

**МУНИЦИПАЛЬНЫЙ КОНТРАКТ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ  
№050712**

г. Чита

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Акционерное общество "Читаэнергосбыт", именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Начальника Восточного межрайонного отделения Самойлова Юрия Сергеевича, действующего на основании Доверенности №271 от 27.06.2019 г., с одной стороны, и Администрация сельского поселения "Казановское" муниципального района "Шилкинский район" Забайкальского края, именуемая в дальнейшем «Потребитель», в лице Главы Бурдинского Сергея Александровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», в соответствии с пунктом 29 части 1 статьи 93 Федерального закона РФ от 05.04.2013 г. №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, 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 г.

**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 пр. 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: \_\_\_\_\_;
- направление сообщения на адрес электронной почты: org.kazanovo@mail.ru;
- включение уведомления в счет, счет-фактуру на оплату потребленной электрической энергии (мощности);
- публикация на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети "Интернет";
- 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 не реже 1 раза в год 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. Обеспечить оборудование точек поставки приборами учета электрической энергии, в случае если на день заключения настоящего Контракта точки поставки не оборудованы приборами учета.

2.3.3. Обеспечить сохранность и целостность приборов учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение их показаний, своевременную замену приборов учета.

2.3.4. Обеспечить эксплуатацию установленных и допущенных в эксплуатацию приборов учета, а именно, выполнение действий, обеспечивающих функционирование приборов учета в соответствии с их назначением на всей стадии их жизненного цикла со дня допуска их в эксплуатацию до их выхода из строя, включающих в том числе осмотры прибора учета, техническое обслуживание (при необходимости) и проведение своевременной поверки.

2.3.5. Обеспечить проведение в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, периодических поверок прибора учета, а если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы - то также и периодических поверок таких измерительных трансформаторов, если иное не установлено Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.3.6. 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.

2.3.7. Восстановить учет в случае выхода его из строя или утраты прибора учета в срок, согласованный Сторонами, но не более 2 месяцев.

2.3.8. 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.

Перестановка и замена приборов учета, измерительных трансформаторов, питающих расчетные приборы учета, производятся только с согласия Гарантирующего поставщика или Сетевой организации.

2.3.9. Обеспечить периодический (не чаще 1 раза в месяц) доступ представителей Гарантирующего поставщика и сетевой организации к приборам учета для их проверки и снятия показаний.

2.3.10. Предоставлять Гарантирующему поставщику показания расчетных приборов учета по установленной форме (Приложение № 5 к Контракту), 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



заклучения) Контракта, по телефаксу, электронной почте, через Клиентский зал Гарантирующего поставщика, а также в письменной форме в течение 3 рабочих дней.

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

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). 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.

2.3.11. Представлять список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания ежемесячных актов снятия показаний расчетных приборов учета и иных 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.

2.3.12. Потребитель, имеющий намерение в соответствии с пунктами 2.4.3 или 2.4.4 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 2.4.3 или 2.4.4 настоящего Контракта, определенные настоящим Контрактом обязательства Потребителя и Гарантирующего поставщика сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

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

2.3.14. 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.

2.3.15. 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.

2.3.16. В случае не обеспечения оснащения энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, обеспечить допуск сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.

2.3.17. 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, об составить (изменить) и согласовать с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони (Приложение № 3.3. к Контракту), а также передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с сетевой организацией.

2.3.18. 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.

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

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

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

2.3.22. 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.

2.3.23. 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.

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

2.3.25. 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.

2.3.26. 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, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности



жих замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

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

2.3.28. 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.

2.3.29. 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).

2.3.30. 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. Выбрать любое лицо, отвечающее требованиям действующего законодательства, для оборудования точек поставки по Контракту приборами учета электрической энергии.

2.4.3. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Контракта полностью с соблюдением порядка, предусмотренного п. 2.3.12 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, выставленного Гарантирующим поставщиком в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.4.4. 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.

2.4.5. С даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных пунктом 2.4.3 настоящего Контракта;
- 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.

2.4.6. 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 – путем применения расчетных способов, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.2. Электроустановки Потребителя электрической энергии (мощности) должны быть обеспечены необходимыми приборами учета для расчетов за электроэнергию с Гарантирующим поставщиком, соответствующими установленным требованиям нормативно-правовых актов.

Технические данные приборов учета, их балансовая принадлежность 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.

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

- в случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в Контракте,
- в случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета,
- в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета (измерительного комплекса (системы учета)) либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой (кроме случаев безучетного потребления),
- в отсутствие прибора учета (кроме случаев безучетного потребления),
- в случае безучетного потребления электрической энергии
- осуществляется в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.7. В случае если определение объема потребленной электрической энергии в рамках настоящего Контракта осуществляется с использованием совокупности точек учета, при этом безучетное потребление выявлено только в отношении одной (нескольких) из используемых точек учета, при отсутствии согласованного в рамках настоящего Контракта распределения величины максимальной мощности по точкам учета, расчет объема безучетного потребления производится расчетным способом, установленным действующим законодательством, с учетом распределения максимальной мощности энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности по точкам учета пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля).

3.8. При отсутствии приборов учета реактивной энергии и мощности, передаваемой в сеть сетевой организации, величина генерации реактивной энергии определяется Гарантирующим поставщиком расчетным путем, установленным законодательством и условиями Контракта.

### 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 62 515 руб. 30 коп. Оплата по Контракту производится за счет средств, выделяемых из Сельское поселение 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 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 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. 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 Поставщиком.



Если по истечении 15 дней с момента получения Потребителем товарной накладной, ведомости электропотребления 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 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, 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 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 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 Поставщик.

4.9. Для участия в электронном документообороте 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.

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. Потребитель за самовольные, без разрешения Сетевой организации (уведомления Гарантирующего поставщика) присоединения к сети, присоединения энергопринимающих устройств смежных субъектов (субабонентов) оплачивает штрафную неустойку равную четырехкратному размеру стоимости энергии (мощности), использованной или присоединенной с нарушением Контракта за весь срок потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающим оборудованием, присоединенным с нарушением порядка, указанного в настоящей статье и действующем законодательстве, но не более срока исковой давности, а также независимо от этого возмещает Гарантирующему поставщику причиненные убытки в форме реального ущерба.

Указанная неустойка применяется к Потребителю в случае присоединения энергопринимающих устройств смежных субъектов (субабонентов) без соответствующего разрешения Сетевой организации и заблаговременного уведомления Гарантирующего поставщика.

5.2. 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.

5.3. 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.

5.4. 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.

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

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

5.7. 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.

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

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



а) стихийными явлениями: пожарами, наводнениями, грозой при наличии в электроустановках 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;

5.10. 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.

5.11. 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.

5.12. 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.

5.13. 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.

5.14. За повреждение или срыв печати (пломбы) (Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации) на приборе учета, установленного в электроустановках Потребителя, Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику штраф в размере 500 рублей.

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

5.16. Потребитель несет ответственность за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путем отключения собственных энергетических устройств в соответствии с п.5.1 настоящего Контракта 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.

5.17. 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 2020 г. и действует по 31 декабря 2020 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 и сдаче приборов учета, 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 договору. 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.

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, г. Чита, ул. Бабушкина, 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: 775050001

Банк: АКБ "ФОРА-БАНК" (АО) Г. МОСКВА

**Расчетный счет: 40702810749000005528** Корр/счет: 30101810300000000341 БИК: 044525341

ОКВЭД: 52.63; 51.18.26; 51.56.4; 72.30 ОКПО: 78918495 ОГРН: 1057536132323

ОКТМО: 76701000

8.2. Потребитель:

Юридический адрес: 673381, Забайкальский край, Шилкинский р-н, с. Казаново, ул. Октябрьской Революции, дом № 61

Почтовый адрес: 673381, РОССИЯ, Забайкальский край, Шилкинский р-н, с. Казаново, ул. Октябрьской Революции, д. 61

Телефон: 5-15-07

Адрес электронной почты: org.kazanovo@mail.ru

ИНН: 7527007117 КПП: 752701001

Банк: ОТДЕЛЕНИЕ ЧИТА

Расчетный счет: 40204810100000000364

БИК: 047601001

ОКВЭД: 75.11.23 ОКПО: 78917352 ОГРН: 1057527013169



8.3. Контактная информация сетевых организаций:

Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго»

Адрес: 672010, край Забайкальский, г Чита, ул Анохина, дом № 7

Телефон: +7 (3022) 38-88-88, 8-800-1000-380 (бесплатная горячая линия)

Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (ОАО "РЖД")

Адрес: 107174, Москва г, Басманная Нов ул, дом № 2

Телефон: (3022) 22-60-53

**Приложения:**

№ 1 – Перечень точек поставки и расчетных приборов учета электрической энергии – 1 экз.;

№ 2 – Договорной (планируемый) объем поставки электрической энергии – 1 экз.;

№ 3.1 – Акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон и эксплуатационной ответственности сторон – 12 экз.;

№ 4 – Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров и совершения иных действий – 1 экз.;

№ 5 – Форма акта снятия показаний расчетных приборов учета – 1 экз.;

**«Гарантирующий поставщик»:**

Начальник Восточного межрайонного отделения

АО «Читаэнергосбыт»

«\_\_» \_\_\_\_ г.  
М.П.

Ю. С. Самойлов

20 \_\_\_\_ г.

для  
договоров

**«Потребитель»:**

Глава Администрации сельского поселения "Казановское"

«\_\_» \_\_\_\_ г.  
М.П.

С. А. Бурдинский

20 \_\_\_\_ г.

Исполнитель: Анашкина Анна Андреевна



Приложение № 4  
К Контракту энергоснабжения  
№ 050712 от " " 201 г.  
для энергоснабжаемого объекта

Потребитель: Администрация сельского поселения "Казановское" муниципального района "Шилкинский район" Забайкальского края  
Адрес: 673381, Забайкальский край, Шилкинский р-н, с. Казаново, ул. Октябрьской Революции, дом № 61

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  
Администрации сельского поселения "Казановское"

С. А. Бурдинский





201 г



# ТЕПЛОТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ

Наименование потребителя: Администрация сельского поселения "Казановское" муниципального района "Шилкинский район"  
Адрес объекта: Забайкальский край, Шилкинский район, с. Казаново, ул. Октябрьской революции, 57  
/административное здание/

## РАСХОД ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ НУЖД ОТОПЛЕНИЯ

Исходные данные:

V <sub>нар</sub> =	760,000
a =	0,86
q <sub>от</sub> =	0,4300
T <sub>вн</sub> =	18
T <sub>нв</sub> =	-44
Π <sub>о</sub> =	5808

V<sub>нар</sub> – объем здания по наружному обмеру, м<sup>3</sup>  
a – поправочный коэффициент, учитывающий отличие расчетной температуры наружного воздуха для проектирования отопления в местности где расположено рассматриваемое здание от -30°C  
q<sub>от</sub> – удельная отопительная характеристика при температуре наружного воздуха -30°C, ккал/(м<sup>3</sup>·час·°C)  
T<sub>вн</sub> – температура воздуха внутри помещения, °C  
T<sub>нв</sub> – максимальная расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, °C  
Π<sub>о</sub> – продолжительность отопительного периода, часов

Расчетные данные:

K <sub>инф</sub>	Q <sub>о, час</sub> , Гкал/час
0,042	0,018160

Q<sub>о, час</sub> – часовая нагрузка отопления;  
K<sub>инф</sub> – коэффициент инфильтрации

Период	T <sub>м</sub>	Π <sub>м</sub>	Q <sub>о</sub>
январь	-30,8	744	10,634
февраль	-26,3	672	8,720
март	-13,6	744	6,886
апрель	0,8	720	3,627
май	9,8	360	0,865
июнь	17,0	0	0,000
июль	19,7	0	0,000
август	16,6	0	0,000
сентябрь	9,0	360	0,949
октябрь	-1,0	744	4,140
ноябрь	-16,7	720	7,318
декабрь	-28,2	744	10,068
ИТОГО:		5808	53,207

$$Q_o = Q_{o, час} \cdot \Pi_m \cdot (T_{вн} - T_m) / (T_{вн} - T_{нв})$$

T<sub>м</sub> – средняя температура наружного воздуха в месяце, °C  
Π<sub>м</sub> – количество часов оказания услуг теплоснабжения в месяце, час.  
Q<sub>о</sub> – количество тепловой энергии на отопление, Гкал.

Теплоснабжающая организация:

М.П.



Потребитель:

М.П.





# ТЕПЛОТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ

Наименование потребителя: Администрация сельского поселения "Казановское" муниципального района "Шилкинский район"  
Адрес объекта: Забайкальский край, Шилкинский район, с. Казаново, ул. Октябрьской революции, 57 /административное здание/

## РАСХОД ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ НУЖД ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Исходные данные:  
Вид деятельности:

N =	10
a =	6,12
T <sub>хз</sub> =	5
T <sub>хв</sub> =	15
T <sub>гв</sub> =	60
П <sub>з</sub> =	1416
П <sub>н</sub> =	0
β =	0,8
k =	0,2

N – количество единиц измерения, отнесенное к суткам, чел.  
a – норма затрат воды на горячее водоснабжение абонента, л/ед измерения в сутки (СП 30.13330.2016)  
T<sub>хз</sub> – температура холодной водопроводной воды в отопительный период, °C  
T<sub>хв</sub> – температура холодной водопроводной воды в неоперительный период, °C  
T<sub>гв</sub> – температура горячей воды, °C зависит от типа системы ГВС (открытой/закрытой)  
П<sub>з</sub> – продолжительность отопительного периода, суток  
П<sub>н</sub> – продолжительность неоперительного периода, суток  
β – коэффициент, учитывающий изменение среднего расхода воды на ГВС в неоперительный период по отношению к отопительному периоду;  
k – коэффициент, учитывающий тепловые потери системой ГВС.

Расчетные данные:

Q <sub>г.ср.</sub> , Гкал	Q <sub>т.п.</sub> , Гкал	Q <sub>г.ср.з.</sub> , Гкал	Q <sub>г.ср.л.</sub>
0,000168	0,000028	0,000168	0,0001

$Q_{г.ср} = a \cdot N \cdot (60 - t_{хз}) \cdot 10^{-6} / 24 + Q_{т.п}$   
Q<sub>г.ср</sub> – по (п. 3.13) МДК 4-05.2004 средняя часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения потребителя тепловой энергии;  
 $Q_{т.п} = Q'_{т.ср} \cdot K_{т.п}$   
Q<sub>т.п</sub> – по МДК 4-05.2004 (табл.7) тепловые потери в местной системе горячего водоснабжения, в подающем и циркуляционном  
 $Q_{г.ср.з} = a \cdot N \cdot (t_{гз} - t_{хз}) \cdot 10^{-6} / 24 + Q_{т.п}$   
Q<sub>г.ср.з</sub> – по (п. 3.13) МДК 4-05.2004 средняя часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения в отопительный период;  
 $Q_{г.ср.л} = Q_{г.ср.з} \cdot \beta \cdot (t_{гз} - t_{хз}) / (t_{гз} - t_{хз})$   
Q<sub>г.ср.л</sub> – по (п. 3.13а) МДК 4-05.2004 средняя часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения в межотопительный период;

Месяц года	П <sub>м</sub>	П <sub>н</sub>	Q <sub>гвс</sub>
январь	184	0	0,031
февраль	160	0	0,027
март	184	0	0,031
апрель	176	0	0,030
май	88	0	0,015
июнь	0		0,000
июль	0		0,000
август	0		0,000
сентябрь	80	0	0,013
октябрь	184	0	0,031
ноябрь	176	0	0,030
декабрь	184	0	0,031
ИТОГО:	1416		0,239

$$Q_{гвс} = Q_{г.ср.з} \cdot П_{з} + Q_{г.ср.л} \cdot П_{л}$$

Теплоснабжающая организация



Потребитель





Расчет годового потребления тепловой энергии и теплоносителя с разбивкой по месяцам

Наименование потребителя: Администрация сельского поселения "Казановское" муниципального района "Шилкинский район" Забайкальского края

Адрес объекта: Забайкальский край, Шилкинский район, с. Казаново, ул. Октябрьской революции, 46 / спортивный клуб "Атлет"/

месяц	Код экономической классификации отопления 110721										
	Количество тепловой энергии					Тариф на тепловую энергию (без НДС)	Сумма к оплате (с НДС)				
	на отопление	на ГВС	на вентиляцию	потери тепловой энергии	Всего		за отопление	за ГВС	на вентиляцию	за потери тепловой энергии	Всего
ед. изм.	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	руб./Гкал	руб.	руб.	руб.	руб.	руб.
январь	17,146	0,015	0,000	0,000	17,161	2444,05	50 286,82	43,99	0,00	0,00	50 330,81
февраль	13,998	0,013	0,000	0,000	14,011	2444,05	41 054,17	38,12	0,00	0,00	41 092,30
март	10,845	0,015	0,000	0,000	10,860	2444,05	31 806,86	43,99	0,00	0,00	31 850,86
апрель	5,389	0,014	0,000	0,000	5,403	2444,05	15 805,19	41,06	0,00	0,00	15 846,25
май	1,099	0,007	0,000	0,000	1,106	2444,05	3 223,21	20,53	0,00	0,00	3 243,74
июнь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2444,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
июль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2550,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
август	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2550,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сентябрь	1,241	0,006	0,000	0,000	1,247	2550,13	3 797,65	18,36	0,00	0,00	3 816,01
октябрь	6,228	0,015	0,000	0,000	6,243	2550,13	19 058,65	45,90	0,00	0,00	19 104,55
ноябрь	11,594	0,014	0,000	0,000	11,608	2550,13	35 479,45	42,84	0,00	0,00	35 522,29
декабрь	16,194	0,015	0,000	0,000	16,209	2550,13	49 556,17	45,90	0,00	0,00	49 602,07
Всего:	83,734	0,114	0,000	0,000	83,848	-	250 068,18	340,70	0,00	0,00	250 408,88

\* При наличии принятого на коммерческий учет прибора учета тепловой энергии, расчет будет производиться по показаниям прибора

Теплоснабжающая организация

М.П.



Потребитель

М.П.





# ТЕПЛОТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ

Наименование потребителя:  
Адрес объекта:

Администрация сельского поселения "Казановское" муниципального района "Шилкинский район"  
Забайкальский край, Шилкинский район, с. Казаново, ул. Октябрьской революции, 46  
/ спортивный клуб "Атлет"/

Исходные данные:

V <sub>нар</sub> =	1483,510
a =	0,86
q <sub>от</sub> =	0,3700
T <sub>вн</sub> =	16
T <sub>нв</sub> =	-44
По =	5808

V<sub>нар</sub> – объем здания по наружному обмеру, м<sup>3</sup>  
a – поправочный коэффициент, учитывающий отличие расчетной температуры наружного воздуха для проектирования отопления в местности где расположено рассматриваемое здание от -30°C  
q<sub>от</sub> – удельная отопительная характеристика при температуре наружного воздуха -30°C, ккал/(м<sup>3</sup>·час·°C)  
T<sub>вн</sub> – температура воздуха внутри помещения, °C  
T<sub>нв</sub> – максимальная расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, °C  
По – продолжительность отопительного периода, часов

Расчетные данные:

K <sub>инф</sub>	Q <sub>о, час</sub> Гкал/час
0,043	0,029546

Q<sub>о, час</sub> – часовая нагрузка отопления;  
K<sub>инф</sub> – коэффициент инфильтрации

Период	T <sub>м</sub>	П <sub>м</sub>	Q <sub>о</sub>
январь	-30,8	744	17,146
февраль	-26,3	672	13,998
март	-13,6	744	10,845
апрель	0,8	720	5,389
май	9,8	360	1,099
июнь	17,0	0	0,000
июль	19,7	0	0,000
август	16,6	0	0,000
сентябрь	9,0	360	1,241
октябрь	-1,0	744	6,228
ноябрь	-16,7	720	11,594
декабрь	-28,2	744	16,194
ИТОГО:		5808	83,734

$$Q_o = Q_{o, час} \cdot P_m \cdot (T_{нв} - T_m) / (T_{вн} - T_{нв})$$

T<sub>м</sub> – средняя температура наружного воздуха в месяце, °C  
П<sub>м</sub> – количество часов оказания услуг теплоснабжения в месяце, час.  
Q<sub>о</sub> – количество тепловой энергии на отопление, Гкал.

Теплоснабжающая организация:

М.П.



Потребитель:

М.П.





# ТЕПЛОТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ

Наименование потребителя: Администрация сельского поселения "Казановское" муниципального района "Шилкинский район"  
Адрес объекта: Забайкальский край, Шилкинский район, с. Казаново, ул. Октябрьской революции, 46  
/спортивный клуб "Атлет"/

## РАСХОД ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ НУЖД ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Исходные данные:  
Вид деятельности:

N =	1
a =	29,33
T <sub>хз</sub> =	5
T <sub>хл</sub> =	15
T <sub>гв</sub> =	60
П <sub>з</sub> =	1416
П <sub>н</sub> =	0
β =	0,8
k =	0,2

N – количество единиц измерения, отнесенное к суткам, чел.  
a – норма затрат воды на горячее водоснабжение абонента, л/ед измерения в сутки (СП 30.13330.2016)  
T<sub>хз</sub> – температура холодной водопроводной воды в отопительный период, °C  
T<sub>хл</sub> – температура холодной водопроводной воды в неоперительный период, °C  
T<sub>гв</sub> – температура горячей воды, °C зависит от типа системы ГВС (открытой/закрытой)  
П<sub>з</sub> – продолжительность отопительного периода, суток  
П<sub>н</sub> – продолжительность неоперительного периода, суток  
β – коэффициент, учитывающий изменение среднего расхода воды на ГВС в неоперительный период по отношению к отопительному периоду;  
k – коэффициент, учитывающий тепловые потери системой ГВС.

Расчетные данные:

Q <sub>г.ср.</sub> , Гкал	Q <sub>т.п.</sub> , Гкал	Q <sub>г.ср.з.</sub> , Гкал	Q <sub>г.ср.л.</sub>
0,000080	0,000013	0,000080	0,0001

$Q_{г.ср} = a \cdot N \cdot (60 - t_{хз}) \cdot 10^{-6} / 24 + Q_{т.п}$   
Q<sub>г.ср</sub> – по (п. 3.13) МДК 4-05.2004 средняя часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения потребителя тепловой энергии;  
 $Q_{т.п} = Q'_{г.ср} \cdot K_{т.п} =$   
Q<sub>т.п</sub> – по МДК 4-05.2004 (табл. 7) тепловые потери в местной системе горячего водоснабжения, в подающем и циркуляционном  
 $Q_{г.ср.з} = a \cdot N \cdot (t_{гв} - t_{хз}) \cdot 10^{-6} / 24 + Q_{т.п}$   
Q<sub>г.ср.з</sub> – по (п. 3.13) МДК 4-05.2004 средняя часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения в отопительный период;  
 $Q_{г.ср.л} = Q_{г.ср.з} \cdot \beta \cdot (t_{гв} - t_{хл}) / (t_{гв} - t_{хз})$   
Q<sub>г.ср.л</sub> – по (п. 3.13а) МДК 4-05.2004 средняя часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения в межотопительный период;

Месяц года	П <sub>м</sub>	П <sub>л</sub>	Q <sub>гвс</sub>
январь	184	0	0,015
февраль	160	0	0,013
март	184	0	0,015
апрель	176	0	0,014
май	88	0	0,007
июнь	0		0,000
июль	0		0,000
август	0		0,000
сентябрь	80	0	0,006
октябрь	184	0	0,015
ноябрь	176	0	0,014
декабрь	184	0	0,015
ИТОГО:	1416		0,114

$$Q_{гвс} = Q_{г.ср.з} \cdot П_з + Q_{г.ср.л} \cdot П_л$$

Теплоснабжающая организация

М.П.



Потребитель

М.П.









# ТЕПЛОТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ

Наименование потребителя:  
Адрес объекта:

Администрация сельского поселения "Казановское" муниципального района "Шилкинский район"  
Забайкальский край, Шилкинский район, с. Казаново, ул. Октябрьской революции, 57а /дом культуры/

## РАСХОД ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ НУЖД ОТОПЛЕНИЯ

Исходные данные:

V <sub>нар</sub> =	3657,100
a =	0,86
q <sub>от</sub> =	0,3700
T <sub>вн</sub> =	16
T <sub>нв</sub> =	-44
Π <sub>о</sub> =	5808

V<sub>нар</sub> – объем здания по наружному обмеру, м<sup>3</sup>  
a – поправочный коэффициент, учитывающий отличие расчетной температуры наружного воздуха для проектирования отопления в местности где расположено рассматриваемое здание от -30°C  
q<sub>от</sub> – удельная отопительная характеристика при температуре наружного воздуха -30°C, ккал/(м<sup>3</sup>·час·°C)  
T<sub>вн</sub> – температура воздуха внутри помещения, °C  
T<sub>нв</sub> – максимальная расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, °C  
Π<sub>о</sub> – продолжительность отопительного периода, часов

Расчетные данные:

K <sub>инф</sub>	Q <sub>о, час</sub> Гкал/час
0,060	0,074043

Q<sub>о, час</sub> – часовая нагрузка отопления;  
K<sub>инф</sub> – коэффициент инфильтрации

Период	T <sub>н</sub>	Π <sub>н</sub>	Q <sub>н</sub>
январь	-30,8	744	42,969
февраль	-26,3	672	35,079
март	-13,6	744	27,177
апрель	0,8	720	13,505
май	9,8	360	2,754
июнь	17,0	0	0,000
июль	19,7	0	0,000
август	16,6	0	0,000
сентябрь	9,0	360	3,110
октябрь	-1,0	744	15,608
ноябрь	-16,7	720	29,054
декабрь	-28,2	744	40,581
<b>ИТОГО:</b>		<b>5808</b>	<b>209,837</b>

$$Q_o = Q_{o, час} \cdot \Pi_n \cdot (T_{вн} - T_n) / (T_{вн} - T_{нв})$$

T<sub>н</sub> – средняя температура наружного воздуха в месяце, °C

Π<sub>н</sub> – количество часов оказания услуг теплоснабжения в месяце, час.

Q<sub>о</sub> – количество тепловой энергии на отопление, Гкал.

Теплоснабжающая организация:



Потребитель:





# ТЕПЛОТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ

Наименование потребителя: Администрация сельского поселения "Казановское" муниципального района "Шилкинский район"  
Адрес объекта: Забайкальский край, Шилкинский район, с. Казаново, ул. Октябрьской революции, 57а /дом культуры/

## РАСХОД ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ НУЖД ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Исходные данные:  
Вид деятельности:

N =	148
a =	2,6
T <sub>хз</sub> =	5
T <sub>хл</sub> =	15
T <sub>гд</sub> =	60
Π <sub>з</sub> =	1616
Π <sub>л</sub> =	0
β =	0,8
k =	0,2

N – количество единиц измерения, отнесенное к суткам, чел.  
a – норма затрат воды на горячее водоснабжение абонента, л/ед измерения в сутки (СП 30.13330.2016)  
T<sub>хз</sub> – температура холодной водопроводной воды в отопительный период, °C  
T<sub>хл</sub> – температура холодной водопроводной воды в неопотительный период, °C  
T<sub>гд</sub> – температура горячей воды, °C зависит от типа системы ГВС (открытой/закрытой)  
Π<sub>з</sub> – продолжительность отопительного периода, суток  
Π<sub>л</sub> – продолжительность неопотительного периода, суток  
β – коэффициент, учитывающий изменение среднего расхода воды на ГВС в неопотительный период по отношению к отопительному периоду;  
k – коэффициент, учитывающий тепловые потери системой ГВС.

Расчетные данные:

Q <sub>г.ср.</sub> , Гкал	Q <sub>т.п.</sub> , Гкал	Q <sub>г.ср.з.</sub> , Гкал	Q <sub>г.ср.л.</sub>
0,001058	0,000176	0,001058	0,0007

$Q_{г.ср.} = a \cdot N \cdot (60 - t_{х.з}) \cdot 10^{-6} / 24 + Q_{т.п.}$   
Q<sub>г.ср.</sub> – по (п. 3.13) МДК 4-05.2004 средняя часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения потребителя тепловой энергии;  
Q<sub>т.п.</sub> = Q<sub>г.ср.</sub> · K<sub>т.п.</sub> =  
Q<sub>т.п.</sub> – по МДК 4-05.2004 (табл. 7) тепловые потери в местной системе горячего водоснабжения, в подающем и циркуляционном  
 $Q_{г.ср.з.} = a \cdot N \cdot (t_{г.з.} - t_{х.з.}) \cdot 10^{-6} / 24 + Q_{т.п.}$   
Q<sub>г.ср.з.</sub> – по (п. 3.13) МДК 4-05.2004 средняя часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения в отопительный период;  
 $Q_{г.ср.л.} = Q_{г.ср.з.} \cdot \beta \cdot (t_{г.л.} - t_{х.л.}) / (t_{г.з.} - t_{х.з.})$   
Q<sub>г.ср.л.</sub> – по (п. 3.13а) МДК 4-05.2004 средняя часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения в межотопительный период;

Месяц года	Π <sub>з</sub>	Π <sub>л</sub>	Q <sub>гвс</sub>
январь	216	0	0,229
февраль	168	0	0,178
март	216	0	0,229
апрель	208	0	0,220
май	88	0	0,093
июнь	0		0,000
июль	0		0,000
август	0		0,000
сентябрь	80	0	0,085
октябрь	216	0	0,229
ноябрь	208	0	0,220
декабрь	216	0	0,229
ИТОГО:	1616		1,712

$$Q_{гвс} = Q_{г.ср.з.} \cdot \Pi_{з} + Q_{г.ср.л.} \cdot \Pi_{л}$$

Теплоснабжающая организация



Потребитель



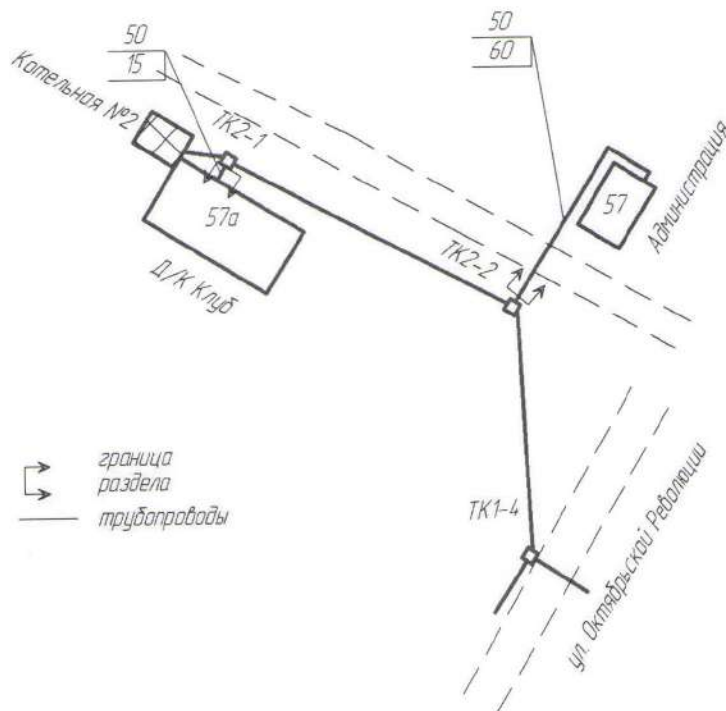


**Акт разграничения балансовой принадлежности  
тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон**

**Наименование потребителя:** Администрация сельского поселения «Казановское» муниципального района  
«Шилкинский район» Забайкальского края

**Объекты:** Забайкальский край, Шилкинский район, с. Казаново, ул. Октябрьской революции, 57  
/административное здание/  
Забайкальский край, Шилкинский район, с. Казаново, ул. Октябрьской революции, 57а /дом культуры/

Схема:



Для административного здания считать границей эксплуатационной ответственности наружную стену камеры ТК2-2. Эксплуатационная ответственность и обслуживание тепловых сетей от границы эксплуатационной ответственности до теплового узла административного здания, за внутренние сети и устройства возлагается на Администрацию сельского поселения «Казановское» муниципального района «Шилкинский район» Забайкальского края.

Для здания дома культуры считать границей эксплуатационной ответственности наружную стену камеры ТК2-1. Эксплуатационная ответственность и обслуживание тепловых сетей от границы эксплуатационной ответственности до теплового узла здания дома культуры, за внутренние сети и устройства возлагается на Администрацию сельского поселения «Казановское» муниципального района «Шилкинский район» Забайкальского края.

Теплоснабжающая организация

М.П.



Потребитель

М.П.

(подпись)



Согласовано:

Исп. Т.В. Жилина

Тел. 8(3022) 24-16-15

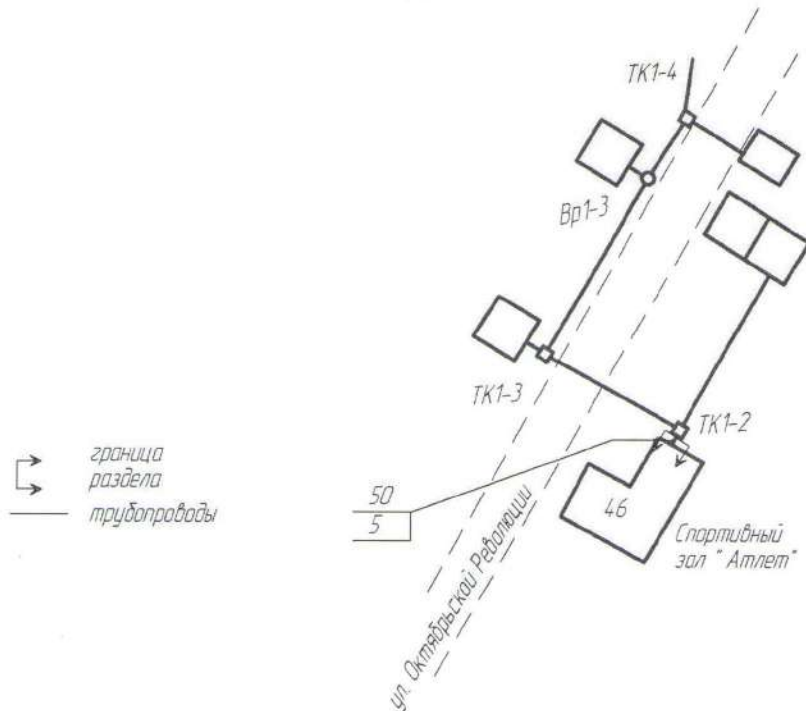


**Акт разграничения балансовой принадлежности  
тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон**

**Наименование потребителя:** Администрация сельского поселения «Казановское» муниципального района «Шилкинский район» Забайкальского края

**Объект:** Забайкальский край, Шилкинский район, с. Казаново, ул. Октябрьской революции, 46  
/спортивный клуб «Атлет»/

Схема:



Считать границей эксплуатационной ответственности наружную стену камеры ТК 1-2.

Эксплуатационная ответственность и обслуживание тепловых сетей от границы эксплуатационной ответственности до теплового узла здания спортивного клуба, за внутренние сети и устройства возлагается на Администрацию сельского поселения «Казановское» муниципального района «Шилкинский район» Забайкальского края.

Теплоснабжающая организация

М.П.

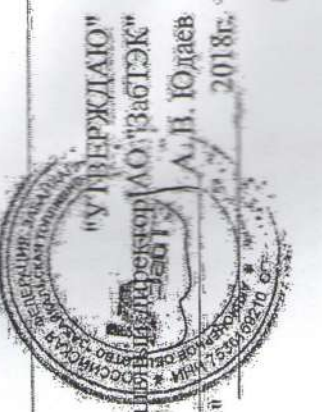


Потребитель

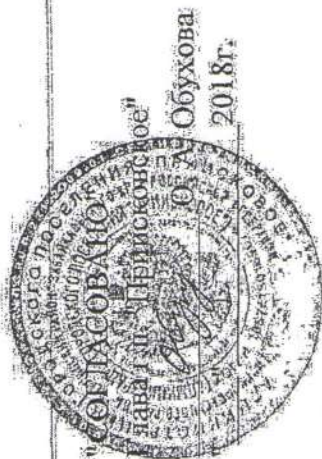
М.П. (подпись)



Приложение



Генеральный директор АО "ЗабГЭК" А. В. Юдаев 2018г.



Обухова 2018г.

Температурный график 80/65°C работы тепловой сети котельной г.п. "Приискское"

T <sub>в</sub>	8	7	6	5	4	3	2	1	0	-1	-2	-3	-4	-5	-6	-7	-8	-9	-10	-11	-12	-13	-14	-15	-16	-17	-18	-19	-20	-21	-22	-23	-24	-25	-26	-27	-28	-29	-30	-31	-32	-33	-34	-35	-36	-37	-38	-39	-40	-41	-42	-43	-44	
T <sub>1</sub>	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	61	62	63	64	65	66	67	67	68	69	70	71	71	72	73	74	75	75	76	77	78	78	79	80		
T <sub>2</sub>	57	57	57	56	56	56	56	55	55	55	55	54	54	54	54	53	53	53	53	53	53	52	52	52	52	51	51	51	52	53	53	54	54	55	56	56	57	58	58	59	59	60	61	62	62	63	63	64	64	64	64	64	64	64

Примечание:

Температура воды в подающей линии может задаваться ниже расчетной в зависимости от фактических погодных условий, расхода сетевой воды и плана потребления тепловой энергии

T<sub>1</sub> — температура теплоносителя в подающем трубопроводе

T<sub>2</sub> — температура теплоносителя в обратном трубопроводе

Главный инженер

С. В. Юдаев

Начальник СП "Неринск"

А. В. Перемос

Начальник ИТО

А. В. Рудин

Начальник ОЭ

В. А. Бударкин

