

**ДОГОВОР (КОНТРАКТ) НА ПОСТАВКУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ (МУНИЦИПАЛЬНЫХ) НУЖД**  
№ 55030712710103

ИГК (при наличии)

г. Омск

23.09.2022

Общество с ограниченной ответственностью "Омская энергосбытовая компания", именуемое в дальнейшем "Гарантирующий поставщик", в лице начальника Северного территориального отделения Юрченко Владимира Васильевича, действующего на основании доверенности № 119-12/1298 от 06.10.2022, с одной стороны, и Администрация муниципального образования Евгашинского сельского поселения Большереченского муниципального района Омской области, именуемое в дальнейшем "Потребитель", в лице главы Евгашинского сельского поселения Короткова Сергея Борисовича, действующего на основании устава, с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор в соответствии с Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» о нижеследующем.

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Настоящий Договор заключен по результатам проведения закупки у единственного поставщика с учетом положений законодательства о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд.

Идентификационный код закупки (указывается Потребителем при наличии): \_\_\_\_\_

1.2. 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.

1.3. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

Потребитель – лицо, финансируемое за счет средств государственного (муниципального) бюджета, в том числе государственный или муниципальный заказчик, бюджетное учреждение, государственное, муниципальное унитарные предприятия, действующие в соответствии с Федеральным законом от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Идентификатор государственного контракта (договора, соглашения) (ИГК) - цифровой код, формируемый при казначейском сопровождении контракта, при осуществлении закупок в рамках гособоронзаказа. Указывается при наличии его у Потребителя.

Идентификационный код закупки – цифровой код, формируемый государственным (муниципальным) заказчиком.

Энергия – электрическая энергия (кВтч, кВт).

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.

Уведомление – сообщение информации Стороне Договора или уполномоченному ею лицу одним из следующих способов: письмо, заказное письмо, заказное почтовое отправление с уведомлением о вручении, электронное письмо, включение текста уведомления в счет на оплату, направление короткого текстового сообщения (смс-сообщение), телефонограмма (с обязательным указанием лица, принявшего телефонограмму), факсимильное сообщение, с нарочным, а также иным способом, позволяющим определить факт и время получения уведомления.

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

## 2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Гарантирующий поставщик обязан:

2.1.1. Поставлять Потребителю энергию (мощность) в количестве, не превышающем указанные в Приложении № 1 к Договору объемы и величину максимальной мощности, в предусмотренные Приложением № 2 к Договору точки поставки (на энергоснабжаемые объекты Потребителя).

2.1.2. Подавать электрическую энергию, качество которой должно соответствовать требованиям законодательства РФ, в том числе ГОСТ32144-2013.

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, а также в интересах Потребителя урегулировать отношения с иными лицами в целях оказания услуг, являющихся неотъемлемой частью процесса поставки энергии по Договору, в случаях и порядке, установленных действующим законодательством.

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

2.1.5. Уведомлять Потребителя об утвержденных графиках аварийного ограничения путем размещения их не позднее, чем за 7 календарных дней до начала очередного периода их действия, на сайте Гарантирующего поставщика в сети «Интернет».

2.1.6. 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 (далее – ограничение режима потребления) по Договору.

2.2.2. Присутствовать в качестве инициатора введения ограничения при осуществлении Потребителем самостоятельного ограничения режима потребления и зафиксировать показания приборов учета (измерительного комплекса, системы учета) Потребителя на дату и время введения ограничения режима потребления, а также факт выполнения/невыполнения Потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления посредством составления акта о введении ограничения режима потребления, а при необеспечении доступа к энергопринимающим устройствам – акта о необеспечении доступа.

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

2.2.4. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате в одностороннем порядке



отказаться от исполнения Договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от Договора.

2.2.5. При необходимости изменять номер Договора с присвоением ему нового номера путем подписания дополнительного соглашения к настоящему Договору.

2.2.6. За отдельную плату осуществлять установку, замену приборов учета энергии до истечения их срока поверки или эксплуатации в случаях, не связанных с утратой, выходом из строя или неисправностью прибора учета, - при обращении Потребителя, а также предоставлять услуги, не включенные в минимальный набор функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием приборов учета и результатов измерений таких приборов учета.

2.2.7. Производить не реже 1 раза в год проверку расчетных приборов учета энергии, а также контрольное снятие показаний приборов учета.

2.3. Потребитель обязан:

2.3.1. Производить оплату приобретаемой энергии (мощности) и услуги по передаче электрической энергии в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

2.3.2. Заключать соглашения о лимитах бюджетных обязательств/субсидиях в целях оплаты потребленной электрической энергии (мощности). Соглашения о лимитах бюджетных обязательств/субсидиях в целях оплаты потребленной электрической энергии (мощности) заключаются в течении 10 рабочих дней с момента заключения Договора либо в течение 10 рабочих дней с момента установления (получения) лимитов бюджетных обязательств/субсидий.

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

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

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

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

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

2.3.7. Представлять Гарантирующему поставщику заявки на договорный объем потребления энергии (мощности) в очередном году с помесечной разбивкой не позднее 1 апреля текущего года.

Заявленный договорный объем потребления электрической энергии может быть изменен Потребителем путем направления Гарантирующему поставщику соответствующего уведомления в срок, обеспечивающий получение такого уведомления Гарантирующим поставщиком не позднее чем за 15 дней до начала соответствующего месяца поставки.

В случае если Потребитель не уведомил Гарантирующего поставщика о договорном объеме потребления электрической энергии в установленные сроки, договорный объем для каждого месяца года определяется равным договорному объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года, а в случае отсутствия указанных данных - фактическому объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года.

2.3.8. В случае, если Потребитель является лицом, ответственным за снятие показаний расчетных приборов учета, предоставлять Гарантирующему поставщику показания расчетных приборов учета по установленной форме (Приложение № 3), а также данные о почасовых объемах потребления по каждому прибору учета (в случае выбора для осуществления расчетов соответствующей ценовой категории (предполагающей почасовой учет (почасовое планирование и учет)) (Приложение №3.1) по каждому энергопринимаемому объекту, приборам учета, фиксирующим потребление электрической энергии в нежилых помещениях многоквартирных жилых домов или объектах, технологически присоединённым к сетям жилого дома - ежемесячно, не позднее 24-го числа расчетного (оплачиваемого) месяца, в отношении иных приборов учета до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) Договора, по телефаксу, электронной почте, через официальный сайт Гарантирующего поставщика в разделе «Личный кабинет», в виде электронного документа, подписанного электронной подписью или любым иным способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения показаний Гарантирующим поставщиком, а также в письменной форме в течение 3 рабочих дней.

Потребитель снимает показания расчетных приборов учета, установленных в отношении жилых домов до окончания 23-го числа расчетного месяца по состоянию на 00 часов 00 минут, в отношении иных приборов учета снимает показания, а также данные о почасовых объемах потребления (в случае выбора для осуществления расчетов соответствующей ценовой категории (предполагающей почасовой учет (почасовое планирование и учет)) по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом. При расторжении (заключении) договора - на 00 часов 00 минут дня расторжения (заключения) договора. В сроки и порядке, установленные абз. 1 и 2 настоящего пункта Договора 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.

2.3.9. 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 Договору). 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. В случае непредставления Потребителем указанного списка или несвоевременного извещения Гарантирующего поставщика об изменении данных, указанных в настоящем пункте, отсутствие в указанном списке сведений о лице, подписавшем акт, не будет являться основанием для признания данного лица неуполномоченным на подписание акта.

2.3.10. Потребитель, имеющий намерение в соответствии с пунктами 2.4.2 или 2.4.3 настоящего Договора в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые по Договору, обязан передать Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения договора 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 Договора, определенные настоящим Договором обязательства Потребителя и Гарантирующего поставщика сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

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

2.3.12. 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.

2.3.13. 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.

2.3.14. 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 договора энергоснабжения или при возникновении после заключения договора 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.

2.3.15. Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии, если для Потребителя установлены величины технологической и (или) аварийной брони и (или) ограничение режима потребления электрической энергии Потребителя может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям.

2.3.16. Соблюдать предусмотренный Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

2.3.17. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности (при их наличии), 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.

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

2.3.19. 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.

2.3.20. 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 (мощности), а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

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

2.3.22. 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.

2.3.23. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен Договор, 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 таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

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

2.3.25. Обеспечить доступ представителей Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации к принадлежащим Потребителю энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики и приборам учета в даты, на которые им должно быть осуществлено самостоятельное полное и (или) частичное ограничение режима потребления.

2.3.26. В отношении субабонентов, а также иных потребителей, энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики которых присоединены к сетям Потребителя:

- уведомлять их о сроках и причинах ограничения (прекращения) подачи энергии, осуществляемых в соответствии с п.2.2.1 настоящего Договора, незамедлительно после предупреждения (уведомления) от Гарантирующего поставщика об ограничении (прекращении) подачи энергии;

- обеспечить переток электрической энергии таким лицам в объеме их потребления, не ниже уровня, определенного в порядке, установленном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

2.3.27. Сообщать Гарантирующему поставщику об утрате прав на энергопринимающее устройство и иное необходимое оборудование.

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 Договора в письменной форме.

2.3.28. В пятидневный срок с момента изменения номеров телефонов, мобильных телефонов и факсов, адреса электронной почты,



почтового адреса, юридического адреса, указанных в п.9.2. настоящего Договора извещать Гарантирующего поставщика в письменной форме.

#### 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 Договора полностью с соблюдением порядка, предусмотренного п.2.3.10 настоящего Договора, что влечет расторжение Договора, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения Договора 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 договора, 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 договору, 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, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных пунктом 2.4.2 настоящего Договора;

- 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 договоров с указанными субъектами.

2.4.5. 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 Договор 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 № 2 к настоящему Договору (перечень субабонентов).

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 вправе:

2.5.1. Использовать электронный документооборот для обмена всеми документами в рамках исполнения обязательств по Договору, в том числе при выставлении и получении счетов, счетов-фактур, актов приема-передачи, УПД, актов сверки и других.

2.5.2. Документы составляются в электронной форме, подписываются усиленной квалифицированной электронной подписью и направляются другой Стороне посредством программы для ЭВМ, предназначенной для обмена электронными документами, в сроки, указанные в Договоре для передачи оригиналов Документов.

2.5.3. В качестве программы для ЭВМ, предназначенной для обмена электронными документами, Гарантирующий поставщик использует ООО «Компания «ТЕНЗОР», а Потребитель - «\_\_\_\_\_».

2.5.4. До начала обмена электронными документами в соответствии с п.2.5. настоящего Договора Стороны обмениваются документами, подтверждающими полномочия лиц, осуществляющих подписание усиленной квалифицированной электронной подписью электронных документов.

2.5.5. Информация в электронной форме, подписанная усиленной квалифицированной электронной подписью, признается Сторонами настоящего Договора электронным документом, равнозначным документу на бумажном носителе, подписанному собственноручной подписью.

2.5.6. Сообщения, уведомления и документы в электронной форместавляются (направляются) Сторонами настоящего Договора в сроки, определенные в Договоре.

2.5.7. Сообщения, уведомления и документы, предусмотренные настоящим Договором, полученные после 17:00 по омскому времени в рабочий день или полученные в день, не являющийся рабочим, считаются полученными в следующий рабочий день.

2.6. Стороны имеют иные права и несут иные обязанности, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

### 3. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

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

с использованием указанных в Приложении № 2 к Договору приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета;

при отсутствии актуальных показаний или непригодности к расчетам приборов учета, измерительных комплексов - на основании расчетных способов, которые определяются замещающей информацией. Замещающей информацией являются показания расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - показания расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись.

3.2. Электроустановки Потребителя должны быть оборудованы необходимыми приборами учета для расчетов за энергию (мощность) с Гарантирующим поставщиком, соответствующими требованиям нормативно-правовых актов.

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

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

- в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя.

В отношении многоквартирных домов (энергоснабжаемых объектов Потребителя, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома) обязанности по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями законодательства РФ об электроэнергетике исполняются Гарантирующим поставщиком, в зоне



деятельности которого расположены такие многоквартирные дома.

3.3. Приборы учета, показания которых в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и настоящим Договором используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности) по настоящему Договору (измерительные трансформаторы при наличии), должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, а также установленным Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии требованиям, в том числе к месту установки и классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в порядке, установленном законодательством РФ об электроэнергетике на дату допуска, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля. Такие приборы учета являются расчетными приборами учета.

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

Технические данные приборов учета (измерительных комплексов), их балансовая принадлежность, а также сведения о юридическом(их) лице(ах), ответственном(ых) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике за эксплуатацию приборов учета, содержатся в Приложениях № 2, к Договору.

3.4. Порядок установки (замены) и допуска установленного прибора учета в эксплуатацию лицом, обязанным осуществлять такие действия в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе порядок действий Потребителя и Гарантирующего поставщика в рамках указанных процедур, установлены Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, а для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя также Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.

3.5. Порядок сообщения о выходе прибора учета (измерительного комплекса, измерительных трансформаторов) из строя и его утрате лицом, являющимся собственником расчетного прибора учета (Потребителем, в границах балансовой принадлежности которого установлен расчетный прибор учета), предусмотрен Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.6. Снятие и представление Гарантирующему поставщику показаний расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства сетевой организации или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства, осуществляется сетевой организацией в порядке, способами и с периодичностью, предусмотренными Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, а также договором оказания услуг по передаче электрической энергии.

При использовании системы учета представление ее показаний может осуществляться в соответствии с соглашением о порядке информационного обмена показаниями.

3.7. Определение лица, ответственного за эксплуатацию прибора(ов) учета и (или) иного оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на энергоснабжаемом(ых) объекте(ах) Потребителя, осуществляется в порядке, предусмотренном законодательством РФ об электроэнергетике.

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

- в случае непредставления показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в Договоре,
- в случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета,
- в случае неисправности, утраты или истечения срока интервала между поверками расчетного прибора учета (измерительного комплекса (системы учета)) либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой (кроме случаев безучетного потребления),
- в отсутствие прибора учета (кроме случаев безучетного потребления),
- в случае безучетного потребления электрической энергии,

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

3.9. В случае если определение объема потребленной энергии в рамках настоящего Договора 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 Договора распределения величины максимальной мощности по точкам учета, расчет объема безучетного потребления производится расчетным способом, установленным действующим законодательством РФ, с учетом распределения максимальной мощности энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности по точкам учета пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля).

#### 4. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

4.1. Расчеты за электрическую энергию (мощность) и услугу по передаче электрической энергии производятся денежными средствами в соответствии с условиями настоящего Договора и действующим законодательством РФ.

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 РФ в области государственного регулирования тарифов.

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

4.2. Гарантирующий поставщик ежемесячно выписывает Потребителю счет, содержащий плату в размере 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, следующем за месяцем выставления счета. Потребитель производит оплату на основании полученного счета в срок до 10-го числа расчетного (оплачиваемого) месяца.

Гарантирующий поставщик ежемесячно выписывает Потребителю счет, содержащий плату в размере 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в расчетном (оплачиваемом) месяце. Потребитель производит оплату на основании полученного счета в срок до 25-го числа расчетного (оплачиваемого) месяца.

В случае если размер оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) и услуги по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

Потребитель обязан получать счета у Гарантирующего поставщика ежемесячно до 15-го числа соответствующего месяца в месте нахождения Гарантирующего поставщика.

4.3. Гарантирующий поставщик ежемесячно выписывает и представляет Потребителю счет-фактуру, счет, УПД и т.п., содержащий стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в предыдущем месяце.

Потребитель обязан получать счета-фактуры, счета, УПД и т.п. у Гарантирующего поставщика ежемесячно до 15-го числа месяца, следующего за расчетным (оплачиваемым), в месте нахождения Гарантирующего поставщика.

4.4. Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) и услуги по передаче электрической энергии в месяце, за который



осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) и услуги по передаче электрической энергии в течение этого месяца, оплачивается Потребителем на основании полученных счетов-фактур, УПД, счетов до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

4.5. По инициативе любой из Сторон, но не реже одного раза в год, проводится сверка расчетов. Гарантирующий поставщик уведомляет Потребителя о проведении сверки расчетов не менее, чем за 10 дней до даты ее проведения.

В случае неявки Потребителя к указанному сроку, акт сверки составляется на основании данных Гарантирующего поставщика. О результатах проведенной сверки расчетов Потребитель уведомляется. При непоступлении от Потребителя в адрес Гарантирующего поставщика в течение 10 дней после уведомления возражений к акту сверки расчетов, акт считается признанным Потребителем.

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

Факсимильное воспроизведение подписей своих уполномоченных представителей на документах, перечисленных в настоящем пункте Договора, 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.

## 5. ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

5.1. Порядок и основания введения ограничения режима потребления электрической энергии, а также особенности введения ограничения режима потребления в отношении Потребителя или его отдельных объектов, для которых установлены величины технологической и (или) аварийной брони и (или) ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, устанавливается Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии с учетом определенной в процессе технологического присоединения категории надежности.

5.2. Потребитель уведомляется о введении ограничения режима потребления однократно. Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления осуществляется Гарантирующим поставщиком любым позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления способом, в том числе:

- посредством направления телефонограммы, факсимильного сообщения;
- посредством однократного направления смс-, ммс-сообщения на номер мобильного телефона, указанный в п.9.2 настоящего Договора для направления Потребителю уведомления о введении ограничения режима потребления;
- посредством однократного направления сообщения на адрес электронной почты, указанный в п.9.2 настоящего Договора для направления Потребителю уведомления о введении ограничения режима потребления;
- посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), выставляемый Потребителю;
- посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети «Интернет», зарегистрированном в качестве средства массовой информации.

5.3. Уведомление о введении ограничения режима потребления считается доставленным, а Потребитель надлежащим образом уведомленным в день доставки Потребителю смс-сообщения, или сообщения, направленного по адресу электронной почты, или уведомления, направленного по телекоммуникационным каналам связи в электронной форме, или счета на оплату потребленной электрической энергии (мощности), или иного сообщения либо в день публикации соответствующего уведомления на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети «Интернет», зарегистрированном в качестве средства массовой информации.

5.4. В случае введения полного ограничения режима потребления в связи с ненадлежащим исполнением Потребителем денежных обязательств по Договору (в части оплаты поставленной электрической энергии и (или) предварительной оплаты) с даты введения полного ограничения режима потребления электрической энергии, указанной в уведомлении о необходимости введения ограничения режима потребления, до даты прекращения процедуры введения ограничения режима потребления или возобновления подачи электрической энергии: исполнение обязательств Гарантирующего поставщика по Договору приостанавливается; потребление электрической энергии является бездоговорным потреблением и влечет последствия бездоговорного потребления, указанные в Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.5. Возобновление подачи электрической энергии или прекращение процедуры введения ограничения режима потребления осуществляется после устранения Потребителем оснований для введения ограничения режима потребления в порядке и сроки, установленные Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

## 6. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

6.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и действует по "31" декабря 2023 г., датой подписания договора (протокола согласования разногласий, дополнительных соглашений) стороны считают дату регистрации вышеперечисленных документов в канцелярии или отделе договоров Гарантирующего поставщика. В части п. 2.5. Договор вступает в силу с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором Гарантирующему поставщику будет предоставлена информация, указанная в п.п.2.5.3., 2.5.4. настоящего Договора.

Обязательства по настоящему Договору начинают исполняться с 00 часов 00 минут "01" января 2023 г.

О расторжении настоящего Договора, за исключением случаев, указанных в п.6.2 Договора, Стороны составляют письменное соглашение.

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

при отсутствии у Потребителя энергопринимающего устройства или другого необходимого оборудования;

в соответствии с п.2.2.4 настоящего Договора;

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 Договора не менее, чем за 5 дней до его расторжения. Днем расторжения Договора 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;

сдает приборы учета, принадлежащие Гарантирующему поставщику или сетевой организации.

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

6.4. При передаче объекта новому владельцу, Договор может быть расторгнут без выполнения условий по отключению сетей и сдаче приборов учета, указанных п.6.3 настоящего Договора, в случае одновременного заключения Договора энергоснабжения объекта с новым



владельцем.

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

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

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Потребитель за самовольные, без разрешения Сетевой организации (уведомления Гарантирующего поставщика), присоединения к сети, присоединения энергопринимающих устройств смежных субъектов (субабонентов), подачу напряжения на энергопринимающие устройства смежных субъектов (субабонентов) до внесения соответствующих изменений в настоящий Договор оплачивает штрафную неустойку в виде фиксированной суммы в размере 1 000 рублей, если иной размер не установлен действующим законодательством РФ.

7.2. При просрочке оплаты Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику неустойку в виде пени в размере, установленном действующим законодательством РФ. Начисление пени производится за каждый день просрочки, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Договором срока оплаты, в том числе в соответствии с п.4.2 и п.4.4 настоящего Договора.

7.3. Гарантирующий поставщик несет перед Потребителем ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору, 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.

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

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

7.6. 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.

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

7.8. 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.

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

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

7.11. Стороны не несут ответственности в том случае, если надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы. К обстоятельствам непреодолимой силы Стороны настоящего Договора отнесли природные явления стихийного характера (землетрясение, наводнение, иные природные условия, исключаяющие 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.

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

7.13. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая обязательства по настоящему Договору, несет ответственность в соответствии с Договором и действующим законодательством РФ.

7.14. Потребитель несет ответственность за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путем отключения собственных энергетических устройств в соответствии с п. 7.1 настоящего Договора 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 при ограничении (самостоятельном ограничении) режима потребления электрической энергии в виде штрафа в размере 1 000 рублей, если иной размер не установлен действующим законодательством РФ.

## 8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

8.1. Споры, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Омской области.

Местом исполнения настоящего Договора является место нахождения энергоснабжаемого объекта указанное в п. 1 приложения 2 к Договору.

Если в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ соблюдение претензионного порядка для обращения в суд является обязательным, то спор, возникающий из правоотношений, связанных с исполнением Сторонами настоящего Договора, может быть передан на разрешение арбитражного суда по истечении 7 календарных дней со дня направления претензии в адрес Потребителя посредством почтовой связи либо по истечении 5 календарных дней со дня направления претензии в адрес Потребителя посредством факсимильной связи либо электронной почты. Такая претензия может быть направлена посредством почтовой, факсимильной связи или по электронной почте в адрес Потребителя по реквизитам, указанным в п.9.2 настоящего Договора.

Если в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ соблюдение претензионного порядка для обращения в суд не



является обязательным, то спор, возникающий из правоотношений, связанных с исполнением Сторонами настоящего Договора, может быть передан на разрешение арбитражного суда без предварительного направления претензии Стороне.

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

8.3. Стороны обязуются в пятидневный срок письменно извещать друг друга обо всех изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и фактического местонахождения.

В случае, если Сторонами используется электронный документооборот, указанная информация передается в порядке, установленном в п. 2.5. Договора.

Стороны также пришли к соглашению о том, что уведомления, извещения, требования или иные юридически значимые сообщения (в том числе уведомления об отказе в одностороннем порядке от исполнения Договора полностью или частично) в рамках исполнения Сторонами условий Договора Гарантирующий поставщик вправе направлять посредством электронной почты, направления телефонограммы, факсимильных сообщений, смс-, ммс-сообщений на телефонные номера и адрес электронной почты, указанные в п. 9.2. Договора.

Потребитель также не возражает против направления Гарантирующим поставщиком в его адрес рекламы о дополнительных платных сервисах, предоставляемых Гарантирующим поставщиком, посредством направления смс-, ммс-сообщений и сообщений на адрес электронной почты, указанные в п. 9.2 Договора.

8.4. Стороны договорились, что адрес электронной почты, указанный в п. 9.2. настоящего Договора используется для подключения к личному кабинету на сайте <http://www.omesc.ru>.

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

8.6. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах - по одному экземпляру для каждой из Сторон.

## 9. МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

9.1. Гарантирующий поставщик: Общество с ограниченной ответственностью "Омская энергосбытовая компания"

Сокращенное наименование: ООО "ОЭК"

Место нахождения: 644042, обл. Омская, г. Омск, пр-кт. Карла Маркса, д. 41/15

Почтовый адрес: 644042, обл. Омская, г. Омск, пр-кт. Карла Маркса, д. 41/15

Адрес электронной почты: [info@omesc.ru](mailto:info@omesc.ru)

Телефоны приемной: 29-33-29, факс 29-33-29, канцелярии – 29-34-00, диспетчера – 29-34-09

код ОКПО 23677395, код ОКВЭД 82.99, код ОКАТО 52401382000

ИНН 5503248039 / КПП 550401001

Расчетный счет 40702810800000039395

в БАНК ГПБ (АО)

БИК 044525823, Кор. счет 3010181020000000823

Официальный сайт: <http://www.omesc.ru>

9.2. Потребитель: Администрация Евгашинского сельского поселения

Место нахождения: 646696, обл. Омская, р-н. Большереченский, с. Евгашино, ул. Ленина, д. 15

Почтовый адрес: 646696, обл. Омская, р-н. Большереченский, с. Евгашино, ул. Октябрьская, д. 8В

Адрес эл. почты: [evga.adm@mail.ru](mailto:evga.adm@mail.ru)

Мобильный телефон для направления смс-сообщений: 89609979049

Телефоны приемной: 83816936739, гл. энергетика – \_\_\_\_\_, бухгалтерии – \_\_\_\_\_, факс – \_\_\_\_\_

код ОКПО 0420570, код ОКВЭД 84.11.31

Финансирование: Местный бюджет

ИНН 5510007482 / КПП 551001001

Лицевой счет 02523018340

Казначейский счет 03231643526034025200

Единый казначейский счет 40102810245370000044

Отделение Омск Банка России/УФК по Омской области г. Омск

БИК 015209001

Ведомственная принадлежность (Министерство): \_\_\_\_\_

Гарантирующий поставщик:

ООО "ОЭК"

Начальник Северного территориального  
отделения

В.В. Юрченко



Потребитель:

Администрация Евгашинского сельского поселения

Глава Евгашинского сельского поселения

С.Б. Коротков





Потребитель: Администрация Евгачинского сельского поселения

ДОГОВОРНОЙ ОБЪЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

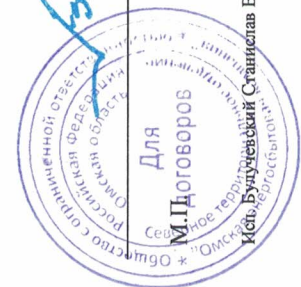
1.1. Электрическая энергия кВт\*час

Диапазон напряжения	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Итого
НН	8000	7900	7700	7700	7200	7400	7400	7400	7200	7700	7900	7900	91400

“Гарантирующий поставщик”

ООО “ОЭК”

Начальник Северного территориального отделения



“Потребитель”

Администрация Евгачинского сельского поселения

Глава Евгачинского сельского поселения



Юрченко Владимир Васильевич

Коротков Сергей Борисович



Потребитель: Администрация Егвацинского сельского поселения

Перечень и технические характеристики точек поставок электроэнергии

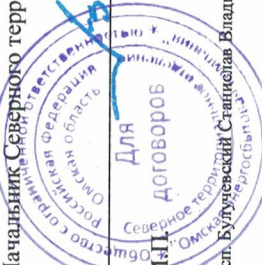
№	Наименование источника электроснабжения (схема присоединения)	Наименование Точки поставки	Наименование, площадь и адрес объекта, категория надежности	Место уст-ки счетчика	Присоединенная мощ-ть, кВА	Тип и заводской номер счетчика/ Балансовая принадлежность ПУ	Класс точн.	Год пов-ки	Транс-р		Расч. коэф.	Нач. показ 01.01.2023	Рмакс, кВт	Потери %/ Потери кВт час в месяц	Диапазон напряжения Группа по сбытовой надбавке Ценовая категория	ТСО / Котлод-р жатель
									тока	напр-я						
1	ПАО "Россети Сибирь" ПС 110/10 "Евгатино" -> ф. 11Ев ВЛ-10 кВ -> ТП Ев-11-11 -> ф. №1 ВЛ-0,4кВ -> оп.ВЛ №11	Контакты присоединения на опоре №11 ф. ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Ев-11-11/250 кВА	Уличное освещение обл. Омская, р-н. Большереченский, д. Колбышево, ул. Новая, д. 2 III категория надежности	На опоре ВЛ	-	РиМ 489.16 4064726 /Сетевая организация	1	2019	-	-	1	A+ пр -	0.9	0 / 0	НН Потребители с макс. мощностью до 670 кВт I ЦК	ПАО "Россети Сибирь"
2	ПАО "Россети Сибирь" ПС 110/10 "Евгатино" -> ф. 13Ев ВЛ-10 кВ -> ТП Ев-13-7 -> ф. №1 ВЛ-0,4кВ -> оп.ВЛ №11	Контакты присоединения на опоре №11 ф. ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Ев-13-7/250 кВА	Уличное освещение обл. Омская, р-н. Большереченский, с. Евгатино, ул. Кутмина, д. 1 III категория надежности	На опоре ВЛ											НН Потребители с макс. мощностью до 670 кВт I ЦК	ПАО "Россети Сибирь"

Начисление производится по фиксированному расходу 999 кВт. в месяц

Гарантирующий поставщик

ООО "ОЭК"

начальник Северного территориального отделения



Юрченко Владимир Васильевич

"Потребитель"

Администрация Егвацинского сельского поселения

Глава Егвацинского сельского поселения



Коротков Сергей Борисович

приложение № 2 для договора № 55030712710103



Потребитель: Администрация Евгашинского сельского поселения

Перечень и технические характеристики точек поставок электроэнергии

№	Наименование источника электроснабжения (схема присоединения)	Наименование Точки поставки	Наименование, площадь и адрес объекта, категория надежности	Место установки счетчика	Присоединенная мощность, кВт	Тип и заводской номер счетчика/Балансовая принадлежность ПУ	Класс точн.	Год пов-ки	Транс-р		Расч. коэф.	Нач. показ 01.01.2023	Р <sub>макс</sub> , кВт	Потери %/ Потери кВт час в месяц	Диапазон напряжения Группа по сбытовой надбавке Ценовая категория	ТСО / Котлодержатель
									тока	напря-я						
3	ПАО "Россети Сибирь" ПС 110/10 "Евгашино" -> ф. 13Ев ВЛ-10 кВ -> ТП Ев-13-8 -> ф. №1 ВЛ-0,4кВ -> оп.ВЛ №6	Контактные присоединения на опоре №6 ф. №1 ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Ев-13-8/2 50 кВА	Кабинет администрации обл. Омская, р-н. Большереченский, с. Евгашино, ул. Октябрьская, д. 8В III категория надежности	Щит в здании	-	HEBA 101 ISO 372276 /Потребитель	1	2010	-	-	1	A+ пр -	6.25	0 / 0	НН Потребители с макс. мощностью до 670 кВт I ЦК	ПАО "Россети Сибирь"
4	ПАО "Россети Сибирь" ПС 110/10 "Евгашино" -> ф. 13Ев ВЛ-10 кВ -> ТП Ев-13-5 -> ф. №2 ВЛ-0,4кВ -> оп.ВЛ №13	Контактные присоединения на опоре №13 ф. №2 ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Ев-13-5/1 60 кВА	Гараж-пожарный пост обл. Омская, р-н. Большереченский, с. Евгашино, ул. Максима Горького, д. 1 III категория надежности	На опоре ВЛ	-	РиМ 189.16 4080907 /Сетевая организация	1	2019	-	-	1	A+ пр -	5	0 / 0	НН Потребители с макс. мощностью до 670 кВт I ЦК	ПАО "Россети Сибирь"

"Гарантирующий поставщик"

ООО "ОЭК"

Начальник Северного территориального отделения

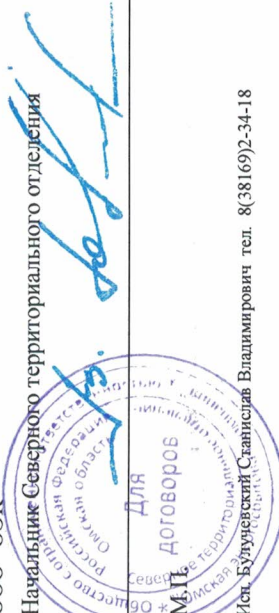
"Потребитель"

Администрация Евгашинского сельского поселения

Глава Евгашинского сельского поселения

Юрченко Владимир Васильевич

Коротков Сергей Борисович





Потребитель: Администрация Евгашинского сельского поселения

Перечень и технические характеристики точек поставок электроэнергии

№	Наименование источника электроснабжения (схема присоединения)	Наименование Точки поставки	Наименование, площадь и адрес объекта, категория надежности	Место уст-ки счетчика	Присоединенная мощ-ть, кВт	Тип и заводской номер счетчика/ Балансовая принадлежность ПУ	Класс точн.	Год пов-ки	Транс-р			Рмакс, кВт	Потери %/ кВт час в месяц	Диапазон напряжения Группа по сбытовой надбавке Ценовая категория	ТСО / Котлодержатель
									тока	напр-я	Расч. коэф.				
5	ПАО "Россети Сибирь" ПС 110/10 "Евгашино" -> ф. 11Ев ВЛ-10 кВ -> ТП Ев-11-2 -> ф. №1 ВЛ-0,4кВ -> оп.ВЛ №11	Контакты присоединения на опоре №11 ф. ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Ев-11-2/1 60 кВт	Уличное освещение обл. Омская, р-н. Большереченский, с. Евгашино, ул. Кутмина, д. 1 III категория надежности	На опоре ВЛ										НН Потребители с макс. мощностью до 670 кВт I ЦК	ПАО "Россети Сибирь"
Начисление производится по фиксированному расходу 225 кВт. в месяц															
6	ПАО "Россети Сибирь" ПС 110/10кВ "Евгашино" -> ф. 13Ев ВЛ-10кВ -> ТП Ев-13-3 -> ф. №2 ВЛ-0,4 кВ -> оп.ВЛ №3	Контакты соединения на опоре №3, ф. №2 ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4 13-3/100кВ	Уличное освещение обл. Омская, р-н. Большереченский, с. Евгашино, ул. Партизанская III категория надежности	На опоре ВЛ	-	РиМ 189.16 4060253 /Сетевая организация	1	2019	-	-	1	1.5	0/0	НН Потребители с макс. мощностью до 670 кВт I ЦК	ПАО "Россети Сибирь"

“Гарантирующий поставщик”

ООО "ОЭК"

Начальник Северного территориального отделения

Юрченко Владимир Васильевич

“Потребитель”

Администрация Евгашинского сельского поселения

Глава Евгашинского сельского поселения

Коротков Сергей Борисович





Потребитель: Администрация Евгашинского сельского поселения

Перечень и технические характеристики точек поставок электроэнергии

№	Наименование источника электроснабжения (схема присоединения)	Наименование Точки поставки	Наименование, площадь и адрес объекта, категория надежности	Место уст-ки счетчика	Присоединенная мощность, кВт	Тип и заводской номер счетчика/Балансовая принадлежность ПУ	Класс точн.	Год пов-ки	Транс-р		Расч. коэф.	Нач. показ 01.01.2023	Рмакс, кВт	Потери % / Потери кВт час в месяц	Диапазон напряжения Группа по сбытовой нагрузке Ценовая категория	ТСО / Котлодержатель
									тока	напр-я						
7	ПАО "Россети Сибирь" ПС 110/10кВ "Евгашино" -> ф. 13Ев ВЛ-10кВ -> ТП Ев-13-6 ВЛ-0,4 кВ -> ф. ВЛ-0,4 кВ №1 -> оп.ВЛ №48	Контакты соединены на опоре № 48, ф. № 1 ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ Ев-13-6/100 кВА	Скважина обл. Омская, р-н. Большереченский, с. Евгашино, ул. Партизанская III категория надежности	На опоре ВЛ	-	РиМ 489.18 1308960 /Сетевая организация	1	2019	-	-	1	A+ пр -	5	0 / 0	НН Потребители с макс. мощностью до 670 кВт I ЦК	ПАО "Россети Сибирь"
8	ПАО "Россети Сибирь" ПС 110/10кВ "Евгашино" -> ф. 11Ев ВЛ-10кВ -> ТП Ев-11-6 ВЛ-0,4 кВ -> ф. ВЛ-0,4 кВ №1 -> оп.ВЛ №77	Контакты соединены на опоре № 77, ф. № 1 ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ Ев-11-6/100 кВА	Скважина обл. Омская, р-н. Большереченский, с. Евгашино, пер. Маслзаводской III категория надежности	На фасаде	-	ЦЭ6803В 007471014000588 /Потребитель	1	2008	-	-	1	A+ пр -	5	0 / 0	НН Потребители с макс. мощностью до 670 кВт I ЦК	ПАО "Россети Сибирь"

“Гарантирующий поставщик”

ООО "ОЭЖ"

Начальник Северного территориального отделения

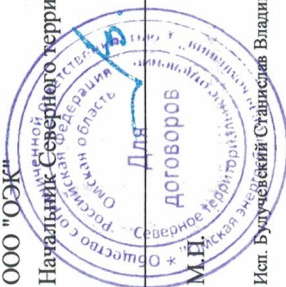
“Потребитель”

Администрация Евгашинского сельского поселения

Глава Евгашинского сельского поселения

Юрченко Владимир Васильевич

Коротков Сергей Борисович





Потребитель: Администрация Евгашинского сельского поселения

Перечень и технические характеристики точек поставок электроэнергии

Наименование источника электроснабжения (схема присоединения)	Наименование Точки поставки	Наименование, площадь и адрес объекта, категория надежности	Место установки счетчика	Присоединенная мощность, кВт	Тип и заводской номер счетчика/Балансовая принадлежность ПУ	Класс точн.	Год пов-ки	Транс-р		Расч. коэф.	Нач. показ 01.01.2023	Рмакс, кВт	Потери % / Потери кВт час в месяц	Диапазон напряжения по Группе по сбытовой надбавке Ценовая категория	ТСО / Котлодержатель
								тока	напр-я						
ПАО "Россети Сибирь" ПС 110/10кВ "Евгашино" -> ф. 11Ев ВЛ-10кВ -> ТП Ев-11-6 ВЛ-0,4 кВ -> ф. ВЛ-0,4 кВ №1 -> оп. ВЛ №77	Контактные соединения на опоре № 77, ф. № 1 ВЛ-11-6 ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ Ев-11-6/1 60 кВА	Скважина обл. Омская, р-н. Большереченский, с. Евгашино, ул. Советская III категория надежности	На фасаде	-	Нева 303 ISO 00009712 /Потребитель	1	2016	-	-	1	A+ пр -	5	0 / 0	НН Потребители с макс. мощностью до 670 кВт I ЦК	ПАО "Россети Сибирь"

Гарантирующий поставщик

ОО "ОЭК"

начальник Северного территориального отделения

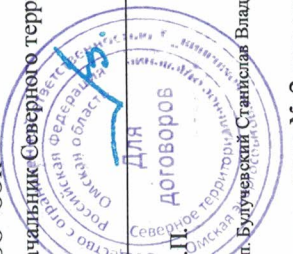
"Потребитель"

Администрация Евгашинского сельского поселения

Глава Евгашинского сельского поселения

Юрченко Владимир Васильевич

Коротков Сергей Борисович





об электропотреблении за \_\_\_\_\_ месяц \_\_\_\_\_ г.

\_\_\_\_\_ г.

**ПОТРЕБИТЕЛЬ: АДМИНИСТРАЦИЯ ЕВГАЩИНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ**

[illegible]

Ф.И.О. \_\_\_\_\_

телефон

Ф.И.О. \_\_\_\_\_ должность \_\_\_\_\_

телефон	
---------	--

Юрченко Владимир Васильевич

«Потребитель»  
Администрация Евгaнщинского сельского поселения  
Глава Евгaнщинского сельского поселения

Коротков Сергей Борисович



ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
К ДОГОВОРУ № 55030712710103  
От 23.01.2022  
Для энергоснабжаемого объекта

**Потребитель:** Администрация муниципального образования Евгашинского сельского поселения Большереченского муниципального района Омской области

**Энергоснабжаемый объект:** \_\_\_\_\_

Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания актов снятия показаний расчетных приборов учета и иных актов

№	Фамилия, имя, отчество	Должность	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 предприятию (организации).

**“Гарантирующий поставщик”**  
ООО “ОЭК”

Начальник Северного территориального отделения

  
  
Юрченко Владимир Васильевич  
М.П.

**“Потребитель”**

Администрация Евгашинского сельского поселения  
Глава Евгашинского сельского поселения

  
  
Коротков Сергей Борисович  
М.П.



## ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ

к договору № 55030712710103 от 23.01.2023 года  
между ООО "ОЭК"

и Администрация Евгашинского сельского поселения

г. Омск

23.01.2023

Общество с ограниченной ответственностью "Омская энергосбытовая компания", именуемое в дальнейшем "Гарантирующий поставщик", в лице начальника Северного территориального отделения Юрченко Владимира Васильевича, действующего на основании доверенности № 119-12/1298 от 06.10.2022, с одной стороны, и Администрация муниципального образования Евгашинского сельского поселения Большереченского муниципального района Омской области, именуемое в дальнейшем "Потребитель", в лице главы Евгашинского сельского поселения Короткова Сергея Борисовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение к договору № 55030712710103 от \_\_\_\_\_ (далее – «Договор») о нижеследующем:

1. Потребитель выражает согласие на предоставление права ООО "ОЭК" выставлять документы (счета, счет-фактуры, акты приемки-передачи, УПД, акты сверки и др.) в электронном формате с использованием защищенных информационных систем электронного документооборота.

2. Перечисленные в п.1 настоящего дополнительного соглашения платежные документы составляются в электронной форме, подписываются усиленной квалифицированной электронной подписью и направляются другой Стороне посредством программы для ЭВМ, предназначенной для обмена электронными документами, в сроки, указанные в Договоре для передачи оригиналов Документов.

3. В качестве программы для ЭВМ, предназначенной для обмена электронными документами, Гарантирующий поставщик использует систему электронного документооборота ООО "Компания "Тензор", а Потребитель - «ООО, Компания "Тензор"».

4. Реализация права ГП, указанного в п.1 настоящего дополнительного соглашения осуществляется не ранее даты подключения Потребителя к защищенной информационной системе электронного документооборота ООО "Компания "Тензор" или «\_\_\_\_\_».

5. Информация в электронной форме, подписанная усиленной квалифицированной электронной подписью, признается Сторонами настоящего Соглашения электронным документом, равнозначным документу на бумажном носителе, подписанному собственноручной подписью.

6. Сообщения, уведомления и документы в электронной форме выставляются (направляются) Сторонами настоящего Соглашения в сроки, определенные в Договоре.

7. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на правоотношения сторон возникшие с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором была зафиксирована дата подписания. Датой подписания стороны считают дату регистрации соглашения в канцелярии или отделе договоров ООО "ОЭК".

8. Сообщения, уведомления и документы, предусмотренные настоящим Соглашением, полученные после 17:00 по омскому времени в рабочий день или полученные в день, не являющийся рабочим, считаются полученными в следующий рабочий день.

9. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах – по одному экземпляру для каждой из сторон.

### ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

ООО "ОЭК"

Начальник Северного территориального  
отделения

Потребитель:

Администрация Евгашинского сельского  
поселения

Глава Евгашинского сельского поселения

  
В.В. Юрченко

  
С.Б. Коротков





**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1**  
**на лимитное потребление электрической энергии на 2023 год**  
**к договору энергоснабжения № 55030712710103 от 23 января 2023 года**

г. Омск

23 января 2023г.

Общество с ограниченной ответственностью "Омская энергосбытовая компания", именуемое в дальнейшем "Гарантирующий поставщик" (ГП), в лице начальника Северного территориального отделения **Юрченко Владимира Васильевича**, действующего на основании доверенности № 119-12/1298 от 06.10.2022 и Администрация муниципального образования **Евгашинского сельского поселения Большереченского муниципального района Омской области**, именуемое в дальнейшем "**Потребитель**", в лице главы сельского поселения Короткова Сергея Борисовича, действующего на основании Устава, совместно именуемые «Стороны», пришли к соглашению о нижеследующем:

1. Поставка электрической энергии **Потребителю** производится в пределах лимитов бюджетных обязательств местного бюджета на 2023 год в сумме 365000,00 руб. в т.ч. НДС 60833,33 руб., в том числе по месяцам и кварталам:

Месяц	Руб. (с НДС)	Месяц	Руб. (с НДС)	Месяц	Руб. (с НДС)	Месяц	Руб. (с НДС)
Январь	32000,00	Апрель	32000,00	Июль	25000,00	Октябрь	32000,00
Февраль	32000,00	Май	32000,00	Август	25000,00	Ноябрь	32000,00
Март	32000,00	Июнь	32000,00	Сентябрь	27000,00	Декабрь	32000,00
1 квартал	96000,00	2 квартал	96000,00	3 квартал	77000,00	4 квартал	96000,00

1.1. Поставка электрической энергии **Потребителю** сверх установленного лимита бюджетных обязательств \_\_\_\_\_ бюджета за счет средств от предпринимательской и иной приносящей доход деятельности на 2023 год в сумме \_\_\_\_\_ руб. в т.ч. НДС \_\_\_\_\_ руб., в том числе по месяцам и кварталам:

Месяц	Руб. (с НДС)	Месяц	Руб. (с НДС)	Месяц	Руб. (с НДС)	Месяц	Руб. (с НДС)
Январь		Апрель		Июль		Октябрь	
Февраль		Май		Август		Ноябрь	
Март		Июнь		Сентябрь		Декабрь	
1 квартал		2 квартал		3 квартал		4 квартал	

2. Настоящее соглашение вступает в силу с момента подписания, распространяет положения настоящего дополнительного соглашения на правоотношения, возникшие между сторонами с 01.01.2023 г. и действует до 31.12.2023 г.

3. Настоящее соглашение является неотъемлемой частью договора № 55030712710103 от 23.01.2023 года составлено в двух идентичных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой стороны.

4. Остальные условия договора, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются без изменения.

**ПОДПИСИ СТОРОН:**

ГП



**В.В. Юрченко**

М.П.

Потребитель



**С.Б. Коротков**