МУНИЦИПАЛЬНЫЙ КОНТРАКТ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ №050723

г. Чита «09» 01 2025 г.

Акционерное общество «Читаэнергосбыт», именуемое в дальнейшем **«Гарантирующий поставщик»**, в лице Начальника Восточного межрайонного отделения Самойлова Юрия Сергеевича, действующего на основании Доверенности №109 от 31.08.2023 г., с одной стороны, и **Администрация сельского поселения «Галкинское» муниципального района «Шилкинский район» Забайкальского края**, именуемая в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице Главы сельского поселения Созинова Виктора Сергеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, а вместе именуемые **«Стороны»,** в соответствии с частью 1 статьи 93 Федерального закона РФ от 05.04.2013. №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», заключили настоящий Контракт о нижеследующем:

1. Предмет Контракта

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или 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. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Контракте термины в следующем значении:

Энергия – электрическая энергия (кВт*ч, кВАр*ч).

Мощность – электрическая мощность (кВА, кВт, кВАр).

Энергоснабжаемый объект – территориально обособленный объект (строение, часть строения, цех, площадка, офис и т.п.), присоединенный к сетям сетевой организации и потребляющий энергию через энергопринимающее устройство (непосредственно или опосредованно), указанный в приложении № 1 к Контракту.

Уведомление – сообщение информации Стороне Контракта или уполномоченному ею лицу одним из следующих способов: письмо, заказное письмо, заказное почтовое отправление с уведомлением о вручении, телефонограмма (с обязательным указанием лица, принявшего телефонограмму), факсимильное сообщение, с нарочным, по радиотрансляционной сети, с использованием систем электронного документооборота, короткое текстовое сообщение на номер мобильного телефона Потребителя, сообщение на адрес электронной почты Потребителя, включение текста уведомления в счет на оплату, размещение информации на официальном сайте Гарантирующего поставщика, через сервис: «Личный кабинет» Потребителя, публикация в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, а также иным способом, позволяющим определить факт и время получения уведомления.

Расчетный период (расчетный месяц) – период, равный одному календарному месяцу.

Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг - Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации № 861 от 27.12.2004 .

Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012.

2. Права и обязанности Сторон

*2.1. **Гарантирующий поставщик обязан:***

2.1.1. Поставлять Потребителю энергию и мощность в количестве, не превышающем указанную в Приложении № 1 к Контракту величину максимальной мощности, в предусмотренные Приложением № 1 к Контракту точки поставки (на энергоснабжаемые объекты Потребителя).

2.1.2. Подавать электрическую энергию, качество которой должно соответствовать требованиям законодательства РФ.

2.1.3. В порядке, установленном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, урегулировать отношения, связанные с передачей энергии, путем заключения Договора оказания услуг по передаче энергии с сетевой организацией.

2.1.4. Осуществлять действия, необходимые для реализации Потребителем своих прав, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

*2.2. **Гарантирующий поставщик вправе:***

2.2.1. В связи с наступлением обстоятельств, указанных в Правилах полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, и в установленном указанными правилами порядке инициировать введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии по Контракту, предварительно уведомив об этом Потребителя одним из следующих способов:

- направление короткого текстового сообщения (смс-сообщение) на номер мобильного телефона: 89245139229;
- направление сообщения на адрес электронной почты: galkino-adm@mail.ru; однократно. Данное сообщение считается доставленным, а потребитель надлежащим образом уведомленным в день его направления;
- включение уведомления в счет, счет-фактуру на оплату потребленной электрической энергии (мощности);
- публикация на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети "Интернет";
- направление текстового сообщения через сервис: «Личный кабинет» Потребителя однократно. Данное сообщение считается доставленным, а потребитель надлежащим образом уведомленным в день его направления через сервис «Личный кабинет»;
- посредством системы электронного документооборота;
- иными способами, предусмотренными Контрактом и действующим законодательством.

2.2.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате в одностороннем порядке отказаться от исполнения Контракта полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от Контракта.

2.2.3. Устанавливать Потребителю экономические значения и технические пределы потребления и генерации реактивной энергии и мощности, равные значениям и пределам, установленным соответствующей сетевой организацией.

2.2.4. Производить проверку расчетных приборов учета.

*2.3. **Потребитель обязан:***

2.3.1. Производить оплату приобретаемой энергии и мощности в порядке и сроки, установленные настоящим Контрактом.

2.3.2. В случае, если приборы учета по настоящему Контракт расположены в границах балансовой принадлежности Потребителя, обеспечить сохранность и целостность приборов учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля.

2.3.3. Незамедлительно в письменной форме сообщать Гарантирующему поставщику, сетевой организации о любых неисправностях или утрате приборов учета, иных нарушениях и чрезвычайных ситуациях, возникших при пользовании энергией, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах.

2.3.4. При проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета электроэнергии письменно известить об этом Гарантирующего поставщика или Сетевую организацию перед началом работ.

2.3.5. Обеспечить доступ представителей Гарантирующего поставщика и сетевой организации к приборам учета для их проверки и снятия показаний.

2.3.6. В случае, если приборы учета по настоящему Контракту расположены в границах балансовой принадлежности Потребителя и не присоединены к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), предоставлять Гарантирующему поставщику показания расчетных приборов учета, а также данные о почасовых объемах потребления (в случае выбора для осуществления расчетов соответствующей ценовой категории (предполагающей почасовой учет (почасовое планирование и учет)) по каждому энергоснабжаемому объекту до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) Контракта, по телефаксу, электронной почте, через сервис: «Личный кабинет» Потребителя, через Клиентский зал Гарантирующего поставщика, а также в письменной форме в течение 3 рабочих дней.

Потребитель снимает показания расчетных приборов учета по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) Контракта. В случае выбора для осуществления расчетов соответствующей ценовой категории, предполагающей почасовой учет (почасовое планирование и учет), данные о почасовых объемах потребления снимаются по московскому времени.

В сроки и порядке, установленные абз. 1 и 2 настоящего пункта Контракта Потребитель также обязуется снимать и предоставлять в адрес Гарантирующего поставщика показания (в том числе их почасовые значения) контрольных приборов учета, резервных приборов учета, а также расчетных (контрольных) транзитных приборов учета (используемых для целей определения объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики), расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности). Показания расчетных (контрольных) транзитных приборов учета в обязательном порядке должны быть согласованы со смежным субъектом и предоставляются в адрес Гарантирующего поставщика с доказательствами такого согласования.

2.3.7. Представлять список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания актов, телефоны и факс для оперативной связи (Приложение № 4 к Контракту). Список должен содержать должности и фамилии уполномоченных лиц и их рабочие телефоны. Потребитель обязуется незамедлительно извещать Гарантирующего поставщика об изменении данных, указанных в настоящем пункте.

2.3.8. Потребитель, имеющий намерение в соответствии с пунктами 2.4.2 или 2.4.3 настоящего Контракта в одностороннем порядке отказаться от исполнения Контракта полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые по Контракту, обязан передать Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения Контракта способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

При нарушении Потребителем требования настоящего пункта об уведомлении гарантирующего поставщика в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных пунктами 2.4.2 или 2.4.3 настоящего Контракта, определенные настоящим Контрактом обязательства Потребителя и Гарантирующего поставщика сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

2.3.9. Обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

2.3.10. Выполнять задания диспетчерских центров системного оператора (в том числе выданных через сетевую организацию) по подключению нагрузки под действие противоаварийной автоматики, настройке устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с распределением таких обязанностей, указанным в Договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном Гарантирующим поставщиком в интересах Потребителя в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

2.3.11. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, в соответствии с требованиями законодательства РФ о техническом регулировании, соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя, определяемые в соответствии с Договором оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенным Гарантирующим поставщиком в интересах Потребителя, а также обеспечить доступ Гарантирующего поставщика (Сетевой организации) к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности Потребителя, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных действующим законодательством РФ.

2.3.12. Потребитель, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении Контракта энергоснабжения или при возникновении после заключения Контракта энергоснабжения оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, обязан составить (изменить) и согласовать с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с сетевой организацией.

2.3.13. 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. Потребитель электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим,

экологическим или социальным последствиям, обязан выполнить мероприятия, обеспечивающие его готовность к введению полного ограничения режима потребления электрической энергии и предотвращение наступления экономических, экологических или социальных последствий вследствие введения такого ограничения режима потребления, в течение шести месяцев со дня введения в отношении такого потребителя частичного ограничения потребления электрической энергии до уровня аварийной брони, если иной срок выполнения указанных мероприятий (но не более одного года) не установлен в соответствии с утвержденными Правительством РФ Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

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

2.3.15. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

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

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

2.3.18. Выполнять требования сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления. Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в целях информирования Потребителя публикуются на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет.

2.3.19. Представлять Гарантирующему поставщику технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

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

2.3.21. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен Контракт, и предоставлять сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера (если приборы учета не присоединены к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности)) при получении от сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2.3.22. Сообщать об утрате прав на энергопринимающее устройство и иное необходимое оборудование не позднее 1-го рабочего дня до момента утраты прав.

2.3.23. При утрате Потребителем прав на указанное в настоящем пункте энергопринимающее устройство и иное необходимое оборудование и несообщении об этом Гарантирующему поставщику, Потребитель обязуется оплачивать электрическую энергию до даты расторжения настоящего Контракта в письменной форме.

2.3.24. Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика о присоединении к принадлежащим Потребителю объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств смежных субъектов (субабонентов), а также в обязательном порядке предоставлять Гарантирующему поставщику доказательства согласования такого присоединения с уполномоченной сетевой организацией.

Подача напряжения на энергопринимающие устройства смежных субъектов (субабонентов), присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Потребителя, может осуществляться только после внесения изменений в настоящий Контракт в части отражения информации о таких смежных субъектах (потребителях) с обязательным указанием данных о величине максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств и точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства Потребителя в Приложении № 1 к настоящему Контракту (перечень субабонентов).

2.3.25. Потребитель обязуется компенсировать расходы Гарантирующего поставщика на оплату действий сетевой организации по введению режима ограничения и последующему его восстановлению при нарушении потребителем условий Контракта, согласно выставленного Гарантирующим поставщиком счета.

2.4. Потребитель вправе:

2.4.1. Выбрать в случаях и порядке, определенных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, ценовую категорию, условия почасового планирования потребления электрической энергии.

2.4.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Контракта полностью с соблюдением порядка, предусмотренного п. 2.3.8 настоящего Контракта, что влечет расторжение Контракта, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения Контракта стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, начисленной ему Гарантирующим поставщиком суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения Контракта, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого Гарантирующим поставщиком в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.4.3. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у гарантирующего поставщика, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по Контракту, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.4.4. С даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса 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 функционирования розничных рынков электрической энергии условий заключения Контракта с указанными субъектами.

2.4.5. По согласованию с Гарантирующим поставщиком отказаться полностью или частично от электрической нагрузки. При этом Потребитель производит отключение своих сетей и энергоиспользующего оборудования от внешней сети (на границе балансовой принадлежности Потребителя) с опломбированием отключающих устройств и одновременным составлением акта об отключении с уполномоченным представителем Гарантирующего поставщика и сетевой организации (при необходимости ее участия).

2.5. Стороны имеют иные права и несут иные обязанности, предусмотренные настоящим Контрактом и действующим законодательством РФ.

3. Учет электрической энергии

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

- с использованием указанных в Приложении №1 к Контракту приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета;
- при отсутствии приборов учета и в определенных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, а также настоящим Контрактом случаях – на основании замещающей информации или иных расчетных способов, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.2. Технические данные приборов учета определены в Приложении № 1 к Контракту.

3.3. Приборы учета, показания которых в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, а также настоящим Контрактом используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности) по настоящему Контракту, должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным Основными положениями функционирования

розничных рынков электрической энергии требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля. Такие приборы учета являются расчетными приборами учета.

3.4. Определение лица, ответственного за эксплуатацию прибора учета, осуществляется в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.5. Проверка прибора учета перед его демонтажем осуществляется в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

4. Порядок расчетов

4.1. Расчеты за электрическую энергию и мощность производятся денежными средствами в соответствии с условиями настоящего Контракта и действующим законодательством Российской Федерации.

Объем потребленной электрической энергии оплачивается по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, определяемых и применяемых в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. Поставка электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), установленным органом исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Выбор и изменение ценовой категории осуществляются Потребителем в порядке, установленном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

Цена настоящего Контракта составляет 73 563 руб. 67 коп, в том числе НДС 12 260 руб. 61 коп. Оплата по Контракту производится за счет средств, выделяемых из Местного бюджета. Цена Контракта является твердой, определяется на весь срок исполнения и может изменяться только в случаях, в порядке и на условиях, которые предусмотрены действующим законодательством РФ и настоящим Контрактом.

4.2. Оплата за электрическую энергию (мощность) производится Потребителем в безналичной форме в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами на расчетный счет Гарантирующего поставщика, указанный в документах на оплату, в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;
- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;
- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

Подлежащий оплате в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных, подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Потребителем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей используется нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

В случае если размер оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет

платежа (за последующую поставку электрической энергии) за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается Потребителем на основании полученных счетов-фактур до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика, указанный в платежных документах.

4.3. По инициативе любой из Сторон, но не реже одного раза в год, проводится сверка расчетов.

Акт сверки составляется на основании данных Гарантирующего поставщика и направляется Потребителю. При непоступлении от Потребителя в течение 10 дней после уведомления возражений к акту сверки расчетов, акт считается признанным Потребителем.

4.4. Гарантирующий поставщик ежемесячно оформляет товарную накладную (форма № ТОРГ-12) (в двух экземплярах), ведомость электропотребления с указанием полезного отпуска по точкам поставки электроэнергии (в двух экземплярах), счет – фактуру (в одном экземпляре) за потребленную электрическую энергию (мощность), счета на стоимость электрической энергии (мощности), в подлежащем оплате объеме в соответствии с условиями настоящего Контракта по форме, установленной Гарантирующим поставщиком.

Если по истечении 15 дней с момента получения Потребителем товарной накладной, ведомости электропотребления Гарантирующий поставщик не получит один подписанный экземпляр товарной накладной, ведомости электропотребления со стороны Потребителя или возражения к ним, то накладная и ведомость считаются подписанными в редакции Гарантирующего поставщика.

При осуществлении оплаты по настоящему Контракту в безналичной форме Потребитель указывает в платежном документе номер настоящего Контракта, номер и дату счета на оплату или счета-фактуры. При отсутствии ссылки в платежном документе на счет (счет-фактуру), согласно которому производится оплата, Гарантирующий поставщик учитывает поступившие денежные средства в счет оплаты имеющейся задолженности Потребителя.

4.5. Стороны пришли к соглашению о возможности использования факсимильного воспроизведения подписей своих уполномоченных представителей при подписании актов, счетов, счетов-фактур, дополнительных соглашений и приложений к Контракту, а также иных оформляемых в рамках исполнения Контракта документов, требующих наличия подписи уполномоченных представителей Сторон.

4.6. Факсимильное воспроизведение подписей своих уполномоченных представителей на документах, перечисленных в настоящем пункте Контракта, Стороны признают аналогом собственноручных подписей таких лиц.

По требованию любой Стороны документ, подписанный с использованием факсимильного воспроизведения подписи, подлежит замене на документ, подписанный собственноручной подписью, в течение 10 рабочих дней с момента предъявления соответствующего письменного требования Стороны.

4.7. Стороны пришли к соглашению об использовании электронного документооборота и сервиса: «личный кабинет» Потребителя в рамках исполнения обязательств по настоящему Контракту.

Предметом настоящего соглашения является порядок обмена электронными документами, подписанными электронной (цифровой) подписью:

- электронными счетами, платежными документами, а также первичными учетными документами;
- актами сверок взаиморасчетов;
- дополнительными соглашениями к Контракту;
- уведомлениями о наличии задолженности;
- уведомлениями о введении ограничения и (или) приостановлении режима потребления электрической энергии;
- иными документами, предусмотренными Контрактом и действующим законодательством.

4.8. Обмен документами с использованием электронного документооборота и сервиса: «личный кабинет» Потребителя осуществляется сторонами в порядке, установленном настоящим Контрактом, действующим законодательством, а также договорами об обмене электронными документами, заключенными Сторонами с соответствующим оператором электронного документооборота (далее – Оператор).

Оператором в рамках исполнения настоящего Контракта является ООО «Компания «Тензор» (ОГРН 1027600787994) или СБК «Контур» (ОГРН 1026605606620) или иной оператор, к которому подключены и Потребитель и Гарантирующий поставщик.

4.9. Для участия в электронном документообороте, работы в сервисе: «Личный кабинет» Потребителя и соблюдения условий настоящего Контракта Потребитель обязуется совершить все действия, необходимые для участия в электронном документообороте в соответствии с требованиями действующего законодательства и соответствующего Оператора.

Гарантирующим поставщиком на момент заключения настоящего Контракта получен доступ к электронному документообороту Оператора ООО «Компания «Тензор» (ОГРН 1027600787994) или СБК «Контур» (ОГРН 1026605606620).

4.10. Каждая Сторона вправе приостановить электронный документооборот в случаях:

а) обнаружения технических неисправностей своей автоматизированной системы электронного документооборота;

б) несоблюдения одной из Сторон требований к электронному документообороту и обеспечению информационной безопасности, установленных законодательством Российской Федерации;

в) изменения банковских, статистических и иных реквизитов, имеющих существенное значение для определения юридического статуса и идентификации Сторон;

г) по инициативе одной из Сторон при соблюдении условий, установленных пунктом 4.11 настоящего Контракта.

4.11. Приостановление электронного документооборота производится на основании письменного уведомления Стороной-инициатором другой Стороны не позднее 5 рабочих дней до предполагаемого даты приостановления. В уведомлении указываются причина, дата начала приостановления и срок приостановления электронного документооборота.

На период приостановления электронного документооборота Стороны переходят на бумажный документооборот.

4.12. Возобновление электронного документооборота производится на основании письменного уведомления Стороной - инициатором приостановления электронного документооборота другой Стороны не позднее 5 рабочих дней до предполагаемой даты возобновления электронного документооборота. Электронный документооборот возобновляется в назначенный срок при условии получения Стороной-инициатором от другой Стороны письменного согласия, направленного этой Стороной не позднее 1 рабочего дня до назначенной даты возобновления электронного документооборота.

4.13. С момента трех кратного успешного осуществления обмена электронными документами оформление на бумажном носителе указанных в п. 4.7 документов прекращается.

5. Ответственность сторон

5.1. Если в результате действий Потребителя, а также аварий в энергоустановках Потребителя имел место недоотпуск энергии другим потребителям Гарантирующего поставщика, либо причинены убытки другим потребителям, Гарантирующему поставщику и/или сетевой организации, ответственность по возмещению причиненных убытков возлагается на Потребителя.

5.2. Потребитель, несвоевременно и (или) не полностью оплативший электрическую энергию Гарантирующему поставщику уплачивает ему пени в размере 1/300 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от невыплаченной в срок суммы за каждый день просрочки. Начисление пени производится до момента оплаты денежных обязательств, рассчитанных в соответствии с п. 4.2 настоящего Контракта. Правило настоящего пункта Контракта подлежит применению, если иной размер неустойки не установлен императивными нормами действующего законодательства.

5.3. Гарантирующий поставщик несет перед Потребителем ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Контракту, в том числе за действия сетевой организации, привлеченной для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Если энергопринимающее устройство 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, то Гарантирующий поставщик и сетевая организация несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

5.4. За неправомерное нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии Гарантирующий поставщик обязан возместить Потребителю причиненный реальный ущерб.

5.5. За нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством РФ.

5.6. Потребитель несет предусмотренную законодательством РФ ответственность за несоблюдение обязанности по обеспечению своевременного выполнения диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

5.7. Ответственность за сохранность и целостность приборов учета несет владелец объекта, на котором установлены данные приборы учета.

5.8. Гарантирующий поставщик не несет имущественной ответственности перед Потребителем за недоотпуск электроэнергии (мощности), вызванный:

а) стихийными явлениями: пожарами, наводнениями, грозой при наличии в электросетях грозозащитных средств, а также гололедом, бурей, шугой, снежными заносами и т.д.;

б) неправильными действиями персонала Потребителя или посторонних лиц (ошибочное включение, отключение или переключение, наброс на провода воздушных линий, механическое повреждение воздушных или кабельных линий и т.п.);

в) условиями ограничения режима потребления электрической энергии Потребителем, предусмотренными Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;

5.9. Гарантирующий поставщик не несет имущественной ответственности перед Потребителем за отпуск электроэнергии пониженного качества за те сутки, в течение которых Потребитель не соблюдал установленный режим электропотребления, не выполнял введенный график ограничения электропотребления и мощности.

5.10. Гарантирующий поставщик не несет имущественной ответственности перед Потребителем за отпуск электроэнергии повышенного или пониженного уровня напряжения против пределов, указанных в Контракте, если Потребитель не выдерживает заданные Гарантирующим поставщиком или сетевой организацией оптимальные значения реактивной энергии (мощности) и режимы работы компенсирующих установок.

5.11. Стороны не несут ответственности в том случае, если надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы. К обстоятельствам непреодолимой силы Стороны настоящего Контракта отнесли природные явления стихийного характера (землетрясение, наводнение, иные природные условия, исключающие нормальную жизнедеятельность человека); мораторий органов власти и управления; забастовки, организованные в установленном законом порядке; снижение частоты электроэнергии в единой энергосистеме России по причинам, не зависящим от действий Сторон, и другие обстоятельства, которые могут быть определены как непреодолимая сила, препятствующая надлежащему исполнению обязательств.

5.12. В случае введения ограничения режима потребления энергии (мощности), отключения Потребителя за неуплату или по иным основаниям, предусмотренным нормативными актами, Контрактом, Гарантирующий поставщик не несет ответственности за последствия, вызванные таким ограничением или отключением.

5.13. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая обязательства по настоящему Контракту, несет ответственность в соответствии с Контрактом и действующим законодательством РФ.

5.14. Потребитель несет ответственность за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путем отключения собственных энергетических устройств со дня, следующего за днем, когда Потребитель должен был самостоятельно произвести ограничение режима потребления.

Потребитель также несет ответственность за отказ от доступа представителей Гарантирующего поставщика и/или сетевой организации для осуществления действий по ограничению режима потребления в виде штрафа в размере однократной стоимости объема потребления электрической энергии за месяц, предшествующий месяцу, в котором имел место недопуск представителя Гарантирующего поставщика и/или сетевой организации.

5.15. Стороны пришли к соглашению о том, что к отношениям Сторон, возникшим из настоящего Контракта, подлежат применению положения ст. 317.1 Гражданского кодекса РФ о начислении процентов на сумму денежного обязательства за период пользования денежными средствами.

6. Срок действия Контракта

6.1. Настоящий Контракт вступает в силу 1 января 2025 г. и действует по 31 декабря 2025 г.

6.2. Настоящий Контракт может быть расторгнут Гарантирующим поставщиком в одностороннем внесудебном порядке:

- при отсутствии у Потребителя энергопринимающего устройства или другого необходимого оборудования;
- в соответствии с п. 2.2.2 настоящего Контракта;

- в случае, если энергопринимающее устройство Потребителя было присоединено к электрическим сетям сетевой организации с нарушением порядка технологического присоединения;
- в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ.

В случае, когда Потребитель утратил право на энергопринимающее устройство или иное необходимое оборудование, Гарантирующий поставщик уведомляет Потребителя о расторжении Контракта не менее, чем за 10 дней до его расторжения. Днем расторжения Контракта считается день, указанный в уведомлении.

6.3. При прекращении потребления энергии (мощности) по инициативе Потребителя, по каждому энергоснабжаемому объекту Потребитель:

- уведомляет об этом Гарантирующего поставщика за 7 дней до прекращения потребления;
- отключает свои сети от сетей сетевой организации на границе балансовой принадлежности;

6.4. При передаче объекта новому владельцу, Контракт может быть расторгнут без выполнения условий по отключению сетей, указанных п.6.2 настоящего Контракта, в случае одновременного заключения Контракта энергоснабжения объекта с новым владельцем.

6.5. Прекращение обязательств по настоящему Контракту в связи с невозможностью исполнения не лишает права одной Стороны требовать от другой Стороны возмещения причиненных убытков.

6.6. Обязательства, возникшие из настоящего Контракта до его расторжения и не исполненные надлежащим образом, сохраняют свою силу до момента их исполнения.

7. Прочие условия

7.1. Споры, которые могут возникнуть из настоящего Контракта или в связи с ним, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Забайкальского края. Претензионный (досудебный) порядок урегулирования споров обязателен для сторон по Контракту. Спор передается на рассмотрение суда по истечении 15 календарных дней со дня направления претензии.

7.2. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Контрактом, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии и иными нормативно-правовыми актами.

7.3. Стороны обязуются в пятидневный срок письменно извещать друг друга обо всех изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности, фактического местонахождения, номера мобильного телефона, адреса электронной почты, а также иных сведений, указанных в настоящем Контракте. Изменение реквизитов Сторон допускается путем направления письменного уведомления без оформления дополнительного соглашения к Контракту.

7.4. Все приложения, протоколы разногласий и согласования разногласий, изменения и дополнения к настоящему Контракту являются неотъемлемой его частью.

7.5. Настоящий Контракт составлен в двух экземплярах - по одному экземпляру для каждой из Сторон.

8. Местонахождение и реквизиты Сторон

8.1. Гарантирующий поставщик АО «Читаэнергосбыт»:
Юридический адрес: 672039, Забайкальский край, Чита г, Бабушкина ул, дом № 38
Телефон: +7 (3022) 23-33-99 Факс: +7 (3022) 23-33-98
Адрес МРО: 673376, Забайкальский край, Шилкинский р-н, пгт Холбон, ул. Нагорная, дом № 7
Телефон МРО: +7 (30244) 3-41-04
Электронный адрес МРО: vmro@e-sbyt.ru
ИНН: 7536066430 КПП: 753601001
КПП в качестве крупнейшего налогоплательщика: 775050001
Банк: Ф-л Азиатско-Тихоокеанский Банк АО г.Улан-Удэ
Расчетный счет: 40702810414000000990 Корр/счет: 30101810700000000744 БИК: 048142744
ОКВЭД: 52.63; 51.18.26; 51.56.4; 72.30 ОКПО: 78918495
ОГРН: 1057536132323
ОКТМО: 76701000

8.2. Потребитель Администрация сельского поселения «Галкинское» муниципального района «Шилкинский район» Забайкальского края:
Юридический адрес: 673448, Забайкальский край, Шилкинский р-н, с. Галкино, ул. Центральная, 16
Почтовый адрес: 673448, Забайкальский край, Шилкинский р-н, с. Галкино, ул. Центральная, 16
Телефон: 8(30-244)3-17-41 Номер мобильного телефона: 89245139229

Адрес электронной почты: galkino-adm@mail.ru
ИНН: 7527007100 КПП: 752701001
Банк: ОТДЕЛЕНИЕ ЧИТА БАНКА РОССИИ/ УФК по Забайкальскому краю г. Чита
Расчетный счет: 03231643766544159100 БИК: 017601329 Корр.счет: 40102810945370000063
ОКВЭД:75.11.35 ОКПО: 78914480 ОГРН: 1057527013170

8.3. Контактная информация сетевой организации:
Контактная информация Системообразующей территориальной сетевой организации:
Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго»
Адрес: 672010, край Забайкальский, г Чита, ул Анохина, дом № 7
Телефон: +7 (3022) 38-88-88, 8-800-1000-380 (бесплатная горячая линия)
Эл.адрес сайта: Rosseti-sib.ru/filials/chitaenergo/

Приложения:
№ 1 – Перечень точек поставки и расчетных приборов учета электрической энергии – 1 экз.;
№ 2 – Договорной (планируемый) объем поставки электрической энергии – 1 экз.;
№ 4 – Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров и совершения иных действий – 1 экз.;

«Гарантирующий поставщик»:
Начальник Восточного межрайонного отделения
АО «Читаэнергосбыт»

_____ Ю. С. Самойлов
«___»_____20___г.
М.П.

«Потребитель»:
Глава сельского поселения
Администрация сельского поселения «Галкинское»

_____ В. С. Созинов
«___»_____20___г.
М.П.

Исполнитель: Русак Валентина Сергеевна
Телефон: +7 (3022) 233300, доб. 161
e-mail: rusak_vs@e-sbyt.ru

Приложение № 1
к Контракту № 050723
от "___ " _____ 20___г.

Перечень точек поставки и расчетных приборов учета электрической энергии

№ п.п.	Энергоснабжаемый объект, наименование точки поставки электрической энергии, адрес (место исполнения договора)	Точка поставки электрической энергии в соответствии с АРГБиЭП	Место установки приборов учета, собственник прибора учета	Измерительный комплекс								Показания прибора учета	Коэффициент трансформации	Оплачиваемые потери в %, постоянные	Максимальная мощность энергопринимающих устройств кВт	Часы использования энергопринимающих устройств (час * дни в месяц * кол-во месяцев)	Уровень напряжения (для определения тарифа)	Категория надежности снабжения	Срок действия Контракта в отношении объекта
				Код позиции (прибора), П()	Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Тип	Заводской номер	Дата госповерки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Объект: Администрация, Забайкальский край, Шилкинский р-он, с. Галкино (край Забайкальский, р-н Шилкинский, с Галкино); Расход: Р(1)=[П(1001)]																		
1.1	Администрация, Забайкальский край, Шилкинский р-он, с. Галкино	ОАО «РЖД» - ТПС 220/27,5/10 кВ Урульга. Филиал ПАО "Россети Сибирь" -"Читаэнерго" - ВЛ-10 кВ Галкино, КТП 317-10/0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ, ф. №1, опора №24 Б. Потребитель – соединительные зажимы на изоляторах ввода в здание до шкафа учета, шкаф учета и вся распределительная электросеть	РЩ-0,4 кВ администрации. Потребитель	1001			ЦЭ6807ПК	0621660802174643	12.09.2006	12.09.2022	16		1		4,3	8*22*12	НН	III	31.12.2025
2	Объект: Стояночный бокс администрации, Забайкальский край, Шилкинский р-он, с. Галкино (край Забайкальский, р-н Шилкинский, с Галкино); Расход: Р(2)=[П(1002)]																		
2.1	Стояночный бокс администрации, Забайкальский край, Шилкинский р-он, с. Галкино	ОАО «РЖД» - ТПС 220/27,5/10 кВ Урульга. Филиал ПАО "Россети Сибирь" -"Читаэнерго" - ВЛ-10 кВ, ф. Галкино, КТП 317 - 10/0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ, ф. №1, опора №24 А. Потребитель – соединительные зажимы на изоляторах ввода в здание до шкафа учета, шкаф учета и вся остальная распределительная электросеть	РЩ-0,4 кВ здания Стояночного бокса. Потребитель	1002			4686803вм	0711261203330953	26.04.2007	26.04.2015	8		1		0,8	8*22*12	НН	III	31.12.2025
3	Объект: Дом культуры, котельная, Забайкальский край, Шилкинский р-он, с. Галкино (край Забайкальский, р-н Шилкинский, с Галкино); Расход: Р(3)=[П(1003)]																		
3.1	Дом культуры, котельная, Забайкальский край, Шилкинский р-он, с. Галкино	ОАО «РЖД» - ТПС 220/27,5/10 кВ Урульга. Филиал ПАО "Россети Сибирь" -"Читаэнерго" - ВЛ-10 кВ Галкино, КТП №22317-10/0,4кВ, ВЛИ -0,4кВ ф. №2 опора №1/3, контактные соединения СИП 4х32 на опоре №1/3, Потребитель – СИП 4х32 от опоры №1/3 до шкафа учета, шкаф учета и вся остальная распределительная электросеть 0,4кВ	РЩ-0,4 кВ Дома культуры. Потребитель	1003	5/5		ЦЭ6803ВМ7 М32	0110731032249 59	17.02.2016	17.02.2032	16		1		100	5*22*12	НН	III	31.12.2025
4	Объект: Водонапорное сооружение, Забайкальский край, Шилкинский район, с. Галкино, ул. Молодежная , кадастровый 75:24:140102:257 (край Забайкальский, р-н Шилкинский, с Галкино, ул Молодежная); Расход: Р(4)=[П(1004)]																		
4.1	Водонапорное сооружение, Забайкальский край, Шилкинский район, с. Галкино, ул. Молодежная , кадастровый 75:24:140102:257	ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго" - ПС 110/35/10кВ Урульга, ВЛ-10кВ ф. №2 Галкино, ТП №22316-10/0,4кВ, ВЛ-0,4кВ ф. №1, опора №25, контактные соединения на опоре подключения №25, Потребитель- отходящая от АВ1 ЛЭП -0,4кВ для электроснабжения водонапорного сооружения	на фасаде. Сетевая организация	1004			ЦЭ6803В	0110741732171 52	22.02.2022	22.02.2038	16		1		10	24*30*12	НН	III	31.12.2025

Общий расход: Р(Всего)=Р(1)+Р(2)+Р(3)+Р(4)

Гарантирующий поставщик:
Начальник Восточного межрайонного отделения
АО «Читаэнергосбыт»

Ю. С. Самойлов

_____
_____ 20___г.

Потребитель:
Глава сельского поселения
Администрация сельского поселения «Галкинское»

_____ **В. С. Созинов**

_____ _____ 20___ г.

Исполнитель: Русак Валентина Сергеевна
Телефон: +7 (3022) 233300, доб. 161
E-mail: rusak_vs@e-sbyt.ru

Приложение № 2
к Контракту № 050723
от "___"_____20___г.

Наименование Потребителя: Администрация сельского поселения «Галкинское» муниципального района «Шилкинский район» Забайкальского края
Адрес потребителя: 673448, Забайкальский край, Шилкинский р-н, с. Галкино, ул. Центральная, 16
Планируемый договорной период: 2025 г.

Договорной (планируемый) объем поставки электрической энергии 8 500,00 кВт*ч, на сумму 73 563,67 руб.

Наименование точки поставки эл/эн (адрес)	потребление	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Итого
Электроустановки	кВт*ч	1 000,00	1 000,00	800,00	800,00	600,00	300,00	300,00	300,00	600,00	800,00	1 000,00	1 000,00	8 500,00
	руб.	8 383,84	8 687,28	6 592,85	6 710,24	4 825,61	2 452,35	2 695,91	2 674,41	5 458,47	7 082,78	9 071,38	8 928,55	73 563,67
Итого:	кВт*ч	1 000,00	1 000,00	800,00	800,00	600,00	300,00	300,00	300,00	600,00	800,00	1 000,00	1 000,00	8 500,00
	руб.	8 383,84	8 687,28	6 592,85	6 710,24	4 825,61	2 452,35	2 695,91	2 674,41	5 458,47	7 082,78	9 071,38	8 928,55	73 563,67

Оплата за счет средств местного бюджета.
Подача электроэнергии Потребителю в соответствии с вышеуказанным объемом электроэнергии осуществляется на основании действующего между Гарантирующим поставщиком и Потребителем Контракта энергоснабжения № 050723 от "___"_____20___г.

Гарантирующий поставщик:
Начальник Восточного межрайонного отделения
АО "Читаэнергосбыт"
_____ Ю. С. Самойлов
"__"_____20___г.

Исполнитель: Русак Валентина Сергеевна
Телефон: +7 (3022) 233300, доб. 161
E-mail: rusak_vs@e-sbyt.ru

Потребитель:
Глава сельского поселения
Администрация сельского поселения «Галкинское»
_____ В. С. Созинов
"__"_____20___г.

Приложение № 4
К Контракту энергоснабжения
№ 050723 от "__"_____20___г.
для энергоснабжаемого объекта

Потребитель: Администрация сельского поселения «Галкинское» муниципального района «Шилкинский район» Забайкальского края
Адрес: 673448, Забайкальский край, Шилкинский р-н, с. Галкино, ул. Центральная, 16

Энергоснабжаемый объект

Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров и совершения иных действий

№	Фамилия, Имя, Отчество	Должность	Группа эл. безоп.	Телефон
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				

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

Утверждаю
Глава сельского поселения
Администрация сельского поселения «Галкинское»

_____ В. С. Созинов

М.П.