставки	Наименование объекта, местонахождение энергопринимающих устройств	Точка поставки электроэнергии	Величина максимальной мощности, кВт	Категория надежности снабжения энергией*	Место установки прибора учета (объект)	Тип прибора учета	Номер прибора учета	Начальные показания	Дата предыдущей поверки и ПУ	Дата очередной поверки и ПУ	Межочередной интервал	Тр-р напряжения	Тр-р тока	Расчётный коэффициент	Потери			Уровень напряжения применяемый для расчета**	Примечание (порядок расчетов)
															%	кВт·ч			
1	Котельная(658293, край. Алтайский, р-н. Егорьевский, с. Лебяжье, ул. Молодежная, Д. 23)	3 ПС №32 Новоогорьевская, Яч. №2, ВЛ-10 кВ №32-1, опора № 2-5, КТП-32-1-7, ф. 1, ВЛ-0,4 кВ, опора №38	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	Котельная(658293, край. Алтайский, р-н. Егорьевский, с. Лебяжье, ул. Молодежная, Д. 23)	3 ПС №32 Новоогорьевская, Яч. №2, ВЛ-10 кВ №32-1, опора № 2-5, КТП-32-1-7, ф. 1, ВЛ-0,4 кВ, опора №38	30,2	III	1	ПС №32, №2, ВЛ-32-1(10кВ), №2-5, КТП №32-1-7, ф. №1, ВЛ-0,4кВ, №38(котельная)	НЕВА 303 ISO	59057366	***	1 кв. 2019 г.	1 кв. 2035 г.	16 лет	-	-	1	0,1	0	NN	-
2	СДК(658293, край. Алтайский, р-н. Егорьевский, с. Лебяжье, ул. Молодежная, Д. 20/1)	3 ПС №32 Новоогорьевская, Яч. №2, ВЛ-10 кВ №32-1, опора № 9-4, КТП-32-1-4, ф. 3, ВЛ-0,4 кВ, опора №33	32,78	III	2	ПС №32, №2, ВЛ-32-1(10кВ), №9-4, КТП №32-1-4, ф. №3, ВЛ-0,4кВ, №33(СДК)	СКАТ 301M/L - 5 Ш P2	404312003868	***	3 кв. 2016 г.	3 кв. 2032 г.	16 лет	-	-	1	0,1	0	NN	-
3	Водозабор(658293, край. Алтайский, р-н. Егорьевский, с. Лебяжье, ул. Молодежная, Д. 1/2)	3 ПС №32 Новоогорьевская, ВЛ-10 кВ №32-1, КТП 32-1-9, ф. 2, ВЛ-0,4 кВ, опора №3	10	III	3	КТП 32-1-9, ф. 2, оп. 3(георазбор)	ЦЭ6803В	009130062001890	***	4 кв. 2012 г.	4 кв. 2028 г.	16 лет	-	-	1	0,1	0	NN	-
4	ФАП(658293, край. Алтайский, р-н. Егорьевский, с. Лебяжье, ул. Советская, Д. 109/5)	4 ПС №32 Новоогорьевская, Яч. №2, ВЛ-10 кВ №32-1, опора № 2-5, КТП-32-1-7, ф. 2, ВЛ-0,4 кВ, опора №17	5,16	III	4	ПС №32, №2, ВЛ-32-1(10кВ), №2-5, КТП №32-1-7, ф. №2 ВЛ-0,4кВ, №17(ФАП)	НЕВА 303 ISO	58005034	***	1 кв. 2018 г.	1 кв. 2034 г.	16 лет	-	-	1	0,1	0	NN	-
5	освещенный(658293, край. Алтайский, р-н. Егорьевский, с. Лебяжье, ул. Советская, Д. 52)	5 ПС Новоогорьевская №32, ВЛ-10 кВ №32-1, КТП 32-1-1, ф. 1, ВЛ-0,4 кВ, опора №1	1	III	5	ВЩУ на опоре	Меркурий 201,5	3817104	***	2 кв. 2019 г.	2 кв. 2035 г.	16 лет	-	-	1	0	0	NN	-
6	освещенный(658293, край. Алтайский, р-н. Егорьевский, с. Лебяжье, ул. Советская, Д. 106)	6 ПС Новоогорьевская №32, ВЛ-10 кВ №32-1, КТП 32-1-3, ф. 1, ВЛ-0,4 кВ, опора №1/2	1	III	6	ВЩУ на опоре	Меркурий 201,5	38445256	***	2 кв. 2019 г.	2 кв. 2035 г.	16 лет	-	-	1	0	0	NN	-
7	освещенный(658293, край. Алтайский, р-н. Егорьевский, с. Лебяжье, ул. Советская, Д. 126-2)	7 ПС Новоогорьевская №32, ВЛ-10 кВ №32-1, КТП 32-1-10, ф. 1, ВЛ-0,4 кВ, опора №4	1	III	7	ВЩУ на опоре	Меркурий 201,5	38445260	***	2 кв. 2019 г.	2 кв. 2035 г.	16 лет	-	-	1	0	0	NN	-



8	Уличное освещение(658293, край. Алтайский, р-н. Егорьевский, с. Лебяжье, ул. Советская, д. 107)	ПС Новогорьевская №32, ВЛ-10 кВ №32-1, КТП 32-1-7, ф.1, ВЛ-0,4 кВ, опора №5	контакты присоединения кабеля на опоре-0,4кВ №5, ф.1 от КТП-10/0,4 кВ №32-1-7	1	III	8	ВЩУ на опоре	Меркурий 201.5	38453415	***	2 кв. 2019 г.	2 кв. 2035 г.	16 лет	-	1	0	0	0	HH
9	Уличное освещение(658293, край. Алтайский, р-н. Егорьевский, с. Лебяжье, ул. Молодежная, д. 18)	ПС Новогорьевская №32, ВЛ-10 кВ №32-1, КТП 32-1-4, ф.3, ВЛ-0,4 кВ, опора №9	контакты присоединения кабеля на опоре-0,4кВ №9, ф.3 от КТП-10/0,4 кВ №32-1-4	1	III	9	ВЩУ на опоре	Меркурий 201.5	38187427	***	2 кв. 2019 г.	2 кв. 2035 г.	16 лет	-	1	0	0	0	HH
10	Уличное освещение(658293, край. Алтайский, р-н. Егорьевский, с. Лебяжье, ул. Советская, д. 246)	ПС Новогорьевская №32, ВЛ-10 кВ №32-1, КТП 32-1-8, ф.1, ВЛ-0,4 кВ, опора №20	контакты присоединения кабеля на опоре-0,4кВ №20, ф.1 от КТП-10/0,4 кВ №32-1-8	1	III	10	ВЩУ на опоре	Меркурий 201.5	38434016	***	2 кв. 2019 г.	2 кв. 2035 г.	16 лет	-	1	0	0	0	HH
11	Уличное освещение(край. Алтайский, р-н. Егорьевский, с. Лебяжье, ул. Пионерская)	ПС 35/10кВ "Егорьевская" №32, ВЛ-10кВ Л-32-1, КТП 10/0,4кВ №32-1-1, ф.1, ВЛ-0,4кВ, оп. №17	Контакты присоединения провода на опоре ВЛ 0,4кВ	0,165	III	11	ВЩУ	РиМ 189.12	03386828	***	1 кв. 2019 г.	1 кв. 2035 г.	16 лет	-	1	0	0	0	HH
12		ПС 35/10кВ "Егорьевская" №32, ВЛ-10кВ Л-32-1, КТП 10/0,4кВ №32-1-1, ф.1, ВЛ-0,4кВ, оп. №26	Контакты присоединения провода на опоре ВЛ 0,4кВ	0,165	III														
13	Уличное освещение(край. Алтайский, р-н. Егорьевский, с. Лебяжье, ул. Партизанская)	ПС 35/10кВ "Егорьевская" №32, ВЛ-10кВ Л-32-1, КТП 10/0,4кВ №32-1-1, ф.1, ВЛ-0,4кВ, оп. №33	Контакты присоединения провода на опоре ВЛ 0,4кВ	0,165	III	12	ВЩУ	РиМ 189.12	03356667	***	1 кв. 2019 г.	1 кв. 2035 г.	16 лет	-	1	0	0	0	HH
14		ПС 35/10кВ "Егорьевская" №32, ВЛ-10кВ Л-32-1, КТП 10/0,4кВ №32-1-3, ф.1, ВЛ-0,4кВ, оп. №47	Контакты присоединения провода на опоре ВЛ 0,4кВ	0,22	III														
15	Уличное освещение(край. Алтайский, р-н. Егорьевский, с. Лебяжье, ул. Партизанская)	ПС 35/10кВ "Егорьевская" №32, ВЛ-10кВ Л-32-1, КТП 10/0,4кВ №32-1-3, ф.1, ВЛ-0,4кВ, оп. №63	Контакты присоединения провода на опоре ВЛ 0,4кВ	0,22	III	12	ВЩУ	РиМ 189.12	03356667	***	1 кв. 2019 г.	1 кв. 2035 г.	16 лет	-	1	0	0	0	HH
16		ПС 35/10кВ "Егорьевская" №32, ВЛ-10кВ Л-32-1, КТП 10/0,4кВ №32-1-3, ф.1, ВЛ-0,4кВ, оп. №65	Контакты присоединения провода на опоре ВЛ 0,4кВ	0,22	III														

17		ПС 35/10кВ "Егорьевская" №32, ВЛ-10кВ Л-32-1, КТП 10/0,4кВ №32-1-3, Ф.1, ВЛ-0,4кВ, оп. №87	Контакты присоединения провода на опоре ВЛ 0,4кВ	0,22	III													
18	Светофор (з/у з/у с и/н 22.09.020704:565)край, Алтайский, р- н Егорьевский, с. Лебяжье)	ПС 35/10кВ "Новоегорьевская" №32, ВЛ-10кВ Л-32-1, КТП 10/0,4кВ №32-1-4, Ф.2, ВЛ-0,4кВ, оп.18	Нижние контактные зажимы отходящего АВ- 0,4кВ в шкафу учета	1	III	13	ВЩУ	СЕ101 R5.1 145 M6	0110671581 81240	***	4 кв. 2020 г., 2036 г.	4 кв. 2020 г., 2036 г.	1	0	0	NN		

* - Для третьей категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

- Для первой категории перерыв электроснабжения при нарушении электроснабжения от одного из источников питания допускается на время автоматического восстановления питания, но не более величин, предусмотренных для третьей категории надежности.

- Для второй категории при нарушении электроснабжения от одного из источников питания перерывы электроснабжения допускаются на время, необходимое для включения резервного питания персоналом дежурного персонала или выездной оперативной бригады, но не более величин, предусмотренных для третьей категории надежности.

** - В отношении точек поставки электроэнергии прочим потребителям Продавца, присоединенным к электрическим сетям Потребителя, а также прочих учитывается прибором учета Потребителя, в столбце №20 указывается значение «Транзит», при этом в столбце №21 указывается номер точки поставки и порядковый номер прибора учета, объем которого уменьшается (увеличивается) при расчете объема потребления Потребителя

*** - Начальные показания будут определены на момент начала исполнения обязательств по настоящему муниципальному контракту, согласно соответствующим актам осмотров расчетных приборов учета электрической энергии.

Продавец _____ / В. В. Резаев

Потребитель _____ / В.И. Тибекин

« ____ » _____ 20 ____ г.

« ____ » _____ 20 ____ г.

Приложение № 2
к муниципальному контракту на энергоснабжение № 22070411004056 от 04 января 2024 г.

Утверждаю:
Продавец: _____ / В. В. Резвов
« ____ » _____ 20 ____ г.
М.П.

Утверждаю:
Потребитель: _____ / В.И. Тибекин
« ____ » _____ 20 ____ г.
М.П.

Договорный объем потребления электрической энергии (мощности) с почасовой детализацией
на период с 01.XX.XX.20 по 3X.XX.XX.20 г. по точке поставки № _____

Наименование точки поставки (объект) _____
(время Московское (MSK, GMT+03:00))

Дата	Почасовые объемы потребления в кВт·ч																										
	0-1	1-2	2-3	2-3w	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.XX.XX.2001																											
02.XX.XX.2001																											
03.XX.XX.2001																											
04.XX.XX.2001																											
05.XX.XX.2001																											
06.XX.XX.2001																											
07.XX.XX.2001																											
08.XX.XX.2001																											
09.XX.XX.2001																											
10.XX.XX.2001																											
11.XX.XX.2001																											
12.XX.XX.2001																											
13.XX.XX.2001																											
14.XX.XX.2001																											
15.XX.XX.2001																											
16.XX.XX.2001																											
17.XX.XX.2001																											
18.XX.XX.2001																											
19.XX.XX.2001																											
20.XX.XX.2001																											
21.XX.XX.2001																											
22.XX.XX.2001																											
23.XX.XX.2001																											
24.XX.XX.2001																											
25.XX.XX.2001																											
26.XX.XX.2001																											
27.XX.XX.2001																											
28.XX.XX.2001																											
29.XX.XX.2001																											
30.XX.XX.2001																											
31.XX.XX.2001																											

Итого за месяц:

Продавец: _____

Потребитель: _____

« ____ » _____ 20 ____ г.
М.П.

« ____ » _____ 20 ____ г.
М.П.



Приложение №3
к муниципальному контракту на энергоснабжение № 22070411004056 от "08" августа 2024 г.

Контактная информация сетевой организации			
№ п/п	Наименование сетевой организации (ФСК, РСК, ТСО)	официальный сайт	контактный телефон
1	2	3	4
1	Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Алтайэнерго"	https://rosseti-sib.ru/	8-800-1000-380

Продавец:

_____ / В. В. Резвов
« ____ » _____ 20 ____ Г.
М.П.

Потребитель:

_____ / В.И. Тибекин
« ____ » _____ 20 ____ Г.
М.П.





Приложение № 4
к муниципальному контракту на энергоснабжение № 22070411004056 от 09 августа 2024 г.

Утверждаю:
Продавец

«__» _____ 20__ г.
/ В. В. Резвов
М.П.

Утверждаю:
Потребитель

«__» _____ 20__ г.
/ В.И. Тибекин
М.П.

Форма акта учета электроэнергии

АКТ УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Потребитель: _____ от _____

расчетный период с 01.XX.20_ по 3X.XX.20_ гг. по точке поставки № _____

по точке учета № _____

Наименование точки поставки (объект) _____
Наименование точки учета (место установки прибора учета) _____
(время Московское (MSK, GMT+03:00))

Дата	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
01.XX.20																								
02.XX.20																								
03.XX.20																								
04.XX.20																								
05.XX.20																								
06.XX.20																								
07.XX.20																								
08.XX.20																								
09.XX.20																								
10.XX.20																								
11.XX.20																								
12.XX.20																								
13.XX.20																								
14.XX.20																								
15.XX.20																								
16.XX.20																								
17.XX.20																								
18.XX.20																								
19.XX.20																								
20.XX.20																								
21.XX.20																								
22.XX.20																								
23.XX.20																								
24.XX.20																								
25.XX.20																								
26.XX.20																								
27.XX.20																								
28.XX.20																								
29.XX.20																								
30.XX.20																								
31.XX.20																								

Итого за месяц:

Примечание: Количество электроэнергии по тариф-перегруз указывается с точностью до 1 кВт*ч.
Продавец: _____

Потребитель: _____

«__» _____ 20__ г.

«__» _____ 20__ г.

Утверждаю:
Продавец:

«___» _____ 20__ г.
/ В. В. Резвов
М.П.

Утверждаю:
Покупатель:

«___» _____ 20__ г.
/ В.И. Тибекин
М.П.

Форма уведомления о запланированном объеме потребления электроэнергии
на каждый час суток

УВЕДОМЛЕНИЕ О ЗАПЛАНИРОВАННОМ ОБЪЕМЕ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
НА КАЖДЫЙ ЧАС СУТОК
(время Московское (MSK, GMT+03:00))

Показатель	Почасовые значения суточного графика, МВт·ч																									
	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	Сумма	
1. Договорный почасовой объем потребления электроэнергии																										
2. Почасовая корректировка																										
Запланированный почасовой объем потребления электроэнергии (п.1 + п.2)																										

Продавец:

«___» _____ 20__ г.
М.П.

Потребитель:

«___» _____ 20__ г.
М.П.





Лимиты бюджетных обязательств

1. Объем электроэнергии, потребляемой за 2024 год по муниципальному контракту на энергоснабжение за счет собственных средств:

в натуральном выражении: **75000** кВт*ч
 в стоимостном выражении: **600000** руб.
 в том числе по месяцам:

Месяц	Потребление (кВт*ч)	Потребление (руб.)	Месяц	Потребление (кВт*ч)	Потребление (руб.)
Январь	6250	50 000,00	Июль	6250	50 000,00
Февраль	6250	50 000,00	Август	6250	50 000,00
Март	6250	50 000,00	Сентябрь	6250	50 000,00
Апрель	6250	50 000,00	Октябрь	6250	50 000,00
Май	6250	50 000,00	Ноябрь	6250	50 000,00
Июнь	6250	50 000,00	Декабрь	6250	50 000,00

2. Объем электроэнергии, потребляемой за 2024 год по муниципальному контракту на энергоснабжение за счет внебюджетных средств:

в натуральном выражении: **0** кВт*ч
 в стоимостном выражении: **0,00** руб.
 в том числе по месяцам:

Месяц	Потребление (кВт*ч)	Потребление (руб.)	Месяц	Потребление (кВт*ч)	Потребление (руб.)
Январь	-	-	Июль		
Февраль	-	-	Август		
Март	-	-	Сентябрь		
Апрель	-	-	Октябрь		
Май	-	-	Ноябрь		
Июнь	-	-	Декабрь		

Продавец:

_____/ В. В. Резвов

«__» ____ 20__ г.
 М.П.

Потребитель:

_____/ В.И. Тибекин

«__» ____ 20__ г.
 М.П.

Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»
 Организация, сс. руд-ик
 АО «Алтайэнергосбыт»
 Резов В.В. Егорьевский район Алтайского края
 Территория: Алтайский край
 АДМИНИСТРАЦИЯ ЛЕБЯЖИНСКОГО РАЙОНА АЛТАЙСКОГО КРАЯ
 ЕГОРЬЕВСКОГО РАЙОНА АЛТАЙСКОГО КРАЯ
 Тибекин В.И. Ильясович, Глава сельского поселения