

**МУНИЦИПАЛЬНЫЙ КОНТРАКТ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
БЮДЖЕТНОГО ПОТРЕБИТЕЛЯ
№ 4571**

ИКЗ 243850200316985020100100010013512247

г. Иркутск

«___» _____ 202__ года

Общество с ограниченной ответственностью «Иркутская Энергосбытовая компания» (ООО «Иркутскэнергосбыт»), далее именуемое *Гарантирующий поставщик*, в лице начальника Восточного отделения ООО «Иркутскэнергосбыт» Аксёнова Владимира Петровича, действующего на основании доверенности от 19.04.2023 № 276, с одной стороны, и АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ "ОЛЬЗОНЫ" (АДМИНИСТРАЦИЯ МО "ОЛЬЗОНЫ"), именуемая в дальнейшем *Потребитель*, в лице главы Ишеева Анатолия Монтоновича, действующего на основании устава, с другой стороны, совместно именуемые *Стороны*, заключили настоящий государственный контракт (далее – контракт) о нижеследующем:

Термины, используемые в контракте:

Сетевая организация – коммерческая организация, основным видом деятельности которой является оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, а также осуществление мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

Граница балансовой принадлежности – линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином законном основании.

Точка поставки – место в электрической сети, являющееся местом исполнения обязательства по поставке электрической энергии (мощности).

Сторонние потребители электрической энергии - юридические и/или физические лица, состоящие в договорных отношениях с Потребителем или с Гарантирующим поставщиком, и подключенные своими электрическими сетями и/или электроустановками к электрическим сетям Потребителя.

Приборы коммерческого учёта (расчетные приборы учета) - совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии для денежного расчета за нее (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно-измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

Интеллектуальная система учета электрической энергии (мощности) – совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными Правительством Российской Федерации.

Эксплуатация прибора коммерческого учета (измерительного комплекса) – выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора коммерческого учета (измерительного комплекса) в соответствии с его назначением на всех его стадиях жизненного цикла со дня допуска в эксплуатацию и до выхода из строя.

Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии.

Иные используемые в настоящем контракте термины применяются в значениях, определенных Федеральным законом от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», иными федеральными законами и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики.

I. Предмет контракта

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется подавать Потребителю через присоединенную сеть электрическую энергию (мощность), а Потребитель обязуется оплачивать принятую электрическую энергию (мощность), а также соблюдать предусмотренный настоящим контрактом режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении электрических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электрической энергии (мощности).

1.2. Отпуск электрической энергии осуществляется для нужд Потребителя и нужд сторонних потребителей, подключенных к электрическим сетям Сетевой организации в порядке, установленном действующим законодательством и указанных в Приложении № 4 к настоящему контракту.

Отпуск электрической энергии осуществляется для электроустановок, указанных в Приложении № 2 к настоящему контракту, в количестве, установленном Сторонами в Приложении № 1 к настоящему контракту, до точки(-ек) поставки электрической энергии (мощности), находящихся на границе(-ах) балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, указанной(-ых) в документах о технологическом присоединении, прилагаемых к настоящему контракту.

1.3. При выполнении настоящего контракта, а также по всем другим вопросам отпуска, использования и оплаты электрической энергии, не оговоренным настоящим контрактом, Стороны руководствуются Гражданским Кодексом Российской Федерации, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», другими нормативными правовыми актами, регулирующими отношения, связанные с энергоснабжением на территории Российской Федерации. Существенные условия по настоящему контракту определены Сторонами в настоящем контракте и нормами действующего законодательства РФ.

II. Обязанности и права Гарантирующего поставщика

2.1. Гарантирующий поставщик обязан:

2.1.1. Отпускать Потребителю электрическую энергию (мощность) до точек поставки, включенных в настоящий контракт на условиях, оговоренных и согласованных Сторонами в настоящем контракте, с качеством, соответствующим требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям действующего законодательства РФ.

2.1.2. Заключить с Сетевой организацией в интересах Потребителя договор на оказание услуг по передаче электрической энергии до точек поставки Потребителя в количестве, установленном Сторонами в Приложении № 1 к настоящему контракту, и с качеством, соответствующим требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, урегулировать отношения, связанные с оперативно-диспетчерским управлением.

2.1.3. Обеспечивать электроснабжение электроустановок Потребителя с учетом их категорийности, исходя из фактической категории надежности внешнего энергоснабжения Потребителя.

Категория надёжности снабжения Потребителя электрической энергией указана в Приложении № 3 к настоящему контракту.

2.1.4. В порядке и случаях, предусмотренных действующим законодательством обеспечить коммерческий учет электрической энергии (мощности), установку (замену), допуск и последующую эксплуатацию приборов коммерческого учета (измерительного комплекса), в том числе посредством интеллектуальных систем учета.

2.1.5. В течение срока действия настоящего контракта по письменному заявлению Потребителя и в порядке, установленном пунктом 3.2.1., рассматривать заявки Потребителя о внесении изменений в настоящий контракт в части изменения количества электрической энергии.

2.1.6. Оперативно извещать Потребителя о нарушениях схемы учета, неисправностях в работе приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета), установленных на линиях электропередачи и токопроводах Сетевой организации, отходящих к Потребителю, осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренных действующим законодательством.

2.1.7. Выполнять совместно с Сетевой организацией в технически возможные короткие сроки предписания федерального органа исполнительной власти по государственному энергетическому надзору о перерыве в подаче, ограничении или прекращении подачи электрической энергии Потребителю, вызванные неудовлетворительным состоянием электроустановок Потребителя, угрожающим аварией или создающим угрозу жизни и безопасности граждан, угрозу причинения вреда чужому имуществу, о чем Потребитель предупреждается немедленно после получения предписания Гарантирующим поставщиком.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Осуществлять уполномоченными представителями доступ к электрическим установкам Потребителя и сторонних потребителей независимо от их ведомственной подчиненности и формы собственности для осуществления в присутствии их представителей действий, указанных в п. 3.1.12. настоящего контракта.

2.2.2. Осуществлять (не чаще 1 раза в месяц) уполномоченными представителями доступ к приборам коммерческого учета (расчетным приборам учета) электрической энергии Потребителя и сторонних потребителей независимо от их ведомственной подчиненности и формы собственности для осуществления в присутствии их представителей действий, указанных в п. 3.1.13. настоящего контракта.

2.2.3. Совместно с Сетевой организацией отключать, опломбировать самовольно подключенные к электрической сети Сетевой организации электроустановки с применением к Потребителю и владельцам данных электроустановок санкций, установленных действующим законодательством.

2.2.4. Устанавливать в Приложении № 3 контракта значения соотношений потребления активной и реактивной электроэнергии (мощности), определённые Сетевой организацией.

2.2.5. Осуществлять контроль за соблюдением Потребителем установленных контрактом режимов электропотребления, за состоянием приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии (активной и реактивной) Потребителя и сторонних потребителей электрической энергии, подключенных к сетям Потребителя и получающих электрическую энергию от Гарантирующего поставщика.

2.2.6. В порядке, установленном законом и иными нормативными правовыми актами приостановить исполнение обязательств по контракту (вводить полное ограничение режима потребления электрической энергии) после соответствующего предупреждения Потребителя.

2.2.7. При возникновении аварийных режимов проводить ограничение отпуска электрической энергии в объемах, определенных “Графиками ограничения и временного отключения электрической энергии (мощности)”, разработанными в соответствии с требованиями законодательства РФ, а также подключать электроустановки Потребителя к средствам противоаварийной автоматики Сетевой организации (АЧР, САОН и т.п.).

III. Обязанности и права Потребителя

3.1. Потребитель обязан:

3.1.1. Оплачивать принятую от Гарантирующего поставщика электрическую энергию с учетом того, что стоимость электрической энергии (мощности) включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии до точек поставки, сбытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии в соответствии с предметом и условиями настоящего контракта.

3.1.2. Подписывать и направлять в адрес Гарантирующего поставщика товарные накладные в срок не позднее 30 числа месяца, следующего за расчетным месяцем. В случае невозвращения, подписанного Потребителем в адрес Гарантирующего поставщика экземпляра товарной накладной, электрическая энергия (мощность) считается принятой в объеме, указанном в товарной накладной.

3.1.3. Оформлять дополнительное соглашение к контракту при отсутствии лимитов бюджетных обязательств либо при потреблении электрической энергии сверх лимитов, согласованных с главными распорядителями бюджетных средств.

3.1.4. Перед включением в настоящий контракт дополнительных вновь вводимых электроустановок обеспечивать безусловное выполнение требований правил устройств электроустановок (далее – ПУЭ), технических условий, выданных Сетевой организации и требований действующего законодательства.

3.1.5. Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика о присоединении к электрическим сетям Потребителя энергопринимающих устройств сторонних потребителей, с обязательным предоставлением документов, подтверждающих согласие и надлежащее технологическое присоединение таких сторонних потребителей к Сетевой организации.

3.1.6. Поддерживать на границе раздела балансовой принадлежности распределительных электрических сетей между Сетевой организацией и Потребителем показатели качества электрической энергии (далее - ПКЭ) в соответствии с требованиями технических регламентов и иными обязательными требованиями.

3.1.7. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определенные в настоящем контракте, установленные Сетевой организацией.

3.1.8. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность используемых энергопринимающих устройств, электрических сетей, приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета), оборудования и устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии (мощности), соблюдать установленный режим потребления электрической энергии, а также в максимально короткий срок, не более одних суток с момента события сообщать Гарантирующему поставщику способом, позволяющим подтвердить факт уведомления, об авариях, пожарах, неисправностях приборов и средств коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии, выходе его из строя, утрате и иных нарушениях, возникающих при получении и (или) использовании электрической энергии.

3.1.9. В случае если приборы коммерческого учета не подключены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности):

Для определения величины отпущенной электрической энергии снимать показания приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии на 05-00 часов местного времени 1-го числа месяца, следующего за расчетным периодом (месяцем) и передавать их (показания) ежемесячно Гарантирующему поставщику любым доступным способом, позволяющим подтвердить факт получения, по форме, предусмотренной Приложением № 5 (Форма ВНЭ-1), до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом (месяцем), если иные сроки не установлены соглашением Сторон.

В случае нахождения энергопринимающих устройств Потребителя в нежилом помещении многоквартирного дома, электроснабжение которого осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, для определения величины отпущенной электрической энергии снимать показания приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии до окончания 25-го числа расчетного периода (месяца) и передавать их (показания) ежемесячно Гарантирующему поставщику любым доступным способом, позволяющим подтвердить факт получения, по форме, предусмотренной Приложением № 5 (Форма ВНЭ-1), до окончания 26-го дня расчетного периода (месяца).

Показания приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) должны быть подписаны руководителем или уполномоченным представителем Потребителя и заверены печатью.

При выборе для расчётов третьей - шестой ценовой категории:

представлять Гарантирующему поставщику показания приборов коммерческого учета (расчётных приборов учёта) о почасовом объёме потребления электрической энергии в электронном виде (в формате Excel) до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом (месяцем), оформленный согласно Приложения к форме ВНЭ-1 (Приложение № 5) к контракту «Акт снятия показаний приборов коммерческого учета о почасовом объеме потреблённой электрической энергии».

При расчётах с пятой по шестую ценовой категории:

представлять Гарантирующему поставщику почасовые плановые объёмы потребления электрической энергии в сроки, определённые действующим законодательством РФ.

Отклонения фактических почасовых объемов потребленной электрической энергии над представленными Потребителем почасовыми плановыми объемами потребления электрической энергии определяются и оплачиваются, в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

3.1.10. По требованию Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации представлять графики потребления активной и реактивной электрической энергии (контрольные замеры).

3.1.11. Для поддержания устойчивости и стабильности энергосистемы при возникновении аварийного дефицита электрической энергии выполнять требования Гарантирующего поставщика и Сетевой организации о снижении потребления электрической энергии.

3.1.12. Обеспечивать беспрепятственный доступ уполномоченным представителям Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации к электрическим установкам Потребителя и сторонних потребителей, независимо от их ведомственной подчиненности и формы собственности для осуществления в присутствии их представителей:

- контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления;
- контроля соблюдения режима ограничения;
- проведения замеров по определению качества электрической энергии;
- проведения обследования и составления акта, необходимого для заключения, переоформления контракта, внесения в него изменений и (или) дополнений, для контроля за выполнением Потребителем условий настоящего контракта;
- контроля подключенной нагрузки, в том числе сторонних потребителей;
- проверки условий сохранности и эксплуатации приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета), схем учета электрической энергии, обслуживания электрических сетей и установок, принадлежащих иным владельцам и (или) Сетевой организации.

3.1.13. Обеспечивать (не чаще 1 раза в месяц) уполномоченным представителям Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации доступ к приборам коммерческого учета (расчетным приборам учета) электрической энергии Потребителя и других сторонних потребителей, независимо от их ведомственной подчиненности и формы собственности для осуществления в присутствии их представителей снятия контрольных показаний.

3.1.14. Обеспечивать уполномоченным представителям Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации доступ к местам установки либо замены приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии Потребителя и сторонних потребителей для осуществления в присутствии их представителей демонтажа, установки, замены, и допуска приборов учета в эксплуатацию в установленном действующим законодательством порядке.

3.1.15. Обеспечивать уполномоченным представителям Сетевой организации или иного лица, обязанного осуществлять действия по введению ограничения режима потребления электрической энергии, доступ к принадлежащим Потребителю электроустановкам и электроустановкам сторонних потребителей для осуществления действия по введению ограничения режима потребления электрической энергии.

3.1.16. Обеспечивать сохранность и целостность на своей территории, в том числе в границах земельного участка, электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии, технических и программных средств (включая аппаратуру и каналы линий связи) автоматизированных систем учета, контроля и управления электропотреблением и других электроустановок, и устройств, а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, установленных в отношении энергопринимающих устройств Потребителя, а также в отношении иных владельцев и (или) Сетевой организации.

3.1.17. Не демонтировать по своему усмотрению приборы учета и (или) иное оборудование, не ограничивать к ним доступ Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации, не вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), не препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не препятствовать проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих им приборов учета электрической энергии.

3.1.18. При изменении мощности электроустановок от величин, оговоренных в документах о технологическом присоединении, при изменении схемы электроснабжения и учета электрической энергии, изменении права собственности на электроустановки, характера производства, структуры электропотребления, а также при вводе в эксплуатацию новых электроустановок заблаговременно принимать меры для внесения в установленном законом порядке изменений, дополнений в настоящий контракт либо его перезаключения.

3.1.19. В письменной форме уведомить: 1) заблаговременно (не позднее, чем за 20 рабочих дней) Гарантирующего поставщика о предстоящем расторжении настоящего контракта в одностороннем порядке, либо

исключения отдельных электроустановок из контракта; о предстоящем по любым причинам и (или) основаниям прекращении пользования электрической энергией; 2) при переходе на обслуживание к другой энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке, или к другому гарантирующему поставщику, в случае лишения статуса Гарантирующего поставщика, выполнить необходимые условия в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

3.1.20. После уведомления об обстоятельствах, указанных в п. 3.1.19., прекратить потребление электрической энергии, произвести отключение электроустановок, произвести полный расчет за полученную по настоящему контракту электрическую энергию, а также в случае, если приборы коммерческого учета (расчетные приборы учета) не подключены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) в течение суток, следующих за датой расторжения контракта, передать показания расчетных приборов учета,

3.1.21. Незамедлительно в письменной форме уведомлять Гарантирующего поставщика о смене почтового адреса, контактной информации по контракту, изменении наименования, реорганизации, ликвидации, изменении банковских (платежных) реквизитов и других событиях, влияющих на надлежащее исполнение контракта, с предоставлением соответствующих документов.

Неблагоприятные последствия, возникшие в связи с неуведомлением (несвоевременным уведомлением) об изменениях, возлагаются на Потребителя.

3.1.22. Сведения о контактной информации Сетевой организации, с которой у Потребителя оформлены документы о технологическом присоединении, и Гарантирующего поставщика получать на их официальном сайте.

3.1.23. В случае если Потребитель является потребителем электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, он обязан: 1) составлять (изменять) и согласовывать с Сетевой организацией акты аварийной и технологической брони, а также передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и(или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией; 2) выполнять мероприятия, обеспечивающие готовность потребителя электрической энергии к введению в отношении него полного ограничения режима потребления электрической энергии и предотвращение наступления последствий вследствие введенного такого ограничения режима потребления электрической энергии. 3) установить автономный резервный источник питания с автоматическим запуском для обеспечения минимального необходимого уровня потребления электрической энергии в соответствии с категорией надежности электроснабжения и поддерживать его в состоянии готовности к использованию при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

3.1.24. Соблюдать заданные в установленном порядке Сетевой организацией, субъектом оперативно – диспетчерского управления требования к установке устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, своевременно выполнять диспетчерские команды (распоряжения) субъекта оперативно – диспетчерского управления, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

3.1.25. Обеспечить подключение собственных электроустановок и электроустановок сторонних потребителей к средствам противоаварийной автоматики Сетевой организации (АЧР, САОН и т.п.) и обеспечить работоспособное состояние этих устройств.

3.1.26. Самостоятельно произвести ограничение режима потребления электрической энергии путем отключения собственных энергетических устройств при введении Гарантирующим поставщиком режима ограничения режима потребления электрической энергии.

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. Вносить в порядке, установленном условиями настоящего контракта изменения по количеству электрической энергии, указанному в Приложении № 1 к настоящему контракту.

3.2.2. Предъявлять к Гарантирующему поставщику в установленном действующим законодательством порядке санкции за нарушения условий:

- установки, замены и допуска в эксплуатацию приборов учета;
- поставки электрической энергии (мощности), в том числе надежность электроснабжения или снижение ее качества от показателей, установленных техническими регламентами. Недоотпуск по вине Гарантирующего поставщика, электрической энергии (мощности), должен быть подтвержден соответствующим актом, составленным с участием уполномоченных представителей Сторон.

3.2.3. Требовать проверки приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии при обнаружении их неисправности в случае уведомления Гарантирующего поставщика в срок, установленный п. 3.1.8. настоящего контракта.

3.2.4. Заявлять Гарантирующему поставщику об ошибках, обнаруженных в платежном документе. Подача заявлений об ошибках в платежном документе не освобождает Потребителя от обязанности произвести оплату в установленный срок фактически потребленной электрической энергии.

3.2.5. Требовать поддержания ПКЭ на границе балансовой принадлежности распределительных электрических сетей между Сетевой организацией и Потребителем в соответствии с техническими регламентами.

3.2.6. В порядке, установленном действующим законодательством подключать сторонних потребителей с обязательным внесением изменений в настоящий контракт.

3.2.7. В случае присоединения приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) иметь доступ к минимальному набору функций интеллектуальных систем в порядке, предусмотренным действующим законодательством.

3.2.8. В случаях, не связанных с утратой, выходом из строя, неисправностью или истечением срока поверки (эксплуатации) приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) по согласованию с Гарантирующим поставщиком и Сетевой организацией за счет своих средств производить замену приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета), измерительных трансформаторов тока и напряжения (в том числе при значительном изменении нагрузок, установленных настоящим контрактом) в схеме приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии.

При намерении демонтировать прибор учета и (или) иное оборудование, используемое для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), направить уведомление способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации с указанием предлагаемых даты и времени демонтажа прибора учета в соответствии со сроками, указанными в законодательстве, а также указать причины такого демонтажа.

3.2.9. Перейти на обслуживание к другой энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке или к другому гарантирующему поставщику, в случае лишения этого статуса у настоящего Гарантирующего поставщика при выполнении необходимых условий в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

3.2.10. Для проведения расчётов за электрическую энергию выбрать ценовую категорию и соответствующие условия почасового планирования, уведомив об этом Гарантирующего поставщика в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Иркутской области.

Потребитель имеет право выбрать для проведения расчетов за электрическую энергию (мощность) вторую ценовую категорию при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, а третью, четвертую, пятую или шестую ценовую категорию - при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток.

3.2.11. В течение действия настоящего контракта изменить ценовую категорию при выполнении требований законодательства РФ.

IV. Учет и определение объема электрической энергии. Контроль за электропотреблением на электрических установках

4.1. Сведения об учёте электрической энергии по электроустановкам Потребителя и сторонних потребителей, присоединенных к электрическим сетям Сетевой организации, оформляются актом (-и) допуска в эксплуатацию прибора(-ов) учета уполномоченным представителем Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации, являющихся(-имися) неотъемлемой частью настоящего контракта.

4.2. Определение объема отпущенной и потребленной электрической активной и реактивной энергии (мощности), объема оказания услуг по передаче электрической энергии осуществляется приборами коммерческого учета (расчетных приборов учета), допущенными в эксплуатацию в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и указанными в паспорте электроустановок (Приложение № 3 к настоящему контракту).

В случае присоединения приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) Потребителя, указанных в паспорте электроустановок (Приложение № 3 к настоящему контракту), к интеллектуальной системе учета электрической энергии Гарантирующего поставщика или Сетевой организации, определение объема отпущенной и потребленной активной и реактивной энергии (мощности) осуществляется на основании показаний таких приборов учета, снятых и переданных данными организациями в автоматическом режиме и в сроки, установленные п.3.1.9. настоящего контракта.

4.3. В случае отсутствия приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) на дату заключения настоящего контракта, Гарантирующий поставщик (Сетевая организация) и Потребитель в порядке, установленном действующим законодательством, обеспечивают мероприятия по установке и допуску приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета).

Определение объема отпущенной и потребленной электрической активной и реактивной энергии (мощности), объема оказанных услуг по передаче электрической энергии в отсутствие прибора коммерческого учета (расчетного прибора учета) осуществляется в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

4.4. Условия эксплуатации и сохранности приборов учета должны соответствовать требованиям действующего законодательства.

Технические данные расчетных приборов учета, в том числе измерительных трансформаторов (включая тип прибора, заводской номер, дата госповерки, коэффициент трансформации, начальные показания), и места их расположения указываются в акте (-ах) допуска в эксплуатацию прибора (-ов) учета, паспорте электроустановок (Приложение № 3 к настоящему контракту), актах обследования (проверки) электроустановок представителем Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации, являющихся неотъемлемой частью настоящего контракта.

4.5. В случае если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем принятой в электрические сети (отпущенной из электрических сетей) электрической энергии корректируется с учетом величин потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета. Величины потерь определяются в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и указываются в паспорте электроустановок по соответствующим точкам учета (Приложение № 3 к настоящему контракту).

4.6. При выходе из эксплуатации или утрате расчётного прибора учёта определение объема электрической энергии, потреблённой в расчётном периоде электроустановками Потребителя, соответствующими данному расчётному прибору учёта, определяется в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

4.7. В случае непредставления Потребителем указанных в п. 3.1.9. настоящего контракта показаний приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) и (или) недопуска уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации к приборам коммерческого учета (расчетным приборам учета), расчет поданной Потребителю электрической энергии за расчётный период производится в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

4.8. В случае выявления случаев безучётного потребления электрической энергии (мощности) объем электрической энергии (мощности), потреблённой Потребителем без учёта, рассчитывается в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

При выявлении факта безучётного потребления электрической энергии (мощности) в отсутствие Потребителя, Гарантирующий поставщик составляет соответствующие документы о неучтенном потреблении электрической энергии и направляет их Потребителю любым из способов, указанных в п. 6.2. настоящего контракта.

V. Оплата. Порядок расчетов и определение стоимости электрической энергии (мощности)

5.1. Оплата за отпущенную Потребителю в расчетном периоде (месяце) электрическую энергию, производится Потребителем по документам Гарантирующего поставщика, в том числе: счетам, товарным накладным и счетам-фактурам. Гарантирующий поставщик доставляет потребителю вышеуказанные документы любым из возможных способов: нарочным, факсом, электронной почтой, заказной почтой, посредством электронного документооборота (далее - ЭДО) через оператора ЭДО, через личный кабинет на официальном сайте. Неполучение платёжных документов не является для Потребителя основанием для отказа от своевременной оплаты.

5.2. Расчеты за отпущенную Потребителю электрическую энергию (мощность) по настоящему контракту осуществляется с учетом того, что стоимость электрической энергии (мощности) включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии, бытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии (мощности) с учетом данных, указанных Приложении № 3 к настоящему контракту.

5.3. Гарантирующий поставщик ежемесячно рассчитывает в соответствии с действующим законодательством РФ предельный уровень нерегулируемых цен и публикует на своём сайте www.sbyt.irkutskenergo.ru в сети «Интернет» не позднее 15 дней со дня окончания расчётного периода составляющие расчёта средневзвешенных нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), используемые для расчёта предельного уровня нерегулируемых цен.

Изменения тарифов, произведенные в установленном законодательством порядке в период действия настоящего контракта, не требуют дополнительного согласования с Потребителем.

При осуществлении расчетов Стороны настоящего Контракта руководствуются Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

5.4. В целях настоящего контракта расчетным периодом является месяц (по тексту контракта – расчетный период (месяц)).

Расчетный период (месяц) устанавливается с 05-00 часов местного времени 1 числа расчетного периода (месяца) до 05-00 часов местного времени 1 числа периода (месяца), следующего за расчетным.

Оплата стоимости электрической энергии, отпущенной Потребителю в расчетном периоде (месяце), производится Потребителем в следующие сроки (периоды платежа):

5.4.1. первый срок оплаты (период платежа): до 10 числа месяца текущего расчетного периода (месяца) Потребитель оплачивает 30% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в текущем месяце.

5.4.2. второй срок оплаты (период платежа): до 25 числа месяца текущего расчетного периода (месяца) Потребитель оплачивает 40 % стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в текущем месяце.

5.4.3. третий срок оплаты (период платежа): до 18 числа месяца, следующего за расчетным периодом (месяцем), Потребитель оплачивает разницу между стоимостью фактического потребления электрической энергии, определенного на основании показаний приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета), и суммой, уплаченной Потребителем на основании п.5.4.1., 5.4.2 контракта. Сумма переплаты, в случае её наличия, зачитывается в счет оплаты Потребителем стоимости электрической энергии, отпущенной Потребителю в последующих расчетных периодах (месяцах).

В случае присоединения сторонних потребителей к электрическим сетям Потребителя, расчеты за электрическую энергию, отпущенную для нужд таких потребителей, осуществляются Потребителем, в порядке и сроки, установленные настоящим контрактом.

5.4.4. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Потребителем по п.5.4.1. и п. 5.4.2. настоящего контракта, стоимость электрической энергии (мощности) и объем покупки электрической энергии, определяется исходя из объема потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период и нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

5.5. Обязательство по оплате считается исполненным с момента поступления денежных средств на корреспондентский счет банка Гарантирующего поставщика.

5.6. Цена настоящего контракта составляет 1000000(Один миллион)руб.00коп (с учетом НДС), определена на момент заключения настоящего контракта исходя из количества (объема) электрической энергии, установленного Сторонами в Приложении

№ 1 к настоящему контракту, и максимальной прогнозной предельной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) на соответствующий календарный год для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

5.7. При осуществлении расчетов по настоящему контракту Потребитель в платежных документах обязан указать назначение платежа, а именно: номер и дату контракта, основание платежа, расчетный период (месяц) за который производится платеж, номер и дату счета-фактуры (в случае его составления) либо счета.

В случае если в платежном документе назначение платежа не соответствует требованиям, указанным в первом абзаце п. 5.7. настоящего контракта, Гарантирующий поставщик вправе зачесть данный платеж по своему усмотрению пропорционально в счет погашения денежных обязательств Потребителя по настоящему контракту срок исполнения которых наступил ранее.

5.8. По инициативе одной из Сторон, но не реже одного раза в год, проводится сверка расчетов за отпущенную и потребленную электрическую энергию (мощность).

5.9. В случае несоблюдения Потребителем установленных контрактом значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления, либо осуществлялось по соглашению Сторон, Потребитель устанавливает и обслуживает устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, либо оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по контракту энергоснабжения, с учетом повышающего коэффициента, рассчитанного в соответствии с требованиями действующего законодательством РФ.

VI. Порядок введения ограничения режима потребления энергии

6.1. Порядок введения ограничения режима потребления электрической энергии Потребителю регламентируется Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012г. № 442.

6.2. Гарантирующий поставщик направляет Потребителю уведомление о введении ограничения режима потребления электрической энергии любым из нижеуказанных способов по соответствующим указанным адресам:

- электронной почтой по адресу amo_olzony@mail.ru,

Потребитель считается надлежащим образом уведомленным эл.почтой в день направления повторного уведомления;

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

Потребитель считается надлежащим образом уведомленным смс-сообщением в день направления повторного смс-сообщением;

посредством включения текста уведомления в счет на оплату.

VII. Ответственность Сторон

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств, в том числе за нарушение порядка полного и(или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, Стороны несут ответственность в порядке, установленном действующим законодательством и настоящим контрактом.

7.2. При неоплате либо неполной оплате электрической энергии Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику пени, начисляемые на сумму долга за каждый день просрочки в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ. Пеня подлежит уплате Потребителем до момента фактического исполнения им обязательств по оплате электрической энергии.

7.3. Потребитель компенсирует убытки Сетевой организации, вызванные действием (бездействием) Потребителя, которое привело к отклонению от установленного значения соотношения потребления активной и реактивной энергии (мощности), в том числе затраты Сетевой организации по компенсации реактивной энергии (мощности) в своих сетях для поддержания качества электрической энергии, путём перечисления денежных средств на расчётный счёт Гарантирующего поставщика.

7.4. Гарантирующий поставщик не несет материальной ответственности перед Потребителем за недоотпуск электроэнергии, нарушений условий поставки, в том числе надёжность электроснабжения или снижение ее качества от показателей, установленных техническими регламентами в случаях:

7.4.1. Недоотпуска и (или) снижение ПКЭ, вызванных по вине самого Потребителя;

7.4.2. При невыполнении Потребителем мероприятий, в соответствии с требованиями ПУЭ (пп.1.2.17.- 1.2.20., 5.3.53., 5.3.58.), в т.ч. при отсутствии самозапуска электродвигателей ответственных механизмов при кратковременном исчезновении напряжения и технологического резервирования, если резервирование электроснабжения не обеспечивает непрерывность технологического процесса;

7.4.3. При несоответствии действующей схемы внешнего электроснабжения Потребителя категорийности, к которой по условиям требуемой надёжности электроснабжения отнесены электроустановки Потребителя;

7.4.4. При нарушении энергоснабжения стихийными явлениями (пожарами, наводнениями, грозой, гололедом, снежными заносами и т.д.);

7.4.5. При перерывах в энергоснабжении, вызванных неправильными действиями персонала Потребителя (ошибочное включение, отключение, переключение и т.д.);

7.4.6. При ограничениях или прекращении подачи электрической энергии, вызванных неисполнением Потребителем обязательств по оплате в размерах и в сроки, установленные п. 5.4., 5.5. настоящего контракта;

7.4.7. При автоматическом отключении Потребителей устройствами системной автоматики (АЧР (автоматическая частотная разгрузка), САОН (системная автоматика отключения нагрузки), РЗ (релейная защита) и др.);

7.4.8. При кратковременном снижении или полном исчезновении напряжения на время действия релейной защиты и автоматики для потребителей I категории;

7.4.9. При успешном срабатывании АПВ (автоматическое повторное включение) и АВР (автоматическое включение резерва) или при кратковременном понижении напряжения в пределах ГОСТ, если у Потребителя при этом производство останавливается технологическими защитами.

7.5. Потребитель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством и возмещает реальный ущерб, причиненный Сетевой организации или иному владельцу объектов электросетевого хозяйства, вызванный неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств, принятых в п. 3.1.16. настоящего контракта.

7.6. Потребитель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ за самовольное подключение электроустановок к сети, принадлежащей Сетевой организации, подключение дополнительных потребителей без внесения изменений в установленном порядке в настоящий контракт.

7.7. В случаях и порядке, предусмотренных действующим законодательством Гарантирующий поставщик и Сетевая организация несут ответственность за демонтаж, установку, допуск в эксплуатацию приборов учета (расчетных приборов учета).

7.8. В соответствии и случаях, предусмотренных действующим законодательством, за эксплуатацию приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) несет ответственность:

- Сетевая организация, выдавшая документы о технологическом присоединении:

Наименование СО	Официальный сайт	E-mail	Телефон
Филиал АО «ИЭСК» Восточные электрические сети	http://www.irk-esk.ru/	ves@ves.irkutskenergo.ru	8(3952)79-48-59

- Гарантирующий поставщик:

Наименование	Официальный сайт	E-mail	Телефон
ООО «Иркутскэнергосбыт»	www.sbyt.irkutskenergo.ru	irk_es@es.irkutskenergo.ru	8-800-100-9777

7.9. Гарантирующий поставщик несет ответственность в установленном действующим законодательством порядке за недоотпуск электроэнергии Потребителю в случае перерывов электроснабжения, допущенных по вине Гарантирующего поставщика. Величина недоотпуска определяется двухсторонним актом, составленным в течение 10 рабочих дней по материалам расследования причин недоотпуска, и подписанным уполномоченными на это представителями Сторон.

7.10. Если энергопринимающее (-ие) устройство (-а) Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, Гарантирующий поставщик несет ответственность за надежность энергоснабжения и качество электрической энергии только в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

7.11. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему контракту, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения контракта, как-то: стихийные бедствия, военные действия любого характера, правительственные постановления или распоряжения государственных органов РФ, препятствующие выполнению условий настоящего контракта.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме.

По требованию любой из Сторон, в этом случае может быть создана комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств.

VIII. Уполномоченные должностные лица Сторон

8.1. Должностные лица, ответственные за выполнение условий настоящего контракта:

8.1.1. Со стороны Гарантирующего поставщика:

Договорный отдел Канина Светлана Сергеевна

Расчетный отдел Сенюта Е.И.

Отдел (группа) технического аудита Васильев Олег Валентинович

8.1.2. Со стороны Потребителя:

_____, тел. _____

_____, тел. _____

IX. Изменение и прекращение действия контракта

9.1. Условия настоящего контракта имеют одинаковую юридическую силу для Сторон и могут быть изменены, дополнены.

Изменение условий настоящего контракта и дополнений к нему в течение всего срока его действия производится путем заключения Сторонами дополнительных соглашений к настоящему контракту, являющихся его неотъемлемой частью, либо заключением нового контракта взамен настоящего.

Сторона, получившая предложение об изменении контракта, обязана дать ответ другой Стороне не позднее 30 дней после получения предложения.

Стороны вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего контракта полностью или расторгнуть в одностороннем порядке настоящий контракт при условии выполнения требований, установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждённых Постановлением правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

9.2. Изменение цены настоящего контракта, допускается по соглашению Сторон в следующих случаях:

9.2.1. Увеличения или уменьшения количества (объема) отпускаемой электрической энергии, указанного в Приложении № 1 к настоящему контракту.

9.2.2. Изменения в соответствии с законодательством РФ регулируемых цен (тарифов) и средневзвешенной нерегулируемой цены, используемых для расчета предельного уровня нерегулируемой цены по настоящему контракту.

9.3. Споры и разногласия, возникающие при заключении, изменении, исполнении и расторжении контракта разрешаются Сторонами путем переговоров. При не достижении соглашения путем переговоров, споры и разногласия подлежат передаче на рассмотрение Арбитражного суда Иркутской области.

X. Заключительные положения

10.1. Настоящий контракт состоит из основного текста (на ____ л.) и приложений к нему №/№ 1, 2, 3, 4, 5 в том числе:

Приложение № 1	Количество (объем) электрической энергии, отпускаемой Потребителю;
Приложение № 2	Перечень электроустановок в составе настоящего контракта;
Приложение № 3	Паспорт электроустановок. В случае заключения контракта до завершения процедуры технологического присоединения, Приложение не является неотъемлемой частью контракта;
Приложение № 4	Перечень потребителей, присоединенных к распределительным электрическим сетям Потребителя;
Приложение № 5	Форма ВНЭ-1 с Приложением.

10.2. Настоящий контракт заключается на срок по 31 декабря 2026 года, вступает в силу с 05 ч. 00 мин. местного времени дня его подписания обеими Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01 января 2024 года.

В случае заключения настоящего контракта до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств исполнение обязательств по контракту осуществляется, с даты фактического присоединения, указанной в Акте об осуществлении технологического присоединения, а в отношении Потребителей, предусмотренных действующим законодательством со дня составления и размещения Акта об осуществлении технологического присоединения на официальном сайте Сетевой организацией.

10.3. Приложение № 3, оформляется в течении 30 дней с момента получения Гарантирующим поставщиком документов, подтверждающих осуществление технологического присоединения и становится неотъемлемой частью контракта после подписания его обеими Сторонами.

До подписания Сторонами Приложения № 3 к контракту необходимые для исполнения настоящего контракта сведения определяются исходя из предоставленных Сетевой организацией и (или) Потребителем документов, в том числе о технологическом присоединении.

10.4. Контракт продлевается на следующий календарный год и считается ежегодно продленным на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия Потребитель не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового контракта.

Если за 30 дней до окончания срока действия контракта, заключенного на определённый срок, Потребителем внесено письменное предложение об изменении или заключении нового контракта, то отношения Сторон до заключения нового контракта регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного контракта.

10.5. Если между Сторонами заключено соглашение об обмене документами, предусмотренными настоящим контрактом, подписанными в установленном порядке с использованием квалифицированной электронной подписи, такие документы считаются оформленными надлежащим образом и имеют юридическую силу.

10.6. Контракт составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу по одному экземпляру для каждой Стороны.

10.7. Приложения №№ 1, 2, 3, 4, 5 (на листах), акты обследования (проверки) электроустановок уполномоченного представителя Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации, акты допуска в эксплуатацию приборов учета, документы о технологическом присоединении, акты согласования аварийной и технологической брони (при их наличии), прилагаются к настоящему контракту и являются его неотъемлемой частью.

XI. Платежные и почтовые реквизиты

11.1. Все платежи по настоящему контракту Потребитель обязуется производить по следующим реквизитам Гарантирующего поставщика:

ООО "Иркутскэнергосбыт"

ИНН 3808166404/КПП 997650001

Иркутский филиал АО Ингосстрах Банк

Р/с 40702810590040001899

Кор.счёт 30101810300000000728

ОГРН 1073808009659

БИК 042520728

11.2. Всю почтовую корреспонденцию по вопросам, возникающим в ходе исполнения сторонами обязательств по настоящему контракту, Потребитель обязуется направлять по адресу Гарантирующего поставщика: 664050, обл. Иркутская, г. Иркутск, ул. Байкальская, дом № 259

XII. Платежные и почтовые реквизиты Потребителя

12.1. Платежные реквизиты Потребителя:

Администрация муниципального образования "Ользоны"

ИНН 8502003169 КПП 850201001

р/с 03231643256074323400

ОТДЕЛЕНИЕ ИРКУТСК БАНКА РОССИИ/УФК ПО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ г. Иркутск

(Администрация МО "Ользоны")

БИК 012520101

КОРРЕСПОНДЕНСКИЙ СЧЕТ 40102810145370000026

ОКПО04145422

ОКВЭД 84.11.35

ОКТМО 25607432

ОГРН 1068506001101

Л.С 03343014480

12.2. Почтовые реквизиты Потребителя:

669130, р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Титова, дом № 2 А

XIII. Юридические адреса и подписи Сторон

Гарантирующий поставщик:

ООО "Иркутскэнергосбыт"

664033, обл. Иркутская, г. Иркутск, ул. Лермонтова, дом № 257

ИНН 3808166404 КПП/КПП крупнейшего налогоплательщика 381201001/997650001

Потребитель:

АДМИНИСТРАЦИЯ МО "ОЛЬЗОНЫ"

669130, обл. Иркутская, р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Титова, дом № 2 А

ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

Начальник Восточного отделения

ООО "Иркутскэнергосбыт"

Потребитель

Глава

АДМИНИСТРАЦИИ МО "ОЛЬЗОНЫ"

В.П. Аксёнов

М.П.

А.М. Имеев

М.П.

Взамен Контракта энергоснабжения бюджетного потребителя № 4571 от 01.01.2023г.

**КОЛИЧЕСТВО (ОБЪЁМ)
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОТПУСКАЕМОЙ ПОТРЕБИТЕЛЮ
в 2024-2026 году.**

Потребитель: АДМИНИСТРАЦИЯ МО "ОЛЬЗОНЫ"

Юридический адрес Потребителя: 669130, обл. Иркутская, р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Титова, дом № 2 А

Установленный Главным распорядителем (распорядителем) Бюджетных средств годовой объем потребления электроэнергии, в том числе:	Ед.изм	Год	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
в стоимостном выражении с НДС (2024 год)	руб.	333333,33	83333,33	83333,33	83333,34	83333,33
в натуральном выражении	кВт/ч.	65232	16308	16308	16308	16308
в стоимостном выражении с НДС (2025 год)	руб.	333333,33	83333,33	83333,33	83333,34	83333,33
в натуральном выражении	кВт/ч.	65232	16308	16308	16308	16308
в стоимостном выражении с НДС (2026год)	руб.	333333,34	83333,33	83333,33	83333,34	83333,34
в натуральном выражении	кВт/ч.	65232	16308	16308	16308	16308

ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик
Начальник Восточного отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

В.П. Аксёнов
М.П.

Потребитель
Глава
АДМИНИСТРАЦИИ МО "ОЛЬЗОНЫ"

А.М. Имеев
М.П.

П Е Р Е Ч Е Н Ь
ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК В СОСТАВЕ НАСТОЯЩЕГО КОНТРАКТА

NN п/п	Номер электроустановки	Наименование электроустановки	Адрес электроустановки	Номер и дата документа о технологическом присоединении	Наименование организации, оформившей документы о технологическом присоединении	Дата включения электроустановки в контракт
1	490048	Водокачка № 1	р-н Баяндаевский, с. Ользоны	№ 3/82 от 25.05.2007	«Восточные электрические сети» филиал АО «ИЭСК»	01.01.2024
2	490050	Водокачка	р-н Баяндаевский, д. Онгой	№ 3/82 от 25.05.2007	«Восточные электрические сети» филиал АО «ИЭСК»	01.01.2024
3	492499	Водокачка	р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Титова, дом № 10 А	№ 3/4711 от 02.11.2010	«Восточные электрические сети» филиал АО «ИЭСК»	01.01.2024
4	494424	Дом культуры	р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Титова, дом № 11	№ 3/3955 от 12.11.2012	«Восточные электрические сети» филиал АО «ИЭСК»	01.01.2024
5	497700	Уличное освещение - 1	р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Ново- Молодежная	№ 4051 от 03.07.2014	«Восточные электрические сети» филиал АО «ИЭСК»	01.01.2024
6	497701	Уличное освещение - 2	р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Ново- Молодежная, ул. Молодежная	№ 3/4013 от 24.01.2014	«Восточные электрические сети» филиал АО «ИЭСК»	01.01.2024
7	497702	Уличное освещение - 3	р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Ленина	№ 404957 от 01.07.2014	«Восточные электрические сети» филиал АО «ИЭСК»	01.01.2024
8	497703	Уличное освещение - 4	р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Ленина, ул. Калинина	№ 3/4014 от 24.01.2014	«Восточные электрические сети» филиал АО «ИЭСК»	01.01.2024
9	497704	Уличное освещение - 5	р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Гагарина	№ 4050 от 02.07.2014	«Восточные электрические сети» филиал АО «ИЭСК»	01.01.2024
10	497705	Уличное освещение - 6	р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Титова	№ 4065 от 01.07.2014	«Восточные электрические сети» филиал АО «ИЭСК»	01.01.2024
11	497706	Уличное освещение - 7	р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Титова, ул. Гагарина, переулок Савхозный	№ 3/4016 от 24.01.2014	«Восточные электрические сети» филиал АО «ИЭСК»	01.01.2024

12	497707	Уличное освещение - 8	р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Трактовая	№ 3/4015 от 24.01.2014	«Восточные электрические сети» филиал АО «ИЭСК»	01.01.2024
13	497708	Уличное освещение - 9	р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Трактовая	№ 4048 от 01.07.2014	«Восточные электрические сети» филиал АО «ИЭСК»	01.01.2024
14	497709	Уличное освещение - 10	р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Трактовая, ул. Быковского	№ 3/4017 от 24.01.2014	«Восточные электрические сети» филиал АО «ИЭСК»	01.01.2024
15	497710	Уличное освещение - 11	р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Трактовая	№ 4047 от 01.07.2014	«Восточные электрические сети» филиал АО «ИЭСК»	01.01.2024
16	498283	Уличное освещение-12	р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Полевая	№ 3708/19 от 21.10.2019	Восточные электрические сети Филиалы ИЭСК	01.01.2024
17	498284	Уличное освещение-13	р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Октябрьская	№ 3709/19 от 21.10.2019	Восточные электрические сети Филиалы ИЭСК	01.01.2024
18	498285	Уличное освещение-14	р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Октябрьская	№ 3710/19 от 21.10.2019	«Восточные электрические сети» филиал АО «ИЭСК»	01.01.2024
19	490047	Административное здание	р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Титова, дом № 2 А	№ 3/82 от 04.04.2007	«Восточные электрические сети» филиал АО «ИЭСК»	01.01.2024
20	499715	Уличное освещение	р-н Баяндаевский, д. Онгой, ул. Онгойская, дом № 7	№ 3158/21-ВЭС от 05.10.2021	Восточные электрические сети Филиалы ИЭСК	01.01.2024
21	499917	Уличное освещение	р-н Баяндаевский, д. Кокорина, ул. Лесная, оп.№3,6,8,11,13,2,4,6, 8,10,12	№ 4978/23-ВЭС от 18.10.2023	«Восточные электрические сети» филиал АО «ИЭСК»	01.01.2024
22	499918	Уличное освещение	р-н Баяндаевский, д. Кокорина, ул. Молодежная, оп. №25,27,29,31	№ 4979/23-ВЭС от 18.10.2023	«Восточные электрические сети» филиал АО «ИЭСК»	01.01.2024

ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик
Начальник Восточного отделения
ООО "Иркутскэнергообл"

В.П. Аксёнов
М.П.

Потребитель
Глава
АДМИНИСТРАЦИИ МО "ОЛЬЗОНЫ"

А.М. Имеев
М.П.

ПАСПОРТ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК

NN п/п	Номер эл.уста новки	Наименование и адрес электроустановки	Сведения об учете					Макси мальн ая мощно сть, кВт	Присое динен ная мощ ность кВА	Потери		Катего рия надежн ости эн.снаб жения	tg φ ≤	Ценов ая катего рия, диапаз он напря жения	Примеча ние
			Тип и № эл.счетчика, дата гос.поверки/ межповероч ный интервал	Место установки эл.счетчика	T/T	T/H	Кэф- фи- циент учета			Нагру зоч ные, %	Услов- но- постоя нные, кВт.ч				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	490048	Водокачка № 1 р-н Баяндаевский, с. Ользоны	ЦЭ 6803В М7 Р31 № 105118888 / 23.05.2016 / 16	в здании водокачки РЩ- 0,4 кВ	---	---	---	6	---	0,2	8	Третья	---	1 ЦК, НН	Общий
2	490050	Водокачка р-н Баяндаевский, д. Онгой	ЦЭ 6803В М7 Р31 № 011074088012231 / 27.04.2015 / 16	в здании водокачки РЩ- 0,4 кВ	---	---	---	6	---	0,1	---	Третья	---	1 ЦК, НН	Общий
3	492499	Водокачка р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Титова, дом № 10 А	СКАТ 301М/1 - 5(60) III Р № 3120004588 / 24.04.2015 / 16	в помещении водокачки РЩ- 0,4 кВ	---	---	---	15	---	0,3	---	Третья	---	1 ЦК, НН	Общий
4	494424	Дом культуры р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Титова, дом № 11	Меркурий 230 AR- 02 № 07072471 / 01.01.2012 / 10	В здании дома культуры РЩ- 0,4 кВ	---	---	---	29,3	---	0,4	6	Третья	---	1 ЦК, НН	Общий
5	497700	Уличное освещение - 1 р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Ново- Молодежная	РиМ 114.01 № 234362 / 01.12.2016 / 16	на опоре	---	---	---	0,75	---	---	---	Третья	---	1 ЦК, НН	Общий
6	497701	Уличное освещение - 2 р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Ново- Молодежная, ул. Молодежная	РиМ 114.01 № 234502 / 01.01.2016 / 16	на опоре	---	---	---	5	---	---	---	Третья	---	1 ЦК, НН	Общий
7	497702	Уличное освещение - 3 р-н Баяндаевский, с.	РиМ 114.01 № 232559 / 01.01.2016 / 16	на опоре	---	---	---	0,375	---	---	---	Третья	---	1 ЦК, НН	Общий

		Ользоны, ул. Ленина													
8	497703	Уличное освещение - 4 р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Ленина, ул. Калинина	РиМ 114.01 № 090652 / 01.12.2016 / 16	на опоре	---	---	---	2	---	---	---	Третья	---	1 ЦК, НН	Общий
9	497704	Уличное освещение - 5 р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Гагарина	РиМ 114.01 № 234253 / 01.12.2016 / 16	на опоре	---	---	---	0,75	---	---	---	Третья	---	1 ЦК, НН	Общий
10	497705	Уличное освещение - 6 р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Титова	РиМ 114.01 № 234702 / 01.12.2016 / 16	на опоре	---	---	---	0,375	---	---	---	Третья	---	1 ЦК, НН	Общий
11	497706	Уличное освещение - 7 р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Титова, ул. Гагарина, переулок Савхозный	РиМ 114.01 № 234662 / 01.12.2016 / 16	на опоре	---	---	---	4	---	---	---	Третья	---	1 ЦК, НН	Общий
12	497707	Уличное освещение - 8 р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Тракторная	РиМ 114.01 № 389986 / 01.12.2016 / 16	на опоре	---	---	---	1,5	---	---	---	Третья	---	1 ЦК, НН	Общий
13	497708	Уличное освещение - 9 р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Тракторная	РиМ 114.01 № 390000 / 01.12.2016 / 16	на опоре	---	---	---	0,25	---	---	---	Третья	---	1 ЦК, НН	Общий
14	497709	Уличное освещение - 10 р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Тракторная, ул. Быковского	РиМ 114.01 № 389994 / 01.12.2016 / 16	на опоре	---	---	---	3	---	---	---	Третья	---	1 ЦК, НН	Общий

15	497710	Уличное освещение - 11 р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Тракторная	Меркурий 208 № 40406118 / 20.11.2019 / 16	на опоре	---	---	---	0,375	---	---	---	Третья	---	1 ЦК, НН	Общий
16	498283	Уличное освещение-12 р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Полевая	Меркурий 208 № 40341816 / 20.11.2019 / 16	на опоре Л 2	---	---	---	2	---	---	---	Третья	---	1 ЦК, НН	Общий
17	498284	Уличное освещение-13 р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Октябрьская	РиМ 109.01 № 662784 / 24.02.2019 / 16	на опоре №1.Ф-1	---	---	---	2	---	---	---	Третья	---	1 ЦК, НН	Общий
18	498285	Уличное освещение-14 р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Октябрьская	РиМ 109.01 № 661842 / 24.02.2019 / 16	на опоре Л12	---	---	---	2	---	---	---	Третья	---	1 ЦК, НН	Общий
19	490047	Административное здание р-н Баяндаевский, с. Ользоны, ул. Титова, дом № 2 А	Меркурий 238 ART-02 DPOWF04 (Лора) № 46620322 / 30.03.2022 / 16	в РИЦ здания администрации	---	---	---	12	---	0,3	6	Третья	---	1 ЦК, НН	Общий
20	499715	Уличное освещение р-н Баяндаевский, д. Онгой, ул. Онгойская, дом № 7	РиМ 109.01 № 03139451 / 23.02.2015 / 16	на опоре	---	---	---	0,6	---	---	---	Третья	---	1 ЦК, НН	Общий
21	499917	Уличное освещение р-н Баяндаевский, д. Кокорина, ул. Лесная, оп.№3,6,8,11,13,2,4, 6,8,10,12	Меркурий 208 № 40740822 / 02.05.2023/ 16	на опоре	---	---	---	1	---	---	---	Третья	---	1 ЦК, НН	Общий
22	499918	Уличное освещение р-н Баяндаевский, д. Кокорина, ул. Молодежная, оп. №25,27,29,31	Меркурий 208 № 46570190 / 31.03.2022/ 16	на опоре	---	---	---	1	---	---	---	Третья	---	1 ЦК, НН	Общий

ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

Расчеты за потребленную электрическую энергию производить по тарифу (-ам), определенным в соответствии с действующим законодательством. В дальнейшем при изменении тарифов руководствоваться п. 5.3. настоящего контракта.

ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

Начальник Восточного отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

_____ В.П. Аксёнов
М.П.

Потребитель

Глава
АДМИНИСТРАЦИИ МО "ОЛЬЗОНЫ"

_____ А.М. Имеев
М.П.

П Е Р Е Ч Е Н Ь
СТОРОННИХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ПОТРЕБИТЕЛЯ

NN п/п	Полное юридическое наименование потребителя	Адрес	Максимальная мощность (кВт)	Диапазон напряжения на границе БП стороннего потребителя (ВН, СН-I, СН-II, НН)	Ценовая категория	Номер договора
отсутствуют						

ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик
Начальник Восточного отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

_____ В.П. Аксёнов
М.П.

Потребитель
Глава
АДМИНИСТРАЦИИ МО "ОЛЪЗОНЫ"

_____ А.М. Имеев
М.П.

Акт снятия показаний приборов коммерческого учета

Наименование Гарантирующего поставщика **ООО "Иркутскэнергосбыт"**

Наименование Потребителя _____ телефон: _____

Контракт № _____

Период потребления _____ месяц 202__ года

№ п/п	Наименование электроустановки	Номер счетчика	Настоящие показания счетчика	Предыдущие показания счетчика	Расчетный коэффициент
1	2	3	4	5	8

Ответственное лицо _____ / _____ / _____
 должность подпись ФИО

Дата подачи _____

Принял _____ / _____ /
подпись ФИО

ФОРМА АКТА СОГЛАСОВАНА

Гарантирующий поставщик
Начальник Восточного отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

М.П. _____ В.П. Аксёнов

Потребитель
Глава
АДМИНИСТРАЦИИ МО "ОЛЪЗОНЫ"

М.П. _____ А.М. Ишеев

