

2023 год

№ 2711 от «23» января 2023 г.

г. Кызыл

Акционерное общество «Россети Сибирь Тываэнерго», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице директора ПО «Тываэнергобыт» АО «Россети Сибирь Тываэнерго» Гладковой Евгении Сергеевны, действующего на основании Доверенности № 00/88/04 от 08.07.2022, с одной стороны, и Администрация муниципального района «Барун-Хемчикский кожуун Республики Тыва», именуемая в дальнейшем «Заказчик», в лице председателя Маркс-оола Алексея Монгушовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании «Стороны», руководствуясь: Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», заключили настоящий Контракт о нижеследующем:

# 1. Общие положения.

Гарантирующий поставщик электрической энергии (далее – Гарантирующий поставщик) - коммерческая организация, которой в соответствии с законодательством Российской Федерации присвоен статус гарантирующего поставщика, которая осуществляет энергосбытовую деятельность и обязана заключить договор энергоснабжения, (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от своего имени или от имени потребителя электрической энергии в интересах указанного потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию в отношении энергопринимающих устройств, расположенных в границах зоны деятельности Гарантирующего поставщика.

**Основные положения** – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 № 442.

**Правила** – Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 № 442.

**Правила недискриминационного доступа** – Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

**Правила применения цен** – Правила определения и применения Гарантирующим поставщиком нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденные Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1179.

**Территориальная сетевая организация (далее сетевая организация)** – коммерческая организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства.

**Точка поставки** - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

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

**Нерегулируемая цена** – цена, определяемая Гарантирующим поставщиком для расчетов по настоящему Контракту в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитываемых в соответствии с Основными положениями.

**Расчетный прибор учета (далее прибор)** – прибор учета, показания которого в соответствии с настоящим документом используются при определении объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности) на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты на розничном рынке, должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также

установленным требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

**Контрольный прибор учета** – прибор учета, использующийся для расчетов за потребленную электрическую энергию в случае выхода из строя расчетного прибора учета и иных случаях, предусмотренных Основными положениями.

**Безучетное потребление** - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором и действующим законодательством порядка учета электрической энергии со стороны потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме вторичными цепями, через которые приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), системы учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в случаях нарушения целостности (повреждения) прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов, нарушения (повреждения) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учета, компоненты интеллектуальной системы электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учета электрической энергии (точки измерения прибором учета), когда в соответствии с действующим законодательством прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности потребителя и (или) в границах земельного участка, принадлежащего потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства потребителя (далее - границы земельного участка) или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на потребителя, а также с нарушением указанного порядка, обнаруженным в границах балансовой принадлежности потребителя подключения энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета или в границах земельного участка потребителя подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка.

**Бездоговорное потребление электрической энергии** - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей, а также потребление электрической энергии в период приостановления поставки электрической энергии по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных Правилами.

**Величина технологической брони** - величина максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии (мощности) и продолжительность времени, устанавливаемые на основании проектной документации (при отсутствии проектной документации - на основании соглашения сетевой организации и потребителя электрической энергии (мощности), необходимые для завершения в указанное время технологического процесса, цикла производства потребителя, использующего в производственном цикле непрерывные технологические процессы, внезапное прекращение которых вызывает необратимое нарушение технологического процесса и (или) опасность для жизни и здоровья людей, окружающей среды, после чего может быть произведено отключение соответствующих энергопринимающих устройств, и согласованные сетевой организацией в порядке, предусмотренном Правилами и 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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" (далее - Правила 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).

**Величина аварийной брони** - величина максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии (мощности) с полностью остановленным технологическим процессом, обеспечивающая его безопасное для жизни и здоровья людей и окружающей среды состояние, устанавливаемая на основании проектной документации (при отсутствии проектной документации - на основании соглашения сетевой организации и потребителя электрической энергии (мощности) и равная величине максимальной мощности энергопринимающих устройств дежурного и охранного освещения, охранной и пожарной сигнализации, насосов пожаротушения, связи, аварийной вентиляции таких объектов, согласованной сетевой организацией в порядке, предусмотренном Правилами и 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).

**Замещающая информация** - 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.

## **2. Предмет Контракта.**

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Заказчику, а Заказчик обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

2.2. Точки поставки, максимальная мощность энергопринимающих устройств, ценовая категория для осуществления расчетов за электрическую энергию по настоящему Контракту определены в приложении №2 «Схема расчета за потребленную электроэнергию» к настоящему Контракту.

2.3. Гарантирующий поставщик и Заказчик обязуются руководствоваться настоящим Контрактом, действующим законодательством, решениями уполномоченных органов в области регулирования тарифов, Правилами технической эксплуатации электроустановок Потребителей, Основными положениями, Правилами недискриминационного доступа, Правилами.

2.4. В случае вступления в силу после заключения Контракта законов или иных нормативно-правовых актов, устанавливающих иные правила деятельности Сторон или исполнения публичных Контрактов, установленные такими документами новые нормы обязательны для исполнения Сторонами с момента их вступления в силу.

## **3. Обязанности и права Гарантирующего поставщика.**

### **3.1. Гарантирующий поставщик обязуется:**

3.1.1. Урегулировать отношения по передаче электрической энергии (мощности) в отношении энергопринимающих устройств Заказчика с сетевой организацией.

3.1.2. Обеспечить покупку на Оптовом рынке электроэнергии и мощности и поставку электроэнергии и мощности Заказчику в порядке и сроки, предусмотренные настоящим Контрактом в количестве, необходимом Заказчику.

3.1.3. Поддерживать в пределах границ балансовой принадлежности электросетевого хозяйства сетевой организации показатели качества электроэнергии в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации (ГОСТ 32144-2013).

3.1.4. Согласовывать с сетевой организацией порядок проведения плановых работ в электроустановках сетевой организации, приводящих к отключению или ограничению, снижению категории надежности энергоснабжения Заказчика.

3.1.5. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав Заказчика, предусмотренные действующим законодательством.

3.1.6. Размещать не позднее 15 дней после окончания расчетного периода на сайте Гарантирующего поставщика [www.tuvaenergo.ru](http://www.tuvaenergo.ru) предельные уровни нерегулируемых цен для ценовых категорий.

### **3.2. Гарантирующий поставщик имеет право:**

3.2.1. Инициировать в установленном порядке введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии по Контракту, в связи с наступлением следующих обстоятельств:

а) нарушение Заказчиком своих обязательств, выразившееся в следующих действиях:

- неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Заказчику, если это привело к образованию задолженности Заказчика перед Гарантирующим поставщиком, по основному обязательству, возникшему из данного Контракта, в том числе обязательству по предварительной оплате электрической энергии (мощности);

- неисполнение или ненадлежащее исполнение Заказчиком условий Контракта, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

- б) выявление факта бездоговорного потребления электрической энергии;

- в) выявление ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Заказчика, которое установлено Гарантирующим поставщиком после заключения данного Контракта, при отсутствии документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности;

Уведомление о планируемом введении ограничения режима потребления электрической энергии вручается Заказчику под расписку либо направляется одним из следующих способов:

- заказным почтовым отправлением;
- факсимильной связью по телефонному номеру, указанному в разделе 12 настоящего Контракта;
- на адрес электронной почты (e-mail), указанный в разделе № 12 настоящего Контракта, с адресов электронной почты Гарантирующего поставщика: [sbit@tv.rosseti-sib.ru](mailto:sbit@tv.rosseti-sib.ru) или [ordz@tv.rosseti-sib.ru](mailto:ordz@tv.rosseti-sib.ru);

- путем направления СМС-сообщения на номер мобильного телефона, указанный в разделе 12 настоящего Контракта, с мобильного номера телефона Гарантирующего поставщика: ENERGOSBYT;

- посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти в Республике Тыва.

В случае изменения информации, указанной в разделе 12 настоящего Контракта, Заказчик в течение 10-ти дней с момента таких изменений, передает Гарантирующему поставщику новые сведения. В случае не предоставления Заказчиком Гарантирующему поставщику новой информации, указанной в разделе 12 настоящего Контракта в 10-тидневный срок, Гарантирующий поставщик не несет ответственности за ненадлежащее уведомление Заказчика о планируемом введении ограничения режима потребления электрической энергии. В случае изменения информации,

указанной в разделе 12 настоящего Контракта, при направлении Заказчику уведомления о планируемом введении ограничения режима потребления электрической энергии по реквизитам, указанным в разделе 12 настоящего Контракта, Заказчик считается надлежащим образом уведомленным о планируемом введении ограничения режима потребления электрической энергии.

3.2.2. Отказаться от исполнения Контракта полностью, в случае, если Заказчиком не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, уведомив Заказчика об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от Контракта.

3.2.3. Предоставлять в сетевую организацию в целях оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности после заключения настоящего Контракта следующие сведения о Заказчике: наименование Заказчика, сведения о заключении, изменении, расторжении Контракта, условия настоящего Контракта.

3.2.4. Взыскивать стоимость безучетного объема электрической энергии с Заказчика на основании Акта о неучтенном потреблении электрической энергии, составленного в соответствии с Основными положениями.

#### **4. Обязанности и права Заказчика**

##### **4.1. Заказчик обязуется:**

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

4.1.2. Осуществлять расчеты по нерегулируемым ценам, ежемесячно определяемым Гарантирующим поставщиком в порядке, определенном действующим законодательством.

4.1.3. Производить с Гарантирующим поставщиком сверку расчетов с составлением двухсторонних Актов сверки расчетов за потребленную электрическую энергию.

Подписать Акт сверки расчетов в течение 14-ти дней с момента его получения от Гарантирующего поставщика. В случае, если в течение 14-ти дней с момента получения акта сверки Заказчик не подпишет его и не представит Гарантирующему поставщику мотивированные возражения по нему, акт считается согласованным Заказчиком.

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

4.1.4. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные Контрактом значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств);

4.1.5. В отношении расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) сетевой организации, осуществлять снятие показаний по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего Контракта, и сообщать их Гарантирующему поставщику одним из способов, предусмотренных п.4.1.5.1.-

4.1.5.3. настоящего Контракта, с последующим подтверждением в письменной форме в течение 3-х рабочих дней в виде Акта снятия показаний расчетных приборов учета за подписью уполномоченного лица и заверенного печатью Заказчика, направив Гарантирующему поставщику по адресу: Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Заводская, 2а и/или в сетевую организацию, расположенную по адресу: Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Колхозная 2, одним из следующих способов:

4.1.5.1. по тел. 8 (39422) 5-60-46 (специалист по расчетам);

4.1.5.2. на адрес эл. почты [pokaz@tv.rosseti-sib.ru](mailto:pokaz@tv.rosseti-sib.ru);

4.1.5.3. иным способом, подтверждающим передачу показаний.

В отношении приборов учета, не присоединенных к интеллектуальной системе учета, в случае нахождения приборов учета на балансе сетевой организации (иного владельца объектов электросетевого хозяйства) Заказчик обязуется предоставить Гарантирующему поставщику двусторонний акт снятия показаний приборов учета, составленный совместно Заказчиком и сетевой организацией (иным владельцем объектов электросетевого хозяйства).

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

В отношении расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), установленных в нежилых помещениях, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, необходимо производить снятие показаний приборов учета до окончания 25-го дня расчетного месяца и предоставлять их Гарантирующему поставщику до окончания 26-го дня расчетного месяца, предусматривая порядок и способы передачи показаний приборов учета, указанных в п. 4.1.5. Контракта.

4.1.6. Обеспечить получение уполномоченным по доверенности лицом 15 числа каждого месяца Акта приема – передачи электроэнергии и мощности, счетов на оплату предварительных платежей, счета (счета-фактуры) на оплату за потребленную электроэнергию у Гарантирующего поставщика (г. Кызыл ул. Заводская д. 2 а).

4.1.7. Сообщать в течение 10 дней Гарантирующему поставщику (с предъявлением соответствующих документов) об изменениях, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Контракта, а именно: наименование Заказчика, адресов, идентификационных номеров Заказчика (ИНН, ОГРН, КПП и т.д.) руководителей, арендаторов и субарендаторов, банковских реквизитов Заказчика, ведомственной принадлежности, изменения в расчетной схеме и других данных.

В случае несвоевременного и (или) ненадлежащего уведомления Стороной об указанных изменениях, документы (в т.ч. счета-фактуры), оформленные с использованием реквизитов, указанных в Контракте, переоформляются на платной основе, согласно калькуляции Гарантирующего поставщика.

4.1.8. Обеспечить беспрепятственный доступ, в соответствии с режимом работы организации и в сопровождении представителей Заказчика, уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации:

а) к приборам учета электроэнергии, установленным в электроустановках Заказчика для:

- снятия контрольных показаний приборов учета;
- проверки схем подключения и технического состояния приборов учета и контроля по приборам учета режима

потребления электрической энергии и заявленной мощности;

- проведения проверки электроустановок Заказчика на предмет выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии;
- определения соотношения потребляемой активной и реактивной мощности;
- проведения замеров в электроустановках Заказчика с целью измерения и контроля показателей качества

электрической энергии;

б) к энергопринимающим устройствам (объектам электросетевого хозяйства) Заказчика для:

- контроля введения полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

4.1.9. Самостоятельно урегулировать с сетевой организацией, к сетям которой подключены электроустановки Заказчика, вопросы оперативно – технологического взаимодействия в соответствии с Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей.

4.1.10. Информировать сетевую организацию о проведении ремонтных работ на электроустановках Заказчика, а также ремонтных работах, которые могут повлиять на электроснабжение иных потребителей, и о сроках ограничения режима потребления, не позднее чем за 10 дней до их начала.

4.1.11. При исполнении Контракта руководствоваться положениями Правил недискриминационного доступа.

4.1.12. Выполнять задания диспетчерских центров системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах (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 Заказчика в соответствии с Правилами недискриминационного доступа.

4.1.13. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему 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;

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

4.1.15. Выполнять требования сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления;

4.1.16. В случае, если Заказчик относится к той категории, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которой может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям и при отсутствии у него Акта согласования технологической и (или) аварийной брони, на дату заключения Контракта или при возникновении после заключения Контракта оснований для изменения ранее составленного Акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа, в течение 30 дней 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. Для энергопринимающих устройств, отнесенных к первой и второй категориям надежности, должно быть обеспечено наличие независимых резервных источников снабжения электрической энергией.

4.1.17. В течение суток сообщать Гарантирующему поставщику по тел. 8(39422) 5-60-33 в рабочее время и в сетевую организацию по тел. 8(39422)2-79-91, 8-800-1000-380 круглосуточно.

- об авариях на энергетических объектах Заказчика, связанных с отключением питающих линий, повреждениях основного оборудования. А также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок;

- обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе приборов учета, о нарушении контрольных пломб, антимагнитных пломб и (или) знаков визуального осмотра;

- обо всех изменениях схемы подключения электроустановок Заказчика;

- обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего организации, находящегося на территории

Заказчика.

4.1.18. Предоставить список лиц, ответственных за электрохозяйство, лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, отчетов, актов о неучтенном потреблении электрической энергии, актов снятия показаний расчетных приборов учета и иных актов. Список должен содержать должности и фамилии уполномоченных лиц, номер телефона, факса для оперативной связи. Заказчик обязан незамедлительно извещать Гарантирующего поставщика об изменении данных, указанных в настоящем пункте.

4.1.19. Предоставлять Гарантирующему поставщику объем потребления электрической энергии (мощности) на очередной год с помесечной детализацией по каждой точке поставки и уровню напряжения не позднее 15 марта текущего года в виде заявки на электропотребление.

В случае если Заказчик 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.

#### **4.2. Заказчик имеет право:**

4.2.1. Выбора ценовой категории для расчетов по настоящему Контракту в порядке и сроки, предусмотренные Основными положениями.

4.2.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Контракта полностью, что влечет расторжение такого Контракта, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения Контракта стоимости электрической энергии (мощности) в объемах, установленных Основными положениями.

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

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

4.2.4. В случаях и порядке, установленных Основными положениями, в одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые по настоящему Контракту, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по соответствующему Контракту с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, что влечет изменение условий настоящего Контракта в части порядка определения объема электрической энергии (мощности).

### **5. Порядок учета электроэнергии (мощности) и порядок взаимодействия Сторон в процессе такого учета.**

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

- показаний приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета и приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности). Порядок определения лица, ответственного за эксплуатацию прибора учета, осуществляется в соответствии с действующим законодательством;
- при отсутствии актуальных показаний или непригодности к расчетам приборов учета, измерительных комплексов - на основании расчетных способов, которые определяются замещающей информацией или иными расчетными способами, предусмотренных действующим законодательством.

Если для определения объемов потребления электрической энергии (мощности) по настоящему Контракту подлежит использованию более чем 1 прибор учета, то совокупный объем потребления электрической энергии по настоящему Контракту определяется путем суммирования (вычитания) объемов потребления электрической энергии, определенных в порядке, предусмотренном настоящим Контрактом и Основными положениями, исходя из направлений перетоков электрической энергии по каждой точке поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Заказчика и мест расположения приборов учета по отношению к соответствующим точкам поставки.

5.2. В случае, если к объектам электросетевого хозяйства Заказчика присоединены прочие потребители Гарантирующего поставщика, фактическое количество поставленной по настоящему Контракту электрической энергии (мощности) определяется как разница между объемом электрической энергии (мощности), поставленной в электрическую сеть Заказчика, в точках поставки электрической энергии (мощности), определенным на основании приборов учета, или с применением расчетных способов, предусмотренных настоящим Контрактом и действующим законодательством, и объемом электрической энергии (мощности), потребленной энергопринимающими устройствами прочих потребителей Гарантирующего поставщика, технологически присоединенных к сети Заказчика, а также переданной в сетевые организации или иным владельцам электросетевого хозяйства, в точки поставки, определенным на основании приборов учета электроэнергии (мощности) прочих потребителей Гарантирующего поставщика. В случае отсутствия или неисправности приборов учета количество переданной электроэнергии (мощности) определяется в соответствии с действующим законодательством и условиями договоров, заключенных Гарантирующим поставщиком с прочими потребителями.

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

Контактная информация сетевой организации, являющейся лицом ответственным за установку и эксплуатацию прибора учета указана в п. 10.1. настоящего Контракта.

Заказчик не вправе по своему усмотрению демонтировать такие приборы учета и (или) иное оборудование, ограничивать к ним доступ, вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов

учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе препятствовать проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих им приборов учета электрической энергии.

5.4. Установка (замена) прибора учета электрической энергии и допуск в эксплуатацию прибора учета электрической энергии должны быть осуществлены не позднее 6-ти месяцев:

- с даты истечения интервала между поверками или срока эксплуатации прибора учета, если соответствующая дата (срок) установлена в Контракте;
- в иных случаях при нахождении прибора учета в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Заказчика - с даты получения обращения Заказчика об истечении интервала между поверками, срока эксплуатации, а также об утрате, о выходе прибора учета из строя и (или) его неисправности;
- с даты выявления истечения срока поверки, срока эксплуатации, неисправности прибора учета в ходе проведения его проверки в установленном законом порядке;
- с даты признания прибора учета утраченным.

5.5. Допуск в эксплуатацию прибора учета осуществляется в порядке, предусмотренном Основными положениями. Процедура допуска в эксплуатацию прибора учета не требуется в случае, если в рамках процедуры установки (замены) прибора учета сохраняются контрольные пломбы и знаки визуального контроля, установленные ранее при допуске в эксплуатацию соответствующего прибора учета.

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

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

5.7. При установке приборов учета электрической энергии не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов розничного рынка, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по Контракту подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. При этом расчет величины потерь осуществляется сетевой организацией и указан в Приложении №2 «Схема расчета за потребленную электроэнергию» к настоящему Контракту.

5.8. При выявлении случаев безучетного потребления энергии составляется акт о неучтенном потреблении, на основании которого Гарантирующий поставщик вправе предъявить к оплате, а Заказчик обязан оплатить стоимость безучетного потребления электроэнергии.

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

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

С даты составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии до даты замены прибора учета объем потребления электрической энергии (мощности) определяется в порядке, предусмотренном требованиями пункта 5.9. настоящего Контракта к расчету объемов потребления электрической энергии (мощности) для случая непредоставления показаний прибора учета.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Гарантирующий поставщик в течение 1-го рабочего дня со дня получения заявки направляет ее в сетевую организацию. Сетевая организация в течение 5-ти рабочих дней со дня получения заявки рассматривает и согласовывает предложенные в заявке дату и время демонтажа прибора учета, снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, а в случае невозможности исполнения такой заявки в предложенный в ней срок согласовывает с собственником иные дату и время снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем. Предложенная сетевой организацией новая дата осуществления работ не может быть позднее 10-ти рабочих дней с даты, предложенной в заявке.

5.15. Заказчик, при выявлении фактов неисправности или утраты прибора учета, принадлежащего Заказчику, обязан в течение одних суток с момента выявления указанного, сообщить об этом Гарантирующему поставщику способом, позволяющим подтвердить доставку уведомления.

## **6. Порядок определения стоимости и порядок расчетов за поставленную электрическую энергию.**

6.1. Ориентировочная цена настоящего Контракта на срок с «01» января 2023 года по «31» декабря 2023 года составляет 1 305 907,20 рублей, в том числе НДС 217 651,20 рублей.

6.2. Электрическая энергия (мощность) по настоящему Контракту поставляется по нерегулируемым ценам в соответствии с 1-ой ценовой категорией, определенной в рамках предельных уровней как сумма следующих составляющих:

- средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);
- одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;
- сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика;

- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Заказчику, определяемая Гарантирующим поставщиком в соответствии с Основными положениями. Изменение порядка определения цен в период действия Контракта не требует его переоформления.

6.3. Расчетным периодом для осуществления расчетов Заказчика с Гарантирующим поставщиком является 1 календарный месяц.

6.4. Заказчик производит оплату услуг Гарантирующему поставщику за поставляемую Заказчику электрическую энергию (мощность) в следующие сроки:

30% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10 числа текущего месяца;

40% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25 числа текущего месяца;

Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Заказчиком в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18 -го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

6.5. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Заказчиком 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.

6.6. Внесение Заказчиком оплаты, предусмотренной в вышеуказанные сроки, не рассматривается как предоставление Гарантирующему поставщику коммерческого кредита.

6.7. По окончании расчетного периода Гарантирующий поставщик выставляет счет – фактуру за потребленную в расчетном периоде электрическую энергию и Акт приема-передачи электрической энергии.

Заказчик самостоятельно получает счета на оплату предварительных платежей, счета-фактуры по оплате потребленной электрической энергии по настоящему Контракту, выставленные Гарантирующим поставщиком за расчетный период.

В случае отсутствия обращения Заказчика к Гарантирующему поставщику за получением счетов на оплату предварительных платежей, счетов-фактур, Гарантирующий поставщик не осуществляет доставку Заказчику выставленных счетов на оплату предварительных платежей, счетов-фактур по оплате потребленной электрической энергии по настоящему Контракту за расчетный период.

6.8. Оплата считается произведенной со дня зачисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

6.9. При осуществлении расчетов (оплаты) по настоящему Контракту Стороны в платежных документах обязаны указывать:

- основание платежа;
- номер и дату Контракта;
- назначение платежа;
- номер и дату счет-фактуры (счета).

В случае отсутствия в платежном поручении назначения платежа либо неправильного его указания Гарантирующий поставщик имеет право отнести платеж в оплату любого периода по своему усмотрению.

6.10. В случае подачи заявления об ошибке в платежном документе Заказчик не освобождается от обязанности принять и оплатить в установленный срок платежный документ.

## **7. Ответственность Сторон за нарушение условий Контракта.**

7.1. Стороны настоящего Контракта в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, принятых по настоящему Контракту.

7.2. В случае просрочки исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, Заказчик электрической энергии несвоевременно и (или) не полностью оплативший электрическую энергию Гарантирующему поставщику, в том числе предварительные платежи, обязан уплатить пени в размере 1/130 ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

7.3. Заказчик, не уведомивший Гарантирующего поставщика о переходе на обслуживание к энергосбытовой организации (организации, получившей статус Гарантирующего поставщика), продолжает нести все предусмотренные Контрактом обязательства.

7.4. В случае невыполнения Заказчиком действий по самостоятельному частичному ограничению режима потребления в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления, и в случае введения сетевой организацией полного ограничения режима потребления, Заказчик обязан возместить убытки, возникшие вследствие введения ограничения, у исполнителя (субисполнителя) (а в случае, если было нарушено электроснабжение потребителей, не имеющих задолженности по оплате электрической энергии (мощности), услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, и исполняющих иные предусмотренные законодательством Российской Федерации и соглашением сторон обязательства, то Заказчик обязан также возместить убытки, возникшие у таких потребителей).

7.5. При выявлении случаев самовольного присоединения токоприемников к сети сетевой организации или присоединения токоприемников помимо приборов учета Заказчик оплачивает Гарантирующему поставщику принятое количество электроэнергии, рассчитанное на основании акта о неучтенном потреблении.

7.6. Гарантирующий поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Контракту до границы балансовой принадлежности устройств или объектов, в том числе за нарушение условий поставки, надежности электроснабжения и качества электрической энергии.

7.7. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Контракту, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Контракта – стихийные бедствия, военные действия любого характера, Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать в письменном виде другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств.

7.8. При внесении в перечень Заказчика, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, утвержденного руководителем высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации Заказчик обязан утвердить план мероприятий по обеспечению готовности к введению в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного ограничения режима потребления, включающий в себя мероприятия, необходимые для безаварийного прекращения технологического процесса, обеспечения безопасности людей и сохранности оборудования, и (или) мероприятия по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих снабжение электрической энергией его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Срок проведения мероприятий по обеспечению готовности к введению полного ограничения режима потребления не должен превышать 6 месяцев либо, если в отношении Заказчика согласованы технологическая и аварийная брони, - 6 месяцев за вычетом срока сокращения электроснабжения до уровня аварийной брони, указанного в акте согласования технологической и (или) аварийной брони.

7.9. В случае, если Заказчик относится к категории, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим или социальным, обязан предоставить Гарантирующему поставщику обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) поставляемой по Контракту.

Обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) предоставляется Заказчиком в виде банковской гарантии, соответствующей требованиям законодательства Российской Федерации, государственной или муниципальной гарантии либо исполнение обязательств по оплате электрической энергии (мощности) может быть обеспечено иными способами, предусмотренными законом или Контрактом.

## **8. Порядок разрешения споров.**

8.1. Споры по настоящему Контракту разрешаются в претензионном порядке.

8.2. При предъявлении письменной претензии одной из Сторон другая Сторона должна дать ответ на претензию в срок 10 календарных дней с момента ее получения.

8.3. Во всех случаях, не предусмотренных настоящим Контрактом, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

8.4. Споры, связанные с неисполнением или ненадлежащим исполнением настоящего Контракта, рассматриваются в Арбитражном суде Республики Тыва.

## **9. Срок действия и порядок изменения Контракта.**

9.1. Контракт заключается на срок с 00:00 часов «01» января 2023 г., но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении такого энергопринимающего устройства и действует до 24:00 часов «31» декабря 2023 г.

9.2. Начало исполнения обязательств по Контракту считается с момента подачи электроэнергии Заказчику.

9.3. Сторона, получившая предложение об изменении Контракта, обязана дать ответ не позднее 30 дней после получения предложения.

Все предложения должны направляться в письменной форме. Предложения будут считаться направленными надлежащим образом, если они посланы почтовым отправлением (заказным письмом с уведомлением) или вручены Заказчику под роспись.

9.4. Обязательства Гарантирующего поставщика по настоящему Контракту прекращаются с даты лишения последнего статуса гарантирующего поставщика в установленном законодательством РФ порядке.

9.5. Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего Контракта не освобождает Стороны от взаимных расчетов за поданную (потребленную) электрическую энергию.

9.6. Все споры по настоящему Контракту, в т.ч. возникшие при заключении Контракта, изменении и расторжении Контракта, рассматриваются Сторонами.

9.7. В случае расторжения настоящего Контракта, Сторонами составляется акт сверки взаимных расчетов по состоянию на дату расторжения настоящего Контракта, который служит основанием для окончательных расчетов по настоящему Контракту.

Обязательства, касающиеся расчетов за поставленную электрическую энергию до момента расторжения настоящего Контракта, прекращаются при осуществлении окончательного расчета на основании акта сверки, составленного в соответствии с настоящим пунктом Контракта.

9.8. Документы (в том числе уведомления о планируемом введении режима ограничения потребления электрической энергии), полученные или отправленные через оператора ЭДО «СКБ КОНТУР», а также посредством факсимильной, электронной или иной связи (СМС, ММС и пр.) в том числе с использованием информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», допускаются в качестве обмена между Сторонами и считаются надлежащими, если позволяют достоверно установить, что документ исходит от Стороны по Контракту. С целью исполнения информационного обмена Стороны указывают в Контракте номера факса, мобильного телефона и электронного адреса должностных лиц (руководителя, лица, ответственного за электрохозяйство и др.)

В случае изменения информации, указанной в разделе 12 настоящего Контракта, Заказчик в течение десяти дней с момента внесения таких изменений направляет Гарантирующему поставщику новые сведения. Гарантирующий поставщик не несет ответственности за осуществление информационного обмена по Контракту, в случае неисполнения (несвоевременного исполнения) Заказчиком обязанности, установленной настоящим пунктом.

## **10. Особые условия.**

10.1. Контактная информация сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно присоединены энергопринимающие устройства Заказчика: АО «Россети Сибирь Тываэнерго», телефон 8(39422)9-85-20, [www.tuvaenergo.ru](http://www.tuvaenergo.ru), другие СО.

10.2. Стороны обязуются соблюдать применимое законодательство по противодействию коррупции и противодействию легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, включая, помимо прочего, любые и все следующие законы и постановления, принятые во исполнение таких законов (с учетом изменений и дополнений, периодически вносимых в такие законодательные акты) («Антикоррупционное законодательство»).

## **11. Приложения к Контракту, являющиеся его неотъемлемой частью:**

11.1. Приложение №1: «Договорные объемы подачи (отпуска) и потребления электрической энергии и мощности».

11.2. Приложение №2: «Схема расчета за потребленную электроэнергию».

Контракт является коммерческой тайной и не может быть передан третьим лицам, за исключением сетевой организации.

12. Адреса и банковские реквизиты Сторон:

**Гарантирующий поставщик:**

АО «Россети Сибирь Тывазэнерго»

Юридический адрес: 667001, Респ Тыва, г. Кызыл, ул.  
Рабочая, дом № 4

Почтовый адрес: 667010, Респ Тыва, г. Кызыл, ул.  
Заводская, дом № 2а

Телефон/Факс: (39422) 5-60-18

e-mail: sbit@tv.rosseti-sib.ru

Оператор ЭДО: «СБ Контур»

Идентификационный номер (ИНН) 1701029232

Код причины постановки (КПП) 170101001

Код отрасли по ОКВЭД 35.12

Код организации по ОКПО 40871124

**Банковские реквизиты:**

Наименование банка: ТУВИНСКИЙ РФ АО

«РОССЕЛЬХОЗБАНК» Г. КЫЗЫЛ

Расчетный счет: 40702810157000001352

Корр.счет: 30101810400000000738

БИК 049304738

**Заказчик:**

Администрация муниципального района

«Барун-Хемчикский кожуун Республики Тыва»

Юридический адрес: 668040, Республика Тыва, р-н Барун-

Хемчикский, с Кызыл-Мажалык, ул Чадамба, дом № 20

Почтовый адрес: 668040, Республика Тыва, р-н Баруун-

Хемчикский, с Кызыл-Мажалык, ул Чадамба, дом № 20

Телефон/Факс: (39441)2-18-61; 2-10-65

Телефон мобильный:

e-mail: ekonomika\_barum@mail.ru

### Оператор ЭДО

ИНН 1712000203

КПП 171201001

ОКВЭД 84.11.31

ОКПО 04049374

**Банковские реквизиты:**

Наименование банка:

Расчетный счет:

Корр.счет:

БИК

### Подписи Сторон:

**Гарантирующий поставщик:**

**/Е. С. Гладкова/**

М.П.

Заказчик:

/А. М. Маркс-оол/

М.П.

Приложение №1  
Контракт 2711

на 2023 год

| №      | Наименование<br>объекта                                                                     | Уровень<br>напряжения | Январь<br>(кВт*ч) | Февраль<br>(кВт*ч) | Март<br>(кВт*ч) | Апрель<br>(кВт*ч) | Май<br>(кВт*ч) | Июнь<br>(кВт*ч) | Июль<br>(кВт*ч) | Август<br>(кВт*ч) | Сентябрь<br>(кВт*ч) | Октябрь<br>(кВт*ч) | Ноябрь<br>(кВт*ч) | Декабрь<br>(кВт*ч) | Год (кВт*ч) |
|--------|---------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|-------------------|--------------------|-----------------|-------------------|----------------|-----------------|-----------------|-------------------|---------------------|--------------------|-------------------|--------------------|-------------|
| 1      | Администрация<br>муниципального<br>района "Баруун-<br>Хемчикский кожуун<br>Республики Тыва" | Низкое, Среднее 2     | 14 170            | 14 170             | 14 170          | 14 170            | 14 170         | 14 170          | 14 170          | 14 170            | 14 170              | 14 170             | 14 170            | 14 170             | 170 040     |
| Итого: |                                                                                             |                       | 14 170            | 14 170             | 14 170          | 14 170            | 14 170         | 14 170          | 14 170          | 14 170            | 14 170              | 14 170             | 14 170            | 14 170             | 170 040     |

Гарантирующий поставщик  
М.П. /Е. С. Гладкова

Исп. Ондар С. Х.

Заказчик  
М.П. /А. М. Маркс-оол



Схема расчета за потребленную электроэнергию  
Администрация муниципального района "Баруң-Хемчикский кожуун Республики Тыва"

Контракт 27/11

| № п/п | Питательный центр (№, наименование, первичное напряжение) | Присоединение (наименование электростанции и, диспетчерский номер) | Наименование подстанции (ТП, КТП, РП др.) | Наименование линии    | Точка поставки          | Адрес точки поставки                                                                        | № расчетного прибора учета | Тип прибора учета | Коэффициент трансформации | Год поверки | Максимальная мощность (кВт) | Нагрузки (трансформатор, линия, оборудование и др.), % | Постоянные потери (трансформатор, счетчик, ТП и др.) кВт/мес | Уровень напряжения в точке подключения | Ценовая категория |
|-------|-----------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------|-----------------------|-------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------|-------------------|---------------------------|-------------|-----------------------------|--------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|----------------------------------------|-------------------|
| 1     | ПС № 33 "Масокомбинат" 110/35/10 кВ                       | ВЛ-10 кВ фидер №33-06                                              | ТП 10/0,4 кВ №33-06-8 S=250 кВА           | ВЛ-0,4 кВ, опора №1-6 | Административное здание | 668040, Республика Тыва, р-н Баруң-Хемчикский, с. Кызыл-Мажалык, ул. Чадамба, дом № 20      | 011076135233455            | ЦЭ-6803В М7 Р32   | 1                         | 2 019       | 37                          | -                                                      | -                                                            | Низкое (НН)                            | 1                 |
| 2     | ПС № 33 "Масокомбинат" 110/35/10 кВ                       | ВЛ-10 кВ фидер 33-09                                               | ТП 10/0,4 кВ № 33-09-26, S=400 кВА        | ВЛ-0,4 кВ, опора №1   | Уличное освещение       | 668040, Республика Тыва, р-н Баруң-Хемчикский, с. Кызыл-Мажалык, ул. Буян-Балыргы ноюн      | 118316640                  | ЦЭ-6803В          | 1                         | 2 017       | 5                           | -                                                      | -                                                            | Низкое (НН)                            | 1                 |
| 3     | ПС № 33 "Масокомбинат" 110/35/10 кВ                       | ВЛ-10 кВ фидер 33-09                                               | ТП 10/0,4 кВ № 33-09-23 S=100 кВА         | ВЛ-0,4 кВ, опора №6   | Скважина                | 668040, Республика Тыва, р-н Баруң-Хемчикский, с. Кызыл-Мажалык, ул. Зон Тырышаевны         | 20244680                   | Меркурий 231      | 1                         | 2 014       | 7,5                         | -                                                      | -                                                            | Низкое (НН)                            | 1                 |
| 4     | ПС № 33 "Масокомбинат" 110/35/10 кВ                       | ВЛ-10 кВ, фидер №33-06                                             | ТП 10/0,4 кВ № 33-06/7-12 S=400 кВА       | ВЛ-0,4 кВ, опора №3   | Уличное освещение       | 668040, Республика Тыва, р-н Баруң-Хемчикский, с. Кызыл-Мажалык, ул. Коммунальная, дом № 12 | 43904849                   | Меркурий 201.7    | 1                         | 2 021       | 15                          | -                                                      | -                                                            | Низкое (НН)                            | 1                 |
| 5     | ПС № 33 "Масокомбинат" 110/35/10 кВ                       | ВЛ-10 кВ, фидер №33-06                                             | ТП 10/0,4 кВ № 33-06/7-12 S=400 кВА       | ВЛ-0,4 кВ, опора №10  | Скважина                | 668040, Республика Тыва, р-н Баруң-Хемчикский, с. Кызыл-Мажалык, ул. Коммунальная, кв 12    | 042009101800744            | Скат 301          | 1                         | 2 010       | 7,5                         | -                                                      | -                                                            | Низкое (НН)                            | 1                 |
| 6     | ПС № 33 "Масокомбинат" 110/35/10 кВ                       | ВЛ-10 кВ, фидер №33-09                                             | ТП 10/0,4 кВ № 33-09-04 S=400 кВА         | ВЛ-0,4 кВ             | Уличное освещение       | 668040, Республика Тыва, р-н Баруң-Хемчикский, с. Кызыл-Мажалык, ул. Зон Тырышаевны         | 0120183                    | Скат 101 М1-5     | 1                         | 2019        | 5                           | -                                                      | -                                                            | Среднее 2 (СН-2)                       | 1                 |
| 7     | ПС № 33 "Масокомбинат" 110/35/10 кВ                       | ВЛ-10 кВ, фидер №33-09                                             | ТП 10/0,4 кВ № 33-09-05 S=400 кВА         | ВЛ-0,4 кВ             | Уличное освещение       | 668040, Республика Тыва, р-н Баруң-Хемчикский, с. Кызыл-Мажалык, ул. Буян-Балыргы ноюн      | 20190117920                | Скат 101          | 1                         | 2019        | 5                           | -                                                      | -                                                            | Среднее 2 (СН-2)                       | 1                 |
| 8     | ПС № 33 "Масокомбинат" 110/35/10 кВ                       | ВЛ-10 кВ, фидер №33-06                                             | ТП 10/0,4 кВ № 33-06-06 S=400 кВА         | ВЛ-0,4 кВ             | Уличное освещение       | 668040, Республика Тыва, р-н Баруң-Хемчикский, с. Кызыл-Мажалык, ул. Чуруй-оола             | 0117948                    | Скат 101 М1-5     | 1                         | 2019        | 5                           | -                                                      | -                                                            | Среднее 2 (СН-2)                       | 1                 |
| 9     | ПС № 33 "Масокомбинат" 110/35/10 кВ                       | ВЛ-10 кВ, фидер №33-09                                             | ТП 10/0,4 кВ № 33-09-07 S=400 кВА         | ВЛ-0,4 кВ             | Уличное освещение       | 668040, Республика Тыва, р-н Баруң-Хемчикский, с. Кызыл-Мажалык, ул. Саая-Алыберта          | 20190117919                | Скат 101 М1-5     | 1                         | 2019        | 5                           | -                                                      | -                                                            | Среднее 2 (СН-2)                       | 1                 |
| 10    | ПС № 1 "Ак-Довурак" 220/110/35/6 кВ                       | ВЛ-10 кВ, Т-33, 34, РП № 33 "Масокомбинат", фидер № 33-06          | ТП 6/0,4 кВ № 33-06-16 S=160 кВА          | ВЛ-0,4 кВ, опора № 9  | Нежилое здание          | 668040, Республика Тыва, р-н Баруң-Хемчикский, с. Кызыл-Мажалык, ул. Чуруй-оола, д. 38      | 012615169121747            | СЕ 308            | 1                         | 2021        | 15                          | -                                                      | -                                                            | Низкое (НН)                            | 1                 |

Гарантирующий поставщик  
М.П. Е. С. Гадикова

Исп. Ондар С. Х.

Заказчик  
М.П. Администрация Баруң-Хемчикского кожууна  
И.М. Марс-оол