

**КОНТРАКТ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 74030671000009**  
**потребителя, осуществляющего закупку по 44-ФЗ**

г. Челябинск

«16» января 2023 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Уральская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Центрального отделения Фотнади Георгия Федоровича, действующего на основании доверенности № ЦО-1 от 30.12.2021, и

Администрация Никольского сельского поселения, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Главы поселения Салтанова Александра Ивановича, действующего на основании Устава, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий контракт энергоснабжения (далее – контракт) о нижеследующем:

### 1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА

1.1. По настоящему контракту Исполнитель обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности) в точках поставки, определенных в Приложении № 1 к настоящему контракту, 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.

1.2. Закупка электрической энергии (мощности) по настоящему контракту осуществляется в соответствии с требованиями п. 29 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

1.3. Идентификационный код закупки 233743700178474300100100020013511247 заполняется Заказчиком (при необходимости).

### 2. ОБЩИЕ ТЕРМИНЫ

2.1. Стороны договорились понимать используемые в настоящем контракте термины в следующем значении:

- **Сетевая организация** - организация, владеющая на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии, а также осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, и которая соответствует утвержденным действующим законодательством РФ критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к сетевым организациям.

- **Владелец электросети** - организация (лицо), к объектам электросетевого хозяйства которой(ого) непосредственно присоединены энергопринимающие устройства Заказчика.

При этом Владелец электросети:

- не оказывает услуги по передаче электрической энергии для Заказчика;
- не вправе препятствовать перетоку электрической энергии через свои объекты для Заказчика;
- не вправе требовать оплату за переток электрической энергии через свои объекты для Заказчика.

- **Транзитный потребитель** – лицо (в том числе граждане-потребители и приравненные к ним потребители), энергопринимающие устройства которого непосредственно либо опосредовано присоединены к электрическим сетям Заказчика либо действующая в интересах такого лица энергосбытовая организация, которые имеют контракт энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)) с Исполнителем, а также иная сетевая организация, присоединенная к объектам электросетевого хозяйства Заказчика. Транзитные потребители указаны в приложении № 1 «Перечень точек поставки Заказчика» настоящего контракта.

- **Точка поставки** – место исполнения обязательств по настоящему контракту, указанное в приложении № 1 к настоящему контракту и используемое для определения объема взаимных

обязательств Исполнителя и Заказчика, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Заказчика, определенной в документах о технологическом присоединении (акте об осуществлении технологического присоединения (уведомлении об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям)/ акте разграничения границ балансовой принадлежности) (приложение № 9 настоящего контракта), а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства Заказчика к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

- **Энергопринимающие устройства** - находящиеся у Заказчика аппараты, агрегаты, механизмы, устройства и иное оборудование (или их комплекс), предназначенные для преобразования электрической энергии в другой вид энергии в целях использования (потребления) и имеющие между собой электрические связи.

- **Измерительный комплекс** - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов, предназначенных для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

- **Система учета** - совокупность приборов учета, измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной или нескольким точкам поставки.

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

- **Прибор учета, присоединенный к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности)** - прибор учета электрической энергии, допущенный в эксплуатацию для целей коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках и (или) предоставления коммунальных услуг и присоединенный к интеллектуальной системе учета в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), предусмотренными действующим законодательством РФ.

- **Максимальная мощность** - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) Заказчика в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом Заказчика.

- **Резервируемая максимальная мощность** - определяется как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств Заказчика и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии, определяемой в соответствии с действующим законодательством РФ.

- **Объект микрогенерации** - объект по производству электрической энергии, принадлежащий на праве собственности или ином законном основании Заказчику, энергопринимающие устройства которого технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, функционирующий в том числе на основе использования возобновляемых источников энергии и используемый Заказчиком для производства электрической энергии в целях удовлетворения производственных нужд, а также в целях продажи в порядке, установленном действующим законодательством РФ, в случае, если объем выдачи электрической энергии таким объектом по производству электрической энергии в электрическую сеть не превышает величину максимальной присоединенной мощности энергопринимающих устройств Заказчика и составляет не более 15 кВт и если для выдачи электрической энергии такого объекта в электрическую сеть не используется электрическое оборудование, предназначенное для обслуживания более одного помещения в здании, в том числе входящее в состав общего имущества многоквартирного дома.

2.2. При исполнении настоящего контракта Стороны руководствуются Гражданским Кодексом Российской Федерации, Федеральными законами Российской Федерации, постановлениями Правительства Российской Федерации, в том числе Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее – Основные положения), решениями органов исполнительной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации в области регулирования тарифов и иными нормативно правовыми актами, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики.

- **Электронный документооборот (ЭДО)** – процесс обмена между Сторонами электронными документами, подписанными электронной подписью.

2.3. По вопросам, прямо не урегулированным настоящим контрактом, а также при изменении действующего законодательства Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

### **3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА СТОРОН**

#### **3.1. ИСПОЛНИТЕЛЬ ОБЯЗУЕТСЯ:**

3.1.1. Осуществлять продажу электрической энергии (мощности) Заказчику в точки поставки (Приложение № 1 к настоящему контракту), качество которой соответствует требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, в соответствии с категорией надежности, к которой относятся объекты энергоснабжения Заказчика, а также урегулировать для надлежащего исполнения настоящего контракта отношения, связанные с передачей электрической энергии Заказчику, путем заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии с Сетевой организацией.

3.1.2. Применять выбранную Заказчиком в соответствии с действующим законодательством РФ ценовую категорию.

3.1.3. Принимать от Заказчика заявление об ошибках, обнаруженных в расчетных документах.

3.1.4. Принимать от Заказчика заявление об уменьшении в одностороннем порядке объема электрической энергии (мощности) в связи приобретением части объемов электрической энергии (мощности) по контракту, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) при условии выполнения Заказчиком, указанных в п. 3.4.6. настоящего контракта обязанностей.

3.1.5. Принимать предоставленную Заказчиком не позднее, чем за два месяца до окончания текущего года, годовую величину потребления электрической энергии (мощности) следующего года с разбивкой по месяцам и уровням напряжения.

3.1.6. Совместно с Заказчиком ежемесячно производить сверку платежей за поставленную электрическую энергию (мощность) по настоящему контракту с оформлением двухстороннего акта.

3.1.7. Ежемесячно формировать Заказчику расчетные документы на оплату поставленной в расчетном периоде электрической энергии (мощности).

3.1.8. Предоставлять Заказчику по его запросу информацию, которую Исполнитель обязан предоставить Заказчику в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.1.9. Исполнять надлежащим образом перечисленные и иные обязанности в соответствии с действующим законодательством РФ и условиями настоящего контракта.

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

3.1.11. В течение 5 рабочих дней после документального подтверждения Заказчиком выделенных лимитов /субсидий бюджетных обязательств оформить и передать на согласование Заказчику приложение № 12 «График оплаты бюджетного обязательства на 2023 год» с разбивкой по месяцам.

3.1.12. Уведомлять Заказчика в установленном порядке о предстоящем введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в порядке и случаях, предусмотренных настоящим контрактом и действующим законодательством.

3.1.13. Обеспечивать поддержание Сетевой организацией на границе балансовой принадлежности электросети между Заказчиком и Сетевой организацией показателей качества электрической энергии и мощности, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным действующим законодательством РФ.

3.1.14. В ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) осуществлять контроль соблюдения требований, предусмотренных действующим законодательством РФ, в отношении приборов учета, а также извещать Заказчика в установленных случаях об их нарушении.

3.1.15. Нести перед Заказчиком ответственность, предусмотренную действующим законодательством РФ, за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по контракту, в том числе за действия Сетевой организации, привлеченной для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

3.1.16. При получении от Сетевой организации утвержденных графиков аварийного ограничения уведомлять об этом Заказчика путем размещения указанной информации на официальном сайте Исполнителя в сети Интернет.

## **3.2. ИСПОЛНИТЕЛЬ ИМЕЕТ ПРАВО:**

3.2.1. Беспрепятственного доступа в соответствии с режимом работы Заказчика в сопровождении представителей Заказчика, Сетевой организации к месту установки прибора учета для проверки прибора учета и снятия показаний, в том числе контрольного снятия показаний.

Результаты проверки и снятия показаний отражаются в акте, оформляемом представителем Сетевой организации или Исполнителя. Акт составляется в количестве экземпляров по числу лиц, принимавших участие в проверке, по одному для каждого участника, подписывается лицами, принимавшими участие в проверке. При отказе от подписания акта в нем указывается причина такого отказа.

Проверка правильности снятия показаний расчетных приборов учета (контрольное снятие показаний), не включенных в интеллектуальную систему учета Исполнителя или Сетевой организации осуществляется не чаще одного раза в месяц.

3.2.2. Беспрепятственного доступа в соответствии с режимом работы Заказчика в сопровождении представителей Заказчика к электроустановкам, измерительным комплексам (системе учета) Заказчика для проверки соблюдения Заказчиком условий настоящего контракта, порядка учета поставленной электрической энергии (мощности), также наличия у Заказчика оснований для потребления электрической энергии:

- проведения почасовых замеров активной мощности. Результаты проведения замеров отражаются в двухстороннем акте (форма утверждается Исполнителем), подписанном уполномоченными представителями сторон по настоящему контракту;

- проверки на предмет выявления возможных фактов безучетного потребления электрической энергии;

- присутствия при осуществлении квалифицированным электротехническим персоналом Заказчика или персоналом Сетевой организации/Владельца электросети действий по ограничению режима потребления электрической энергии (мощности), проводимых на основании уведомления Исполнителя. Представитель Исполнителя имеет право опломбировать отключенные Заказчиком/Сетевой организацией/Владельцем электросети электроустановки. При этом Исполнитель вправе потребовать в установленном действующим законодательством РФ порядке с Заказчика, в отношении которого было введено ограничение режима потребления, компенсации расходов на оплату действий Сетевой организации/Владельца электросети по введению ограничения режима потребления Заказчика и последующему его восстановлению.

Сведения и техническую документацию, необходимую для осуществления вышеперечисленных функций, предоставляет Заказчик.

Результаты проверки по соблюдению условий настоящего контракта отражаются в акте, оформляемом представителем Исполнителя. Акт составляется в необходимом количестве экземпляров и вручается каждой из заинтересованных сторон.

В случае выявления безучетного потребления составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии в соответствии с действующим законодательством.

3.2.3. Участвовать в допуске измерительных комплексов (системы учета) Заказчика в эксплуатацию с последующим оформлением соответствующих актов, устанавливать пломбы и (или) знаки визуального контроля.

3.2.4. Выдавать Заказчику рекомендации на устранение выявленных представителем Исполнителя нарушений в измерительных комплексах (системе учета), установленных в электроустановках Заказчика.

3.2.5. Участвовать в согласовании места установки, схемы включения и метрологических характеристик измерительных комплексов (системы учета) Заказчика.

3.2.6. Требовать от Заказчика ежегодного документального подтверждения финансирования запрашиваемого им объема потребления электрической энергии.

3.2.7. Инициировать введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Заказчика в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

Уведомление Заказчика о введении ограничения режима потребления осуществляется Исполнителем в соответствии с действующим законодательством РФ следующими способами: заказным письмом с уведомлением о вручении, телетайпограммой, телефонограммой, телеграммой, нарочным, посредством направления короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) с номера мобильного телефона Исполнителя на номер мобильного телефона Заказчика, указанный в настоящем контракте для направления ему уведомления о введении ограничения режима потребления, посредством направления сообщения на адрес электронной почты Заказчика, указанный в настоящем контракте для направления ему уведомления о введении ограничения режима потребления, посредством публикации на официальном сайте Исполнителя в сети Интернет [www.ugalsbyt.ru](http://www.ugalsbyt.ru), посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти Челябинской области, или любым позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления способом.

Информация о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах (номере мобильного телефона) Исполнителя и (или) об адресах (адресе) электронной почты Исполнителя, предназначенных для направления Заказчику уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии размещена на официальном сайте Исполнителя в сети Интернет.

Дата уведомления Заказчика о введении ограничения режима потребления определяется в соответствии с действующим законодательством РФ.

В случае введения полного ограничения режима потребления в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Заказчиком обязательств по оплате электрической энергии (мощности) обязательства Исполнителя по настоящему контракту считаются приостановленными с даты введения полного ограничения режима потребления электрической энергии, указанной в уведомлении, направляемом Исполнителем по условиям действующего законодательства РФ, а если указанное ограничение вводится в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заказчика, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, - с даты, следующей за датой, в которую Сетевой организацией получено от Заказчика уведомление о готовности к введению полного ограничения режима потребления, до даты прекращения процедуры введения ограничения режима потребления или возобновления подачи электрической энергии, осуществляемых в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.2.8. Осуществлять контроль соблюдения Заказчиком введенного в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного или частичного ограничения режима потребления путем проведения проверок введенного ограничения режима потребления.

### **3.3. ЗАКАЗЧИК ОБЯЗУЕТСЯ:**

3.3.1. Оплачивать поставленную электрическую энергию (мощность), в соответствии с условиями настоящего контракта, а также оказанные третьими лицами услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией Заказчика, в соответствии с условиями настоящего контракта.

3.3.2. Компенсировать Исполнителю затраты, связанные с введением ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Заказчиком и восстановлением энергоснабжения Заказчика, на основании выставленного Заказчику счета.

3.3.3. Обеспечивать беспрепятственный доступ в сопровождении представителей Заказчика в

соответствии с режимом работы предприятия Заказчика к месту установки прибора учета (системы учета) представителей Исполнителя и Сетевой организации, 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 в порядке, которые предусмотрены действующим законодательством, а также представителей Исполнителя для реализации своих прав и обязанностей в соответствии с условиями п.п. 3.2.1, 3.2.2 настоящего контракта.

3.3.4. Обеспечивать проведение на границе раздела по каждой точке поставки на принадлежащих Заказчику объектах электроэнергетики замеры потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения с периодичностью, установленной действующим законодательством.

Предоставить Исполнителю результаты замеров в 7-дневный срок после их проведения.

3.3.5. Обеспечивать сохранность и целостность приборов учета (измерительных комплексов, системы учета), и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), находящихся как в собственности Заказчика, так и принадлежащих другим собственникам, но установленных в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Заказчика, а также пломб и (или) знаков визуального контроля.

Не демонтировать по своему усмотрению приборы учета (измерительные комплексы, систему учета) и (или) иное оборудование, находящиеся как в собственности Заказчика, так и принадлежащие другим собственникам, но установленные в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Заказчика, не ограничивать к ним доступ, не вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме не препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не препятствовать проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с приборов учета.

Порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе учета электрической энергии (мощности) указан в приложении № 7 к настоящему контракту.

3.3.6. Уведомлять Исполнителя заказным письмом, телетайпограммой, телефонограммой, телеграммой с уведомлением о вручении либо по электронной почте с использованием электронной подписи:

а) о фактах неисправности или утраты расчетного прибора учета (измерительного комплекса (системы учета)), находящегося в собственности Заказчика или установленного в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Заказчика, а также о нарушении пломб и знаков визуального контроля, нанесенных на приборы учета (измерительные комплексы (систему учета)), нарушениях схемы учета – в течение одних суток с момента обнаружения.

б) обо всех изменениях (нарушениях), произошедших в схеме электроснабжения Заказчика, – не позднее 3-х суток с момента произошедших изменений (нарушений);

в) о необходимости замены измерительных комплексов (системы учета) и (или) компонентов измерительных комплексов (системы учета);

г) при появлении других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего контракта, в том числе указанных в Приложении № 1 к настоящему контракту- не позднее 5-ти суток с момента произошедших изменений (нарушений).

Незамедлительно уведомлять Сетевую организацию/Владельца электросети:

- о неисправностях противоаварийной автоматики, другого электротехнического оборудования, а также об аварийных ситуациях, пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, поражениях электрическим током и других чрезвычайных ситуациях на энергетических объектах Заказчика, а также об отключениях электроэнергии - не позднее суточного срока с момента обнаружения;

- обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации/Владельцу электросети и находящегося в границах балансовой принадлежности Заказчика - не позднее суточного срока с момента обнаружения.

Допускать представителей Исполнителя, Сетевой организации к расследованию причин технологического нарушения на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования.

3.3.7. Согласовать с Сетевой организацией/Владельцем электросети и Транзитным потребителем количество и продолжительность проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации на объектах собственного электросетевого хозяйства в соответствующих

документах о технологическом присоединении (акте об осуществлении технологического присоединения (уведомлении об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям)/ акте разграничения границ балансовой принадлежности) (приложение № 9 настоящего контракта).

Обеспечивать возможность прекращения (ограничения) электропотребления для проведения Сетевой организацией/Владельцем электросети планово - предупредительных ремонтов в электрической сети.

Уведомлять за 10 рабочих дней Транзитного потребителя и Исполнителя до начала проведения ремонтных работ на объектах собственного электросетевого хозяйства.

3.3.8. Поддерживать на границах балансовой принадлежности электросети и эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Заказчиком, Заказчиком и Транзитным потребителем значения показателей качества электрической энергии, соответствующие техническим регламентам и иным обязательными требованиями.

Соблюдать в соответствии с действующим законодательством значения соотношения потребления активной и реактивной мощности ( $\text{tg}\varphi$ ), определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Заказчика, установленные в документах о технологическом присоединении.

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

Обеспечивать функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя, а также обеспечивать своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований Сетевой организации/Владельца электросети.

3.3.10. Составить (изменить в установленных случаях) и согласовать с Сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, в случае если ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Заказчика может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, а также если энергопринимающие устройства Заказчика отнесены к первой категории надежности. При отсутствии у Заказчика на момент заключения настоящего контракта акта согласования технологической и (или) аварийной брони направить 2 экземпляра его проекта, в том числе через Исполнителя, на рассмотрение Сетевой организации, любым способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в течение 30 календарных дней со дня заключения настоящего контракта. При направлении через Исполнителя документы предоставляются Заказчиком Исполнителю в течение 20 календарных дней со дня заключения настоящего контракта.

Передать Исполнителю копию акта не позднее 5 дней после дня согласования с Сетевой организацией.

3.3.11. В случае отказа в одностороннем порядке от исполнения настоящего контракта полностью (п.3.4.5 настоящего контракта) или уменьшения объема потребляемой электрической энергии (мощности) (п. 3.4.6 настоящего контракта) передать Исполнителю письменное уведомление об этом не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения в соответствии с условиями п.п. 3.4.5, 3.4.6 настоящего контракта, способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

При нарушении Заказчиком требования об уведомлении Исполнителя в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных п.п. 3.4.5., 3.4.6. настоящего контракта, обязательства Заказчика и Исполнителя сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

3.3.12. При ликвидации или реорганизации не менее чем за два месяца известить об этом Исполнителя. Сообщить о правопреемстве с предоставлением подтверждающих документов.

3.3.13. При прекращении у Заказчика права собственности (хозяйственного ведения, оперативного управления, аренды и иного законного права владения и (или) пользования, предусмотренных действующим законодательством РФ) на энергопринимающие устройства, в целях энергоснабжения которых заключен настоящий контракт, не менее чем за 20 рабочих дней уведомить об этом Исполнителя способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления, а также в течение

1 рабочего дня с даты прекращения такого права предоставить Исполнителю подтверждающие документы.

3.3.14. При смене руководителя в течение 3-х дней предоставлять Исполнителю документ, подтверждающий полномочия лица на заключение, изменение условий настоящего контракта (приказ о назначении руководителя, копию контракта с руководителем или доверенность на право подписания настоящего контракта) с образцом подписи данного лица.

3.3.15. Для постоянной связи с Исполнителем и согласования вопросов, связанных с отпуском и прекращением подачи электрической энергии, назначить распорядительным документом ответственное лицо:

(должность, Ф.И.О., телефон)

3.3.16. Предоставлять Исполнителю в течение 3 рабочих дней после доведения лимитов/субсидий бюджетных обязательств один из следующих документов:

- документальное подтверждение (уведомление) соответствующего министерства (ведомства) либо вышестоящей организации, имеющих функции главного распорядителя средств бюджета (распорядителя), требуемого на следующий год объема лимитов бюджетных обязательств на оплату коммунальных платежей с указанием выделенной суммы для оплаты электрической энергии (мощности), подписанной уполномоченным лицом Заказчика;

- документальное подтверждение (уведомление) соответствующего министерства (ведомства), либо вышестоящей организации, имеющих функции главного распорядителя (распорядителя) средств бюджета, величины субсидий, предоставляемых из бюджетов бюджетной системы РФ на оплату коммунальных платежей, с обязательным указанием суммы для оплаты электрической энергии (мощности), подписанной уполномоченным лицом Заказчика.

Выделенная сумма для оплаты электрической энергии (мощности) должна учитывать изменения стоимости электрической энергии (мощности) в зависимости от величины нерегулируемых цен на поставляемую Заказчику электрическую энергию (мощность).

3.3.17. Согласовать и вернуть Исполнителю приложение № 12 «График оплаты бюджетного обязательства на 2023 год» в течение 5 рабочих дней после его предоставления Исполнителем.

3.3.18. Информировать главного распорядителя (распорядителя) средств бюджета о невозможности исполнения обязательств по оплате потребленной электрической энергии (мощности) по настоящему контракту по причине:

- несвоевременного поступления средств на лицевой счет Заказчика, открытый в органах, организующих исполнение бюджета;

- отсутствия средств на лицевом счете Заказчика, открытом в органах, организующих исполнение бюджета.

3.3.19. В случае если введение ограничения режима потребления в отношении объектов Заказчика может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии Транзитным потребителям, обеспечить поставку электрической энергии таким потребителям без ограничения режима их потребления, в том числе обеспечить подачу электрической энергии таким потребителям в объеме их потребления в пределах величины максимальной мощности в соответствующей точке поставки по контракту энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)), заключенному Исполнителем с Транзитным потребителем, и уведомить об этом Исполнителя до даты и времени введения в его отношении ограничения режима потребления.

3.3.20. Обеспечить в установленном действующим законодательством порядке разработку, согласование с Сетевой организацией и предоставление Исполнителю Плана мероприятий по обеспечению готовности к введению полного ограничения режима потребления, включающего 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 их энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в случае если дистанционный ввод графиков временного отключения потребления с питающих центров Сетевой организации в отношении Заказчика невозможен вследствие технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства электроприемников аварийной и (или) технологической брони электроснабжения транзитных потребителей, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям.



3.3.21. Если ограничение режима потребления Заказчика может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, предоставлять Исполнителю утвержденный план мероприятий по обеспечению готовности к введению в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного ограничения режима потребления в течение трех дней после дня введения в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заказчика частичного ограничения режима потребления до уровня аварийной брони либо после дня уведомления его о введении частичного ограничения режима потребления (при отсутствии у Заказчика акта согласования технологической и (или) аварийной брони или в этом акте не указан уровень аварийной брони), а также выполнять в предусмотренный соответствующим планом срок указанные мероприятия, и в установленных действующим законодательством РФ случаях и сроки выполнять мероприятия по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих безопасное функционирование энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заказчика без необходимости потребления электрической энергии из внешней сети.

3.3.22. Направлять Исполнителю уведомление о готовности к введению полного ограничения режима потребления после выполнения мероприятий, указанных в п.3.3.21.

3.3.23. Допускать представителей Исполнителя для осуществления контроля соблюдения Заказчиком введенного в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного или частичного ограничения режима потребления в соответствии с п. 3.2.7. настоящего контракта.

3.3.24. Выделить для получения уведомлений о введении ограничения режима потребления выделенный оператором подвижной радиотелефонной связи абонентский номер (номер мобильного телефона) и адрес электронной почты. Обеспечить приём уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии на номер мобильного телефона Заказчика +79080540758, и адрес электронной почты Заказчика nikolsk174@mail.ru, а также поддерживать указанные номер мобильного телефона и адрес электронной почты в рабочем состоянии.

Уведомление Заказчика о введении ограничения режима потребления посредством направления смс-сообщения на номер мобильного телефона считается доставленным, а Заказчик надлежащим образом уведомленным в день направления повторного смс-сообщения при условии, что Исполнитель направил Заказчику повторное смс-сообщение в течение 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого смс-сообщения.

При направлении Заказчику уведомления о введении ограничения режима потребления по телекоммуникационным каналам связи в электронной форме с использованием электронной подписи дата уведомления Заказчика определяется по условиям документов, регламентирующих работу с использованием электронной подписи, заключенных между Сторонами.

В случае уведомления Заказчика о введении ограничения режима потребления посредством публикации на официальном сайте Исполнителя в сети Интернет [www.uralsbyt.ru](http://www.uralsbyt.ru) или посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти Челябинской области, Заказчик считается надлежащим образом уведомленным о введении ограничения режима потребления в день публикации соответствующего уведомления.

3.3.25. Для определения объема электрической энергии (мощности), поставленного за расчетный период Заказчику, обеспечить снятие показаний расчетных приборов учета и передачу их Исполнителю в порядке и сроки, указанные в п. 4.3 настоящего контракта.

#### **3.4. ЗАКАЗЧИК ИМЕЕТ ПРАВО:**

3.4.1. Выбирать ценовую категорию с учетом выбранного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ. Вариант тарифа на услуги выбирается Заказчиком самостоятельно на период регулирования (1 календарный год) путем направления письменного уведомления Исполнителю в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти об установлении соответствующих тарифов.

При этом право выбора ценовой категории определяется в соответствии с выбранным Заказчиком вариантом тарифа на услуги по передаче электрической энергии на соответствующий период регулирования.

3.4.2. Требовать поддержания Исполнителем соответствия значений показателей качества электрической энергии требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям на границах балансовой принадлежности электросети и эксплуатационной ответственности между Заказчиком и Сетевой организацией, а также обеспечения надежного электроснабжения.

3.4.3. Заказчик (по документам, удостоверяющим личность), если иное не установлено соглашением между Сетевой организацией/Владельцем электросети и Заказчиком, имеет право доступа в любое время суток в сопровождении представителей Сетевой организации/Владельца электросети (при необходимости - в сопровождении представителя Исполнителя) к электроустановкам, измерительным комплексам (системе учета), установленным на территории Сетевой организации/Владельца электросети, и учитывающих электропотребление Заказчика.

3.4.4. Выполнять, выданные Исполнителем в соответствии с условиями п. 3.2.4. настоящего контракта, рекомендации, направленные на устранение нарушений измерительных комплексов (системы учета).

3.4.5. Отказаться в одностороннем порядке от исполнения настоящего контракта полностью, что влечет расторжение контракта, при условии оплаты Исполнителю не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты расторжения стоимости поставленной электрической энергии (мощности), что должно быть подтверждено оплатой счета, выставяемого Исполнителем Заказчику в соответствии с действующим законодательством.

3.4.6. Уменьшать в одностороннем порядке объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Исполнителя по условиям настоящего контракта, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по контракту, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности), при условии выполнения Заказчиком следующих обязанностей:

- не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты изменения настоящего контракта оплатить Исполнителю стоимость поставленной до заявленной даты изменения контракта электрической энергии (мощности), а также в предусмотренных законодательством случаях начисленную Исполнителем сумму компенсации в связи с изменением контракта, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставяемого Исполнителем Заказчику в соответствии с действующим законодательством.;

- не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты изменения настоящего контракта предоставить Исполнителю выписку из контракта, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности), содержащую сведения, предусмотренные действующим законодательством РФ.

3.4.7. Заявлять Исполнителю об ошибках, обнаруженных в расчетных документах. Подача заявления об ошибке в расчетном документе не освобождает от обязанности оплатить поставленную электрическую энергию (мощность) в срок, установленный настоящим контрактом.

3.4.8. Перейти на обслуживание с даты утраты Исполнителем статуса гарантирующего поставщика:  
- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика;  
- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

3.4.9. Предоставлять Исполнителю не позднее, чем за два месяца до окончания текущего года, годовую величину потребления электрической энергии (мощности) следующего года с разбивкой по месяцам и уровням напряжения.

3.4.10. Обратиться в Сетевую организацию или к Исполнителю за осуществлением установки, замены приборов учета до истечения их срока поверки или эксплуатации в случаях, не связанных с утратой, выходом из строя или неисправностью прибора учета, а также за предоставлением услуг, не включенных в минимальный набор функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием приборов учета и результатов измерений таких приборов учета за отдельную плату.

#### 4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА И СТОИМОСТИ ПОСТАВЛЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

4.1. Определение фактического объема потребления 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), а также в установленных случаях замещающей информации и иных расчетных способов, с учетом пунктов 4.2, 4.3, 4.14 настоящего контракта и с применением цены согласно Разделу 5 настоящего контракта.

Расчетные и контрольные приборы учета указаны в приложении № 1 «Перечень точек поставки Заказчика» настоящего контракта.

4.2. Определение объемов потребления электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки с применением замещающей информации или иных расчетных способов, производится в соответствии с действующим законодательством РФ в случаях:

- отсутствия приборов учета;
- непредставления лицом, ответственным за снятие показаний, акта снятия показаний приборов учета в сроки, установленные в п.4.3 настоящего контракта;
- 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Заказчика, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета;
- неисправности, утраты или истечения интервала между поверками прибора учета, измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса, либо их демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой;
- истечения срока эксплуатации прибора учета;
- установления факта безучетного потребления электрической энергии;
- в иных случаях, предусмотренных Основными положениями.

4.3. Лицами, ответственными за снятие показаний расчетного прибора учета, являются:

- Сетевая организация – в отношении приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) Сетевой организации, а также иных расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства;

- Заказчик - в отношении расчетных приборов учета, установленных в границах объектов Заказчика, и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

Заказчик обязан производить снятие показаний приборов учета по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня расторжения (заключения) настоящего контракта. Результаты оформляются актом снятия показаний приборов учета по форме приложения № 8 к настоящему контракту. Акт снятия показаний приборов учета составляется в соответствии с приложением № 1 «Перечень точек поставки Заказчика» и передается Исполнителю в срок до 12 часов 01 числа месяца, следующего за расчетным периодом:

а) в случае применения для расчетов в текущем расчетном периоде первой, второй ценовых категорий - нарочным по адресу 454080, обл. Челябинская, г. Челябинск, ул. Энтузиастов, д. 26А или с помощью электронных средств связи с электронной подписью, либо иными средствами связи и доставки, обеспечивающими фиксирование их получение Исполнителем;

б) в случае применения для расчетов в текущем расчетном периоде третьей – шестой ценовых категорий - с помощью электронных средств связи с применением электронной подписи в формате, согласованном с Исполнителем.

Кроме того, акт снятия показаний приборов учета на бумажном носителе подписывается уполномоченным лицом Заказчика и одновременно с актами приема-передачи, составленными по условиям п.11.9. предоставляются Исполнителю в течение 3-х рабочих дней по окончании расчетного периода.

В случае расположения объекта Заказчика в многоквартирном доме, Заказчик обязан производить снятие показаний приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета, в период с 23-го по 25-е число текущего месяца и предоставлять исполнителю акт снятия показаний приборов учета, указанных в приложении №1 к настоящему контракту, в срок не позднее 26 числа текущего месяца.

В отношении расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), показания представляются с использованием интеллектуальной системы учета.

#### 4.4. В СЛУЧАЕ ПРИМЕНЕНИЯ ДЛЯ РАСЧЕТОВ В ТЕКУЩЕМ РАСЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ ПЕРВОЙ ЦЕНОВОЙ КАТЕГОРИИ:

4.4.1. Исполнитель производит расчет величины фактически поставленной электрической энергии в целом за расчетный период.

#### 4.5. В СЛУЧАЕ ПРИМЕНЕНИЯ ДЛЯ РАСЧЕТОВ В ТЕКУЩЕМ РАСЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ ВТОРОЙ ЦЕНОВОЙ КАТЕГОРИИ:

4.5.1. Исполнитель производит расчеты по второй ценовой категории с 1-го числа месяца следующего за месяцем, в котором Заказчик направил соответствующее уведомление, но не ранее даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток.

4.5.2. Потребление электрической энергии Заказчика по зонам суток определяется по данным приборов учета (системы учета), за исключением величины электропотребления Транзитных потребителей в соответствующие зоны суток.

Допускается использование интегральных приборов учета в точках поставки (в т.ч. точках поставки Транзитных потребителей) на объектах электросетевого хозяйства напряжением 10 кВ и ниже при условии, что суммарная максимальная мощность по данным точкам поставки не превышает 2,5 процента максимальной мощности всех точек поставки в границах балансовой принадлежности Заказчика. В этом случае в каждой зоне суток доля покупки электрической энергии в целях обеспечения потребления электрической энергии Транзитными потребителями (в т.ч. населением и приравненными к нему категориям потребителей) принимается равной доле совокупного объема покупки электрической энергии для указанных целей за расчетный период в фактическом совокупном объеме покупки электрической энергии Заказчиком за расчетный период.

#### 4.6. В СЛУЧАЕ ПРИМЕНЕНИЯ ДЛЯ РАСЧЕТОВ В ТЕКУЩЕМ РАСЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ ТРЕТЬЕЙ – ШЕСТОЙ ЦЕНОВЫХ КАТЕГОРИЙ:

4.6.1. Исполнитель производит расчеты по третьей-шестой ценовым категориям с 1-го числа месяца следующего за месяцем, в котором Заказчик направил соответствующее уведомление, но не ранее даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета (система учета), позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

4.6.2. Заказчик обеспечивает техническое обслуживание принадлежащей ему системы учета, квалифицированным собственным персоналом либо организацией, отвечающей требованиям, установленным действующим законодательством РФ для осуществления таких действий.

4.6.2.1. Заказчик обеспечивает для Исполнителя возможность осуществления опроса системы учета, принадлежащей Исполнителю, путём обеспечения надлежащего состояния устройств связи, GSM-модемов, УСПД, каналов связи и прочих устройств, установленных у Заказчика и влияющих на возможность снятия показаний Исполнителем.

4.6.2.2. В случае нарушения работы системы учета в расчетном периоде составляется акт недоучета (недостоверности), в котором указываются периоды времени, когда система учета признана неработоспособной. В указанные периоды времени для определения величин электрической энергии (мощности) применяются расчетные способы, определенные действующим законодательством РФ.

4.6.3. Порядок определения величин поставленных электрической энергии и мощности.

4.6.3.1. Фактическое потребление электрической энергии Заказчика формируется из суммы почасовых объемов потребления электрической энергии, полученных по данным системы учета (приложение № 4 «Соглашение о порядке информационного обмена данными системы (приборов) учета электрической энергии (мощности)»), за исключением почасовых объемов электрической энергии Транзитных потребителей, определенных по приборам учета, обеспечивающим измерение и хранение почасовых объемов поставленной электрической энергии.

Допускается использование интегральных приборов учета в точках поставки (в т.ч. точках поставки Транзитных потребителей) на объектах электросетевого хозяйства напряжением 10 кВ и ниже при условии, что суммарная максимальная мощность по данным точкам поставки не превышает 2,5 процента максимальной мощности всех точек поставки в границах балансовой принадлежности Заказчика. В этом случае при формировании почасовых объемов потребления электрической энергии учет объемов

потребления электрической энергии по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, производится следующим образом. Суммарный объем потребления электрической энергии за расчетный период по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, распределяется по часам расчетного периода пропорционально доле объема потребления электрической энергии за каждый час расчетного периода, определенного суммарно по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в суммарном объеме потребления электрической энергии за расчетный период по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

Исключение объемов покупки электрической энергии в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей производится следующим образом:

- при наличии учета по часам расчетного периода в отношении указанных объемов - согласно данным учета;

- при отсутствии учета по часам расчетного периода в отношении указанных объемов в каждый час расчетного периода доля покупки электрической энергии в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей принимается равной доле совокупного объема покупки электрической энергии в этих целях за расчетный период в фактическом совокупном объеме покупки электрической энергии Заказчиком за расчетный период.

4.6.3.2. Фактическая величина поставленной мощности определяется на основании фактического почасового потребления электрической энергии текущего расчетного периода. Расчет величины мощности, подлежащей оплате, производится в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.6.4. Исполнитель ежемесячно формирует «Почасовой акт оборота электрической энергии» по форме приложения № 3 настоящего контракта, используя суммарную величину электропотребления, полученную по данным приборов учета (системы учета), а также с применением расчетных способов и замещающей информации в установленных случаях.

4.6.5. В случае применения для расчетов в текущем расчетном периоде пятой – шестой ценовых категорий:

Заказчик обязан предоставлять Исполнителю детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов московского времени этого дня. Заказчик имеет право скорректировать предоставленные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов московского времени этого дня.

Указанная информация формируется Заказчиком с использованием программы \_\_\_\_\_ (при наличии возможности установки указанной программы), размещенной на официальном сайте Исполнителя [www.uralsbyt.ru](http://www.uralsbyt.ru), и предоставляется с помощью электронных средств связи, имеющих электронную подпись (e-mail: \_\_\_\_\_). Для настройки указанной программы используются коды участника розничного рынка и группы точек поставки (ГТП), о которых Исполнитель уведомляет Заказчика заказным письмом, телетайпограммой, телеграммой с уведомлением о вручении либо посредством электронных средств связи с использованием электронной подписи. В случае непредставления Исполнителю в установленные сроки детализации планового объема потребления электрической энергии по часам суток принимается, что в каждый час суток плановый объем почасового потребления равен нулю.

Заказчик обязан оплачивать стоимость электрической энергии (мощности) в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил Заказчик, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии (мощности) над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии (мощности) в случаях и в порядке, которые установлены Основными положениями.

4.7. В случае непредставления Заказчиком показаний расчетных приборов учета в сроки, установленные в настоящем контракте, для целей определения объема электрической энергии (мощности) по настоящему контракту за расчетный период используются показания контрольного прибора учета (при

наличии контрольного прибора учета).

4.8. В случае непредставления лицом, ответственным за снятие показаний приборов учета, показаний расчетного прибора учета в установленные настоящим контрактом сроки и при отсутствии контрольного прибора учета объем потребления электрической энергии: а для Заказчика, в расчетах с которым используется ставка за мощность, - также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются расчетным способом в соответствии с Основными положениями.

4.9. В случае двукратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Заказчика, в том числе в отношении точек поставки Транзитных потребителей, для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учета объем потребления 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, в соответствии с Основными положениями, а при его отсутствии - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании замещающей информации.

4.10. В случае если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Заказчика, объем электрической энергии и мощности, поставленный Заказчику, корректируется с учетом величины потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета. Величина потерь определяется расчетным путем в порядке, установленном действующим законодательством.

4.11. Порядок и условия представления Исполнителем и Сетевой организацией информации интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) устанавливаются правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

4.12. В случае снятия показаний приборов учета за период времени (его часть), в течение которого объем электрической энергии был определен в порядке с применением замещающей информации и иных расчетных способов, разница между объемом, определенным по показаниям прибора учета, и объемом, определенным с применением замещающей информации и иных расчетных способов, учитывается равномерно по всем часам при определении объема электрической энергии Заказчика за расчетный период, в котором были сняты соответствующие показания.

4.13. В случае если в отношении Заказчика, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, не выполнено требование об использовании приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то вплоть до выполнения указанного требования во всех точках поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Заказчика, которые оборудованы интегральными приборами учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода полагаются равными минимальному значению объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний интегрального прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

4.14. В случае если у Заказчика в единых границах балансовой принадлежности установлен объект микрогенерации в предусмотренном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке, приборы учета, устанавливаемые на границе балансовой принадлежности, должны обеспечивать почасовые измерения активной и реактивной энергии в сетях переменного тока в двух направлениях. Сведения об объекте микрогенерации Заказчика и таких приборах учета указываются в приложении № 1 к настоящему контракту.

Объем потребления электрической энергии (мощности) Заказчика для целей определения оплаты по настоящему контракту определяется с учетом особенностей, установленных для потребителей, являющихся собственниками или иными законными владельцами объектов микрогенерации, в соответствии с Основными положениями с учетом:

- в отношении Заказчика, осуществляющего расчеты по первой ценовой категории:

под объемом покупки электрической энергии Заказчиком у Исполнителя по настоящему контракту понимается определенная по итогам расчетного периода величина, на которую объем принятой Заказчиком из сети электрической энергии превышает объем переданной (выданной) Заказчиком в сеть электрической энергии.

- в отношении Заказчика, осуществляющего расчеты по второй ценовой категории:

под объемом покупки электрической энергии Заказчиком у Исполнителя по настоящему контракту понимается определенная в соответствующие зоны суток по итогам расчетного периода величина, на которую объем принятой Заказчиком из сети электрической энергии превышает объем переданной (выданной) Заказчиком в сеть электрической энергии.

- в отношении Заказчика, осуществляющего расчеты по третьей - шестой ценовой категории:

под объемом покупки электрической энергии Заказчиком у Исполнителя по настоящему контракту понимается величина, на которую объем собственного потребления электрической энергии Заказчика в каждый час превышает объем выработанной им электрической энергии.

Указанные величины определяются на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Заказчика и Сетевой организации, а также на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств и (или) других объектов электроэнергетики иных лиц (Транзитных потребителей), присоединенных к объектам по производству электрической энергии (мощности), энергопринимающим устройствам или объектам электросетевого хозяйства Заказчика.

## **5. ЦЕНА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ ПО НАСТОЯЩЕМУ КОНТРАКТУ**

5.1. Расчеты за электрическую энергию (мощность) по настоящему контракту осуществляются по нерегулируемым ценам с учетом их дифференциации в рамках предельных уровней нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, выбранной Заказчиком, если законодательством не предусмотрено применение регулируемых цен (тарифов).

Предельные уровни нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, выбранной Заказчиком, рассчитываются Исполнителем в соответствии со структурой нерегулируемой цены, установленной Основными положениями, и согласно формулам (правилам), установленным правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными соответствующими постановлениями Правительства РФ.

При наличии у Заказчика различных тарификационных групп/ценовых категорий и т.д. расчеты производятся дифференцированно по каждой группе.

5.2. Информация о ценах ежемесячно публикуется на официальном сайте Исполнителя в сети Интернет [www.uralsbyt.ru](http://www.uralsbyt.ru). Заказчик считается уведомленным об изменении цены за электрическую энергию с момента опубликования указанной информации на официальном сайте.

5.3. Если в ходе исполнения контракта вступил в силу нормативный правовой акт, устанавливающий новую цену и (или) изменяющий порядок определения цены по контракту, Стороны с момента введения его (ее) в действие при осуществлении расчетов по контракту обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену без переоформления, внесения изменений в настоящий контракт.

## **6. ОПЛАТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ**

6.1. За расчетный период принимается один календарный месяц.

6.2. В стоимость поставленной электрической энергии (мощности), подлежащих оплате, включается сумма налога на добавленную стоимость.

6.3. Оплата электрической энергии (мощности) производится Заказчиком платежными поручениями и состоит из платежей текущего периода и платежа по окончательному расчету, который производится в следующем расчетном периоде.

При оформлении платежного поручения в основании платежа кроме основных позиций Заказчик указывает:

-назначение платежа – «промежуточная плата», «окончательная плата»;

-расчетный период – « \_\_\_\_\_ »;

-номер и дату настоящего контракта;

-код Заказчика – « \_\_\_\_\_ ».

6.4. Заказчик производит оплату электрической энергии (мощности) в следующие сроки:

6.4.1. Промежуточная плата производится:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) определенной по п.6.4.1.1, вносится до 10-го числа этого месяца;

- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) по п.6.4.1.1., вносится до 25-го числа этого месяца;

6.4.1.1. Для определения размера промежуточной платы используется стоимость электрической энергии (мощности) за последний расчетный период, в котором была определена и официально опубликована нерегулируемая цена для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

6.4.2. Окончательная плата за фактически поставленную электрическую энергию (мощность) с учетом произведенных платежей текущего периода соответствующего расчетного периода (п.6.4.1.) производится не позднее 18 числа месяца, следующего за расчетным.

В случае если при отсутствии задолженности у Заказчика за предыдущие расчетные периоды размер текущих платежей превысит стоимость фактически поставленной электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

6.5. Исполнитель в соответствии с действующим законодательством РФ формирует расчетные документы (счета, счета-фактуры, акты приема-передачи энергии, приобретенной Заказчиком за расчетный период, подписываемые сторонами по контракту (в двух экземплярах)), которые Заказчик получает у Исполнителя.

При этом неполучение расчетных документов (счетов, счетов-фактур, актов приема-передачи энергии) у Исполнителя не освобождает Заказчика от обязанности оплатить поставленную электрическую энергию (мощность) по условиям п.6.4. настоящего контракта.

6.6. Датой оплаты поставленной электрической энергии считается день зачисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

6.7. Исполнитель и Заказчик должны производить сверку платежей за поставленную электрическую энергию (мощность) один раз в месяц, которая оформляется двусторонним актом, подписанным уполномоченными лицами.

6.8. Расчеты по настоящему контракту за электрическую энергию (мощность) осуществляются Заказчиком в безналичном порядке путем перечисления Заказчиком денежных средств на расчетный счет, указанный в разделе 13 настоящего контракта, или иной расчётный счёт, по указанию Исполнителя, а также по согласованию Сторон - в ином порядке (в порядке и на основаниях, предусмотренных действующим законодательством).

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение принятых на себя обязательств в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим контрактом.

7.2. При несвоевременной и (или) неполной оплате электрической энергии (мощности) Заказчик обязан уплатить Исполнителю пени в следующем размере и порядке:

7.2.1. Если Заказчиком является теплоснабжающая организация (единая теплоснабжающая организация), организация, осуществляющая горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение - в размере 1/300 ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в течение 60-ти календарных дней со дня наступления установленного срока оплаты, либо до истечения 60-ти календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в шестидесятидневный срок оплата не произведена. Начиная с 61-го дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в течение 90 календарных дней со дня наступления



установленного срока оплаты, либо до истечения 90 календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в девяностодневный срок оплата не произведена, пени уплачиваются в размере 1/170 ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки. Начиная с 91-го дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты пени уплачиваются в размере 1/130 ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки.

7.2.2. Иной Заказчик, не указанный в п.7.2.1. - в размере 1/130 ставки рефинансирования ЦБ РФ, 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. Исполнитель несет перед Заказчиком ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по контракту, в том числе за действия Сетевой организации, привлеченной для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

7.4. В случае введения ограничения режима потребления электрической энергии Заказчиком, Заказчик несет ответственность перед добросовестными плательщиками – Транзитными потребителями за ограничение поставки им электрической энергии.

7.5. Заказчик несет ответственность за неисполнение порядка согласования, за превышение согласованных сроков ограничения режима потребления Транзитного потребителя при проведении ремонтных работ на объектах собственного электросетевого хозяйства.

7.6. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему контракту, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы или по вине другой стороны, возникших после заключения настоящего контракта и препятствующих выполнению условий настоящего контракта.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение суток информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. По требованию одной из сторон в этом случае может быть создана комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения обязательств.

7.7. За каждый факт неисполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств, предусмотренных настоящим контрактом, Исполнитель вправе требовать уплаты Заказчиком штрафа в размере, установленном Правительством Российской Федерации в следующем порядке:

- 1000 рублей, если цена контракта не превышает 3 млн. рублей (включительно);
- 5000 рублей, если цена контракта составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно);
- 10000 рублей, если цена контракта составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей (включительно);
- 100000 рублей, если цена контракта превышает 100 млн. рублей.

7.8. За каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем обязательств, предусмотренных контрактом, за исключением просрочки исполнения Исполнителем обязательств (в том числе гарантийного обязательства), предусмотренных настоящим контрактом, Заказчик вправе требовать уплаты Исполнителем штрафа в размере, установленном Правительством Российской Федерации в следующем порядке:

- 10 % цены контракта в случае, если цена контракта не превышает 3 млн. рублей;
- 5 % цены контракта в случае, если цена контракта составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно);
- 1 % цены контракта в случае, если цена контракта составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей (включительно);
- 0,5 % цены контракта в случае, если цена контракта составляет от 100 млн. рублей до 500 млн. рублей (включительно);
- 0,4 % цены контракта в случае, если цена контракта составляет от 500 млн. рублей до 1 млрд. рублей (включительно);
- 0,3 % цены контракта в случае, если цена контракта составляет от 1 млрд. рублей до 2 млрд. рублей (включительно);

- 0,25 % цены контракта в случае, если цена контракта составляет от 2 млрд. рублей до 5 млрд. рублей (включительно);
- 0,2 % цены контракта в случае, если цена контракта составляет от 5 млрд. рублей до 10 млрд. рублей (включительно);
- 0,1 % цены контракта в случае, если цена контракта превышает 10 млрд. рублей.

7.9. Пени начисляются за каждый день просрочки исполнения Исполнителем обязательства, предусмотренного контрактом, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного контрактом срока исполнения обязательства, и устанавливается контрактом в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пени ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от цены контракта, уменьшенной на сумму, пропорциональную объему обязательств, предусмотренных контрактом и фактически исполненных Исполнителем, за исключением случаев, если законодательством Российской Федерации установлен иной порядок начисления пени.

7.10. Общая сумма начисленных штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение Исполнителем обязательств, предусмотренных настоящим контрактом, не может превышать цену контракта.

7.11. Общая сумма начисленных штрафов за ненадлежащее исполнение Заказчиком обязательств, предусмотренных настоящим контрактом, не может превышать цену контракта.

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

7.13. Ответственность за надежность и качество электрической энергии, подаваемой Исполнителем в точку(-и) поставки по настоящему контракту, определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации.

7.14. Заказчик в соответствии с законодательством Российской Федерации обязан возместить Сетевой организации и (или) Исполнителю убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных соответственно Сетевой организацией и (или) Исполнителем приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

## 8. ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ

8.1. Споры, возникающие при заключении, исполнении, изменении и расторжении контракта, рассматриваются в Арбитражном суде Челябинской области, с соблюдением сторонами претензионного порядка урегулирования спора.

## 9. ЦЕНА КОНТРАКТА

9.1. Цена настоящего контракта за потребленную электрическую энергию (мощность) является твердой и составляет 1658880,00 руб.:

- бюджетная составляющая - 1658880,00 руб.
- внебюджетная составляющая - \_\_\_\_\_ руб.
- сумма налога на добавленную стоимость - 276480,00 руб.

## 10. СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА

10.1. Настоящий контракт вступает в силу с момента заключения и действует по 31.12.2023 года.

Исполнение обязательств по настоящему контракту начинается с 01.01.2023 года 00 час 00 мин, но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающего устройства Заказчика и не ранее даты и времени передачи победителю конкурса на право заключения контракта аренды либо концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или)

водоотведения, отдельных объектов этих систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, такого энергопринимающего устройства по заключенному в соответствии с законодательством РФ контракту аренды либо концессионному соглашению в случае, если контракт либо концессионное соглашение заключается с указанным победителем в отношении такого энергопринимающего устройства.

В случае смены собственника энергопринимающего устройства, в отношении которого заключается настоящий контракт, исполнение обязательств по настоящему контракту начинается в 00 час. 00 мин даты возникновения у Заказчика права собственности на энергопринимающее устройство, при условии соблюдения Заказчиком, предусмотренного действующим законодательством РФ срока для направления Исполнителю заявления о заключении контракта (договора) в отношении соответствующего энергопринимающего устройства.

С момента начала исполнения обязательств по настоящему контракту утрачивают силу ранее заключенные сторонами контракты (контракты) энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)) в отношении энергопринимающих устройств, в целях электроснабжения которых заключен настоящий контракт.

10.2. Стороны предусматривают в настоящем контракте, что изменение существенных условий контракта при его исполнении не допускается, за исключением их изменения по соглашению сторон в случаях, предусмотренных частью 1 статьи 95 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

10.3. Настоящий контракт, в случае прекращения у Заказчика права собственности (хозяйственного ведения, оперативного управления, аренды и иного законного права владения и (или) пользования, предусмотренных действующим законодательством РФ) на энергопринимающие устройства, в целях электроснабжения которых заключен настоящий контракт, прекращает своё действие.

Прекращение действия настоящего контракта не влечет за собой прекращения обязательств по оплате Заказчиком электрической энергии (мощности), потреблённой до даты прекращения контракта, а также не освобождает Заказчика от ответственности за нарушение принятых на себя в рамках настоящего контракта обязательств и возмещения причиненных убытков.

10.4. Настоящий контракт составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу. Один экземпляр находится у Исполнителя, второй – у Заказчика. Все перечисленные в контракте приложения являются его неотъемлемыми частями.

10.5. При заключении настоящего контракта в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых Сетевой организацией введено полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Заказчиком (действовавшим в его интересах лицом) обязательств по оплате электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Заказчикам, по предыдущему контракту энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), исполнение Исполнителем обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему контракту начинается не ранее даты и времени отмены указанного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения указанного ограничения режима потребления электрической энергии.

10.6. Расторжение настоящего контракта допускается по соглашению сторон, по решению суда, а в случае одностороннего отказа стороны контракта от исполнения настоящего контракта в соответствии с действующим законодательством.

## 11. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

11.1. Исполнитель и Сетевая организация обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) Заказчику, 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), и последующей их эксплуатации, том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической

энергии (мощности):

- при отсутствии приборов учета у Заказчика,
- при выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования Заказчика, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности) Заказчика, указанных в приложении №1 настоящего контракта.

В вышеуказанных случаях коммерческий учет электрической энергии (мощности) обеспечивается:

- Сетевой организацией - в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства, энергопринимающих устройств Заказчика;

- Исполнителем - в отношении многоквартирного дома и помещений в многоквартирном доме, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества.

11.2. В соответствии с действующим законодательством РФ и для обеспечения исполнения настоящего контракта Сетевая организация приостанавливает передачу электроэнергии путем введения ограничения режима потребления электрической энергии, восстанавливает электроснабжение ограниченных Заказчиков без согласования с Исполнителем, с последующим его уведомлением.

11.3. В случае если проведение ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации/Владельца электросети невозможно без ограничения режима потребления Заказчика, Сетевая организация/Владелец электросети обязана уведомить об этом Заказчика до начала проведения ремонтных работ.

11.4. Заказчик уведомлен о том, что его электроустановки подключены (либо впоследствии могут быть подключены) под действие устройств противоаварийной автоматики на подстанции Сетевой организации/Владельца электросети, а также включены (могут быть включены) в графики аварийного ограничения и в аварийных ситуациях возможны их отключения.

11.5. Стороны по настоящему контракту обязуются в 10-дневный срок направлять друг другу уведомления об изменении наименования, адреса, об изменении банковских реквизитов, а также изменениях, вносимых в учредительные и уставные документы.

11.6. Стороны по настоящему контракту договорились, что в случае прекращения действия контракта энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)), заключенного Исполнителем с Транзитным потребителем (в том числе по обстоятельствам, не зависящим от волеизъявления сторон по указанному контракту), изменения в расчетную схему настоящего контракта вносятся с момента прекращения такого контракта путем направления Исполнителем соответствующего уведомления Заказчику.

11.7. Стороны договорились, что датой подписания документа по контракту, на основании которого изменяется объем и цена поставленной электрической энергии и на основании которого выставляется корректировочный счет, считать дату получения Исполнителем подписанного указанного документа.

Данное условие не распространяется на случаи изменения цены по условиям п.п. 5.2., 5.3. настоящего контракта.

11.8. Стороны по настоящему контракту договорились, что могут использовать электронную подпись при подписании и обмене через систему ЭДО (Диадок, Сбис и пр.) электронными документами, имеющими юридическое значение, после подписания Заказчиком документов, регламентирующих работу с использованием электронной подписи (далее - Соглашение об ЭДО). Документы по настоящему контракту, подписанные в вышеуказанном порядке с применением электронной подписи, считаются совершёнными в надлежащей форме.

Вне зависимости от наличия подписанного Соглашения об ЭДО Стороны также признают юридическую силу за перепиской и документами (содержимым электронных писем), подписанными Сторонами/Стороной настоящего контракта квалифицированными электронными подписями, пересылаемыми посредством электронной почты, а также через Личный кабинет клиента - юридического лица на сайте Исполнителя. Стороны обязуются сообщать друг другу обо всех случаях взлома или иного несанкционированного доступа к их электронным почтовым ящикам, в отсутствие такого уведомления исполнение, произведенное другой Стороной настоящего контракта с учетом имеющейся у нее информации, признается надлежащим.

Стороны признают и соглашаются с тем, что любые письма, заявления, заявки, уведомления, претензии, а также иная деловая корреспонденция и документы, направление которых предусмотрено

действующим законодательством при исполнении настоящего контракта (за исключением документов об установлении, изменении, прекращении договорных отношений, а также первичных учетных (финансовых) документов), подписанные квалифицированными электронными подписями и отправленные посредством электронной почты, а также через Личный кабинет клиента - юридического лица на сайте Исполнителя, являются исходящими документами от надлежащим образом уполномоченных представителей Сторон. Такие письма и документы являются равнозначными документам на бумажном носителе, подписанным собственноручной подписью (ст. 6 ФЗ «Об электронной подписи» от 06.04.2011 № 63-ФЗ).

Стороны договорились, что до начала документооборота с использованием квалифицированной электронной подписи уполномоченного лица каждая из Сторон передает другой Стороне доверенность, подтверждающую полномочия лица, подписывающего с применением квалифицированной электронной подписи предусмотренные настоящим пунктом документы. В случае соблюдения данного условия при осуществлении документооборота с использованием квалифицированной электронной подписи не требуется подтверждения полномочий подписи лица.

Каждая из Сторон обязуется незамедлительно уведомить другую Сторону об отзыве предоставленной доверенности, а также предоставить другой Стороне доверенность уполномоченного лица по истечении срока ранее предоставленной доверенности.

Для осуществления электронного документооборота используется адрес электронной почты Заказчика nikolsk174@mail.ru (в случае незаполнения поля используется адрес электронной почты Заказчика, указанный в разделе 13 «Юридические адреса и реквизиты Сторон» настоящего контракта).

11.9. Заказчик может предоставлять Исполнителю одновременно с актами снятия показаний приборов учета в срок, установленный в п. 4.3. настоящего контракта, акты приема-передачи электрической энергии:

- поступающей Заказчику от Сетевой организации/Владельца электросети, подписанные уполномоченными представителями Заказчика и Сетевой организации/Владельца электросети;
- передаваемой Заказчиком Транзитным потребителям, подписанные уполномоченными представителями Заказчика и Транзитных потребителей.

Данное условие не действует в период действия контракта оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенного с Заказчиком.

11.10. Качество поставленной электрической энергии должно соответствовать требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям. Качество электрической энергии в точках поставки поддерживается Сетевой организацией/Владельцем электросети и Заказчиком.

11.11. Контактная информация Сетевой организации формируется и указывается Исполнителем в приложении № 10 «Контактная информация Сетевой организации» к настоящему контракту.

11.12. Местом исполнения настоящего контракта является Челябинская область.

## 12. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

1. Приложение № 1 «Перечень точек поставки Заказчика»;
2. Приложение № 3 «Почасовой акт оборота электрической энергии»;
3. Приложение № 4 «Соглашение о порядке информационного обмена данными системы (приборов) учета электроэнергии (мощности)»;
4. Приложение № 6 «Акт согласования технологической и (или) аварийной брони»;
5. Приложение № 7 «Порядок учета электрической энергии и взаимодействия сторон в процессе учета электрической энергии (мощности)»;
6. Приложение № 8 «Акт снятия показаний приборов учета»;
7. Приложение № 9 «Акт об осуществлении технологического присоединения» («Уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям», «Акт разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности») (копия);
8. Приложение № 10 «Контактная информация Сетевой организации»;
9. Приложение № 12 «График оплаты бюджетного обязательства на \_\_\_\_ год».

### Примечания:

1. Приложения №№ 3, 8 к настоящему контракту являются образцами форм и сторонами по настоящему контракту не подписываются, размещаются на официальном сайте Исполнителя в сети Интернет [www.uralsbyt.ru](http://www.uralsbyt.ru).
2. Приложения №№ 2, 5, 11 настоящим контрактом не предусмотрены.
3. Приложения №№ 3, 4 оформляются в случае применения для расчетов третьей – шестой ценовых категорий.
4. Приложение № 6 составляется Заказчиком и Сетевой организацией.
5. Приложение № 10 формируется Исполнителем и сторонами по настоящему контракту не подписывается.
6. С момента предоставления Заказчиком либо Сетевой организацией «Акта разграничения границ балансовой принадлежности», «Акта разграничения эксплуатационной ответственности», «Акта об осуществлении технологического присоединения», «Уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям», «Акта согласования технологической и (или) аварийной брони», «Акта допуска прибора учета в эксплуатацию», данные акты становятся неотъемлемой частью настоящего контракта.

### 13. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

#### Исполнитель:

ООО "Уралэнергосбыт"  
Юридический адрес: 454090, Челябинская область, г.о.  
Челябинский, вн.р-н Центральный, г. Челябинск, пр-кт.  
Ленина д. 28Д, пом.4 (эт. 3), оф. 6  
Почтовый адрес: 454080, обл. Челябинская, г. Челябинск,  
ул. Энтузиастов, д. 26А  
E-mail: corp@uralsbyt.ru  
**Банковские реквизиты:**  
Получатель: Общество с ограниченной ответственностью  
"Уральская энергосбытовая компания" (ООО  
"Уралэнергосбыт")  
р/с: 40702810500000032773  
Наименование банка: БАНК ГПБ (АО)  
БИК: 044525823  
к/с: 30101810200000000823  
ИНН/КПП Банка: 7744001497/997950001  
Состоит на налоговом учете в Инспекции Федеральной  
налоговой службы по Центральному району г. Челябинска  
ИНН: 7453313477  
КПП: 745301001  
ОКВЭД: 35.14  
ОКПО: 19151032, ОГРН: 1177456069548,  
ОКТМО: 75701390000, ОКОГУ: 4210014,  
Телефон: 8 (351) 214-26-40, доб. 44-02

Директор Центрального отделения  
(должность)

Г. Ф. Фотнади

м.п.

Исп. Черных А. С.  
8 (351) 214-26-40, доб. 44-02

#### Заказчик: Администрация Никольского сельского поселения

Адрес 457153, обл. Челябинская, р-н. Октябрьский, с.  
Большеникольское, ул. Уральская, д. 2  
E-mail: nikolsk174@mail.ru  
Банковские реквизиты  
р/с 40101810645370000062  
наименование банка УФК по Челябинской области  
БИК 70901 017501500  
к/с 03231643756474406900  
Состоит на налоговом учете \_\_\_\_\_

ИНН 7437001784  
КПП 743001001  
ОКВЭД 84.11.32  
ОКПО 4269526, ОГРН 1027401825087  
ОКТМО 75692440, ОКОГУ 3300500  
Телефон +79080540758 7 351 58 313 42

Глава

(должность)

А. И. Салтанов

(подпись, Ф.И.О.)

м.п.

Документ подписан электронной подписью  
Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"  
Электронный документ 1365ebdd-165c-481c-81d6-d01e1721eb59

Отправлено ООО "УРАЛЭНЕРГОСБЫТ", Фотнади Георгий Федорович, Директор отделения  
13.01.2023 18:08 (MSK), Сертификат 049D9C5F0065AFCEB34EB54E1874285E89  
Утверждено АДМИНИСТРАЦИЯ НИКОЛЬСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ, Салтанов  
Александр Иванович, ГЛАВА ПОСЕЛЕНИЯ  
16.01.2023 07:15 (MSK), Сертификат  
16D59948FADBA0D845EA2F6A7DDC5106284C49DB

Заказчик: Администрация Никольского сельского поселения

## Порядок учета электрической энергии и взаимодействия сторон в процессе учета электрической энергии (мощности)

### 1. Порядок установки и допуска приборов учета (систем учета) в эксплуатацию

1.1. Допуск в эксплуатацию прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, производится после их установки в рамках исполнения обязанностей Исполнителя и Сетевой организации согласно "Основным положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденным постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012.

Сетевая организация и Исполнитель осуществляют установку либо замену приборов, а также допуск в эксплуатацию приборов учета электроэнергии в случаях, не связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заказчика не позднее 6 месяцев с даты истечения интервала между поверками или сроками эксплуатации приборов учета, если соответствующие даты (сроки) установлены в настоящем контракте. В иных случаях при нахождении приборов учета в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Заказчика - с даты получения обращения Заказчика об истечении интервала между поверками, сроков эксплуатации, а также об утрате, о выходе приборов учета из строя и (или) их неисправности; с даты выявления истечения срока поверки, срока эксплуатации, неисправности прибора учета в ходе проведения его проверки Исполнителем, Сетевой организацией; с даты признания прибора учета утраченным.

1.2. Сетевая организация, Исполнитель, имеющие намерение установить либо заменить приборы учета электрической энергии, направляют запрос на установку (замену) приборов учета способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес Заказчика.

В таком запросе на установку (замену) прибора учета должны быть указаны:

реквизиты и контактные данные лица, направившего запрос, включая номер телефона, а также причины установки либо замены ранее установленного прибора учета;

место нахождения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в отношении которых лицо, направившее запрос, имеет намерение установить или заменить прибор учета;

предлагаемые места установки прибора учета в случае, если они отличаются от ранее согласованных мест установки, с обоснованием причины изменения места установки;

информация о приборах учета и (или) об ином оборудовании, которые предполагается установить и заменить;

предполагаемые дата и время совершения действий по установке и допуску в эксплуатацию приборов учета (при необходимости допуска в эксплуатацию);

обязанность Заказчика по обеспечению допуска Сетевой организации, Исполнителя к местам установки приборов учета, а также последствия недопуска, предусмотренные действующим законодательством;

информация о действиях, которые Сетевая организация или Исполнитель вправе предпринять в случае, если им будет отказано в доступе к месту установки приборов учета.

Заказчик в течение 10 рабочих дней со дня получения запроса об установке (о замене) приборов учета электрической энергии обязан либо подтвердить предложенные дату и время допуска к местам установки приборов учета для совершения действий по установке (замене) и допуску в эксплуатацию приборов учета либо согласовать иные дату и (или) время.

Заказчик вправе отказать в установке прибора учета при отсутствии технической возможности установки прибора учета в месте, указанном в запросе на установку (замену) прибора учета.

В подтвержденные дату и время Сетевая организация, Исполнитель осуществляют действия по установке (замене) приборов учета.

При ненаправлении Заказчиком в установленный срок ответа на запрос на установку (замену) прибора учета, при получении ответа об отказе в установке прибора учета или при двукратном недопуске к месту установки прибора учета, но не ранее 4 месяцев с момента первого недопуска, прибор учета подлежит установке в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности.

1.3. Допуск в эксплуатацию приборов учета осуществляется при участии уполномоченных представителей Сетевой организации, Исполнителя, Заказчика.

1.4. Процедура установки и допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию по форме, предусмотренной приложением №16 к «Правилам 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», утвержденным постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004. При составлении акта допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию в разделе "прочее" акта указывается выбранный Заказчиком способ направления уведомления о присоединении прибора учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности).

Акт допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию составляется в количестве экземпляров, равном числу приглашенных лиц, и подписывается уполномоченными представителями приглашенных лиц, которые приняли участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию. При отказе уполномоченного представителя приглашенного лица от подписания составленного акта в нем делается соответствующая отметка. Отказ уполномоченного представителя приглашенного лица от подписания составленного акта не является основанием для недопуска прибора учета в эксплуатацию.

В случае неявки для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию лиц и (или) их представителей из числа тех, кому направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, такая процедура проводится без их участия. Лицо, составившее акт допуска прибора учета в эксплуатацию, обязано в течение 2 рабочих дней со дня проведения такой процедуры направить копии такого акта лицам, не явившимся для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

По окончании допуска в эксплуатацию прибора учета в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежат установке контрольные одноразовые номерные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

Контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля устанавливаются организацией, осуществляющей допуск в эксплуатацию приборов учета.

1.5. Приборы учета, показания которых используются для определения объема потребления электрической энергии (мощности), определены в приложении № 1 «Перечень точек поставки Заказчика» к настоящему контракту.

1.6. Допуск в эксплуатацию прибора учета электрической энергии, установленного в процессе технологического присоединения, осуществляется Сетевой организацией (в том числе с участием представителя Исполнителя) в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

## **2. Порядок проверки прибора учета перед демонтажем**

2.1. 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.

Заказчик обязан направить уведомление способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес Исполнителя и Сетевой организации. Указанное уведомление должно содержать предлагаемые дату и время демонтажа прибора учета и причины такого демонтажа, но не ранее 7 рабочих дней со дня его направления.

2.2. Исполнитель и Сетевая организация течение 5 рабочих дней со дня получения уведомления обязаны рассмотреть и согласовать предложенные в заявке дату и время демонтажа прибора учета, а в случае невозможности исполнения такой заявки в предложенный в ней срок обязаны согласовать иные дату и время, но не превышающие 10 рабочих дней с даты и времени, которые предложены в заявке. 2.3. В согласованные дату и время Исполнитель или Сетевая организация, осуществляет снятие показаний прибора учета. Показания прибора учета, состояние демонтируемого прибора учета и (или) измерительных трансформаторов, схемы их подключения на дату проведения указанных действий фиксируются Сетевой организацией или Исполнителем в акте демонтажа прибора учета, который подписывается указанной Сетевой организацией или Исполнителем, Заказчиком.

Сетевая организация или Исполнитель обязаны передать лицам, подписавшим акт проверки, по одному экземпляру такого акта и направить копию акта демонтажа приглашенным лицам, которые не



приняли участие в процедуре демонтажа прибора учета, в течение 3 рабочих дней со дня составления акта демонтажа.

### **3. Порядок определения расчетного прибора учета**

3.1. Для целей определения объемов потребления электрической энергии (мощности) используются показания приборов учета, соответствующих требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений.

С 1 января 2022 г. для учета электрической энергии (мощности) подлежат установке приборы учета, соответствующие требованиям к приборам учета электрической энергии, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Для учета потребляемой электрической энергии подлежат использованию приборы учета класса точности, соответствующего требованиям правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), а для потребителей - с максимальной мощностью не менее 670 кВт, в том числе приборы учета, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более.

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

3.2. Если приборы учета, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности Заказчика, Сетевой организации, то выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из следующих критериев (в порядке убывания приоритета):

в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, установленный и допущенный в эксплуатацию Сетевой организацией (Исполнителем) в рамках исполнения обязанностей, указанных "Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012. Такой прибор учета становится расчетным прибором учета с даты допуска его в эксплуатацию;

в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, обеспечивающий проведение измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии от места его установки до точки поставки (при номинальных токах и напряжениях). Расчет величины потерь электрической энергии осуществляется в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;

при равных величинах потерь электрической энергии от места установки такого прибора учета до точки поставки в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, обеспечивающий минимальную величину погрешности измерительного канала. Погрешность измерительного канала определяется в соответствии с нормативным правовым актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;

при равенстве условий, указанных в абзацах втором и третьем настоящего пункта, в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления (производства) электрической энергии, в том числе входящий в измерительный комплекс;

при равенстве условий, указанных в абзацах втором - четвертом настоящего пункта, в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, входящий в состав автоматизированной информационно-измерительной системы учета.

3.3. Прибор учета, не выбранный в качестве расчетного, по соглашению сторон настоящего контракта является контрольным, указывается в приложении №1 «Перечень точек поставки Заказчика» к настоящему контракту и используется в расчетах за потребленную электрическую энергию в случаях, определенных действующим законодательством РФ.

### **4. Требования, предъявляемые к эксплуатации приборов учета (систем учета)**

4.1. На Заказчика возлагается обязанность по обеспечению:

- снятия, хранения и передачи показаний прибора учета (в случае если прибор учета не подключен к интеллектуальной системе учета электроэнергии), установленного в энергопринимающих устройствах Заказчика, его сохранности и целостности, а также сохранности и целостности контрольных 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 прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности Заказчика и (или) в границах земельного участка, принадлежащего Заказчику на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства Заказчика или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на Заказчика.

4.2. На основании п. 137 "Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012, Заказчик обеспечивает эксплуатацию, в том числе проведение своевременной поверки измерительных трансформаторов, находящихся в собственности Заказчика до истечения срока межповерочного интервала, установленного для данного типа измерительных трансформаторов, используемых в составе измерительных комплексов на подстанциях с уровнем высшего напряжения выше 20 кВ. Результаты поверки удостоверяются знаком поверки (поверительным клеймом) и (или) свидетельством о поверке.

4.3. Исполнитель и Сетевая организация обеспечивают эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), при исполнении обязанностей, предусмотренных "Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012.

## 5. Порядок доступа к приборам учета представителей Исполнителя и Сетевой организации для их проверки

5.1. Проверки расчетных приборов учета осуществляются Исполнителем и (или) Сетевой организацией. Указанная проверка должна проводиться не реже 1 раза в год и может проводиться в виде инструментальной проверки. График проведения такой проверки в соответствии с действующим законодательством РФ направляется Сетевой организацией в адрес Исполнителя.

5.2. Результаты проверки оформляются актом проверки расчетных приборов учета в соответствии с требованиями действующего законодательства.

### Исполнитель:

ООО "Уралэнергосбыт"  
(наименование)

Директор Центрального отделения  
(должность)

Г. Ф. Фотнади  
(подпись, Ф.И.О.)

М.П.

### Заказчик:

Администрация Никольского сельского поселения  
(наименование)

Глава  
(должность)

А. И. Салганов  
(подпись, Ф.И.О.)

М.П.

Приложение № 1  
к контракту № 74030671000009 от "16" сентября 20 13 г.

Заказчик: Администрация Никольского сельского поселения

Перечень точек поставки Заказчика

№ п/п	Точка поставки (граница балансовой принадлежности)	Напряжение на границе балансовой принадлежности сетей (кВ)	tgφ*	Место установки прибора учета	Прибор учета (прием/отдача) (Номер / Тип / Дата госповерки / МПИ)	Показания прибора учета, дата начальных показаний	Трансформатор тока (Ктр / Дата госповерки / МПИ)	Трансформатор напряжения (Ктр / Дата госповерки / МПИ)	Расчетный коэффициент	Величина потерь при несовпадении точек поставки и мест установки	Уровень напряжения для применения (ВН, ГН, СН1, СН2, НН)	Мощность энергопринимающих устройств	
												Максимальная, Р макс. (кВт)	Присоединенная, Р прис. (кВА/кВт)
1	уличное освещение, д. Александровка; обл. Челябинская, р-н. Октябрьский, д. Александровка; На соединениях проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ "уличное освещение" от ТП-4591	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	уличное освещение, д. Александровка; обл. Челябинская, р-н. Октябрьский, д. Александровка; На соединениях проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ "уличное освещение" от ТП-4591			ТП-4591 10/0,4 кВ, РУ-0,22 кВ	67033459 ЦЭ6807 01.10.2006г 16 лет А+	01.12.2007 0			1		НН	2	нет данных
2	уличное освещение, д. Александровка; обл. Челябинская, р-н. Октябрьский, д. Александровка; На соединениях проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ "уличное освещение" от ТП-4567			ТП-4567 10/0,4 кВ, РУ-0,22 кВ	67034510 ЦЭ6807 01.10.2006г 16 лет А+	01.12.2007 0			1		НН	1	нет данных
3	уличное освещение, д. Александровка; обл. Челябинская, р-н. Октябрьский, д. Александровка; На соединениях проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ "уличное освещение" от ТП-4592			ТП-4592 10/0,4 кВ, РУ-0,22 кВ	67049451 ЦЭ6807 01.10.2006г 16 лет А+	01.12.2007 0			1		НН	1	нет данных

4	уличное освещение, д. Александровка, обл. Челябинская, р-н. Октябрьский, д. Александровка; На соединениях проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ "уличное освещение" от ТП-4590	ТП-4590 10/0,4 кВ, РУ-0,22 кВ	67023135 ЦЭ6807 01.10.2006г 16 лет А+	01.12.2007 0				1	НН	1	нет данных
5	уличное освещение, д. Александровка, обл. Челябинская, р-н. Октябрьский, д. Александровка; На соединениях проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ "уличное освещение" от ТП-4504	ТП-4504 10/0,4 кВ, РУ-0,22 кВ	67049745 ЦЭ6807 01.10.2006г 16 лет А+	01.12.2007 0				1	НН	2	нет данных
6	скважина и уличное освещение, с. Большеникольское; обл. Челябинская, р-н. Октябрьский, с. Большеникольское; На соединениях подключения к проводам ВЛ-0,4 кВ ?фидер-1? на опоре №9 ТП-4518	ВРУ-0,4 кВ в помещении скважины	126314381 ЦЭ - 680713 01.01.2018г 16 лет А+	01.12.2018 1				1	НН	6	нет данных
7	скважина и уличное освещение, с. Большеникольское; обл. Челябинская, р-н. Октябрьский, с. Большеникольское; На соединениях проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ "уличное освещение" от ТП-4595	ТП-4595 10/0,4 кВ, РУ-0,22 кВ	67105389 ЦЭ6807 01.07.2006г 16 лет А+	01.12.2007 0				1	НН	1	нет данных
8	скважина и уличное освещение, с. Большеникольское; обл. Челябинская, р-н. Октябрьский, с. Большеникольское; На соединениях проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ "уличное освещение" от ТП-4522	ТП-4522 10/0,4 кВ, РУ-0,22 кВ	67051769 ЦЭ6807 01.07.2006г 16 лет А+	01.12.2007 0				1	НН	1	нет данных

9	скважина и уличное освещение, с Большеникольское; обл. Челябинская, р-н. Октябрьский, с. Большеникольское; На подключения проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ "уличное освещение" от ТП-4589	ТП-4589 10/0,4 кВ, РУ-0,22 кВ	67105364 ЦЭ6807 01.07.2006г 16 лет А+	01.12.2007 0			1	НН	1	нет данных
10	скважина и уличное освещение, с Большеникольское; обл. Челябинская, р-н. Октябрьский, с. Большеникольское; На подключения проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ "уличное освещение" от ТП-4598	ТП-4598 10/0,4 кВ, РУ-0,22 кВ	080683 НЕВА 103 1S0 01.04.2015г 16 лет А+	16.06.2015 0			1	НН	1	нет данных
11	скважина и уличное освещение, с Большеникольское; обл. Челябинская, р-н. Октябрьский, с. Большеникольское; На подключения проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ "уличное освещение" от ТП-4596	ТП-4596 10/0,4 кВ, РУ-0,22 кВ	66111544 ЦЭ6807ПК 01.10.2021г 16 лет А+	10.06.2022 54967			1	НН	1	нет данных
12	скважина и уличное освещение, с Большеникольское; обл. Челябинская, р-н. Октябрьский, с. Большеникольское; На подключения проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ "уличное освещение" от ТП-4594	ТП-4594 10/0,4 кВ, РУ-0,22 кВ	67050968 ЦЭ6807 01.07.2006г 16 лет А+	01.12.2007 0			1	НН	2	нет данных
13	скважина и уличное освещение, с Большеникольское; обл. Челябинская, р-н. Октябрьский, с. Большеникольское; На подключения проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ "уличное освещение" от ТП-4599	ТП-4599 10/0,4 кВ, РУ-0,22 кВ	67116887 ЦЭ6807 01.07.2006г 16 лет А+	01.12.2007 0			1	НН	1	нет данных

14	скважина и уличное освещение, с Большеникольское; обл. Челябинская, р-н. Октябрьский, с. Большеникольское; На соединениях подключения проводов СИП-0,4 кВ к проводам на опоре №6 ВЛ-0,4 кВ "фидер-3" от ТП-4594	ТП-4594 РУ-0,4 кВ	016526 Нева 303 ISO 01.04.2015г 16 лет A+	01.10.2015 0	1			1	12	НН	нет данных
15	здание администрации; обл. Челябинская, р-н. Октябрьский, с. Большеникольское, ул. Центральная, д. 2; На первых изоляторах, установленных на траверсе здания администрации по адресу: с.Б-Никольское. ВЛ-0,4 кВ "ф-1", ТП-4525	ВРУ-0,4 кВ здания администрации	278069 НЕВА 103 ISO 01.10.2012г 16 лет A+	01.05.2013 0	1			1	6	НН	нет данных
16	мастерская; обл. Челябинская, р-н. Октябрьский, с. Большеникольское, ул. Центральная, д. 6; На соединениях подключения проводов СИП-0,4 кВ к проводам на опоре №13 ВЛ-0,4 кВ "фидер-2" от ТП-4525	ЩУ-0,4 кВ в здании матерской	011075158093153 Энергомер СЕ 101 01.10.2020г 16 лет A+	01.01.2021 4377	1			1	15	НН	нет данных
17	уличное освещение, с Ваганово; обл. Челябинская, р-н. Октябрьский, с. Ваганово; На соединениях подключения проводов к проводам ВЛ-0,22 кВ "уличное освещение" от ТП-4586	ТП-4586 10/0,4 кВ, РУ-0,22 кВ	67051105 ЦЭ6807 01.10.2006г 16 лет A+	01.12.2007 0	1			1	2	НН	нет данных
18	уличное освещение, с Ваганово; обл. Челябинская, р-н. Октябрьский, с. Ваганово; На соединениях подключения проводов к проводам ВЛ-0,22 кВ "уличное освещение" от ТП-4528	ТП-4528 10/0,4 кВ, РУ-0,22 кВ	117280651 СЕ 102M R5 148-A 01.07.2017г 16 лет A+	30.11.2017 0	1			1	2	НН	нет данных

19	Уличное освещение, с Ваганово; обл. Челябинская, р-н. Октябрьский, с. Ваганово. На соединениях проводов подсоединения проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ "уличное освещение" от ТП-4515	ТП-4515 10/0,4 кВ, РУ-0,22 кВ	0078070190000413 СЕ 101 01.07.2009г 16 лет А+	01.07.2016 0				1	III	1	нет данных
20	Уличное освещение, с Ваганово; обл. Челябинская, р-н. Октябрьский, с. Ваганово. На соединениях проводов подсоединения проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ "уличное освещение" от ТП-4512	ТП-4512 10/0,4 кВ, РУ-0,22 кВ	67105363 ЦЭ6807 01.10.2006г 16 лет А+	01.12.2007 0				1	III	1	нет данных
21	Уличное освещение, с Ваганово; обл. Челябинская, р-н. Октябрьский, с. Ваганово. На соединениях проводов подсоединения проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ "уличное освещение" от ТП-4580	ТП-4580 10/0,4 кВ, РУ-0,22 кВ	67105375 ЦЭ6807 01.10.2006г 16 лет А+	01.12.2007 0				1	III	1	нет данных
22	Уличное освещение, с Ваганово; обл. Челябинская, р-н. Октябрьский, с. Ваганово. На соединениях проводов подсоединения проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ "уличное освещение" от ТП-4506	ТП-4506 10/0,4 кВ, РУ-0,22 кВ	67050973 ЦЭ6807 01.10.2006г 16 лет А+	01.08.2007 0				1	III	1	нет данных
23	Уличное освещение, с Ваганово; обл. Челябинская, р-н. Октябрьский, с. Ваганово. На соединениях проводов подсоединения проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ "уличное освещение" от ТП-4513	ТП-4513 10/0,4 кВ, РУ-0,22 кВ	67116942 ЦЭ6807 01.10.2006г 16 лет А+	01.12.2007 0				1	III	1	нет данных

Примечание:

1. Электроснабжение Заказчика осуществляется от \_\_\_\_\_

2. Объем поставленной электрической энергии определяется по приборам учета, указанным в п.п. 1 - 23 настоящего приложения.

Из расхода электроэнергии, определенного по приборам учета п. \_\_\_\_\_ - п. \_\_\_\_\_, исключается расход электроэнергии Транзитных потребителей по приборам учета п. \_\_\_\_\_ - п. \_\_\_\_\_.

\*\* Объем потребления электрической энергии объекта (нежилое помещение в МКД) Заказчика, указанного в п. \_\_\_\_\_ настоящего приложения, в случаях и порядке, установленных действующим законодательством РФ, увеличивается на объем электрической энергии, потребленной при содержании общего имущества в многоквартирном доме.

**Исполнитель:**

ООО "Уралэнергосбыт"

директор Центрального отделения

(должность)

Фотнади Георгий Федорович

(подпись, Ф.И.О.)

М.П.

**Заказчик:**

Администрация Никольского сельского поселения

Глава

(должность)

Саганов Александр Иванович

(подпись, Ф.И.О.)

М.П.

\* заполняется при необходимости

\*\* Приложение дополняется данным условием в отношении объектов Потребителя - нежилых помещений в многоквартирном доме.



**Контактная информация Сетевой организации**

Заказчик: Администрация Никольского сельского поселения

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Контактные телефоны Сетевой организации для заочного обслуживания	Официальный сайт Сетевой организации в сети Интернет
1	ОАО "МРСК Урала"	8-800-2501-220	www.mrsk-ural.ru
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
11			
12			
13			
14			

Приложение № 12  
к контракту № 74030671000009 от "16" сентября 2023 г.

Заказчик: Администрация Никольского сельского поселения

**График оплаты бюджетного обязательства на 2023 г.**

Всего за год (тыс. руб.)	В т.ч. по месяцам (тыс. руб.)											
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1658,88	170,0	170,0	180,0	150,0	100,0	65,0	65,0	65,0	100,0	150,0	100,0	243,88

**Исполнитель:**  
ООО "Уралэнергосбыт"

Директор Центрального отделения  
(должность)

Г. Ф. Фотнади

(подпись, Ф.И.О.)

М.П.

**Заказчик:**

Администрация Никольского сельского поселения

Глава

(должность)

А. И. Салтанов

(подпись, Ф.И.О.)

М.П.

Документ подписан электронной подписью  
Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"  
Электронный документ 1365ebdd-165c-481c-81d6-d01e1721eb59

Отправлено ООО "УРАЛЭНЕРГОСБЫТ", Фотнади Георгий Федорович, Директор отделения  
13.01.2023 18:08 (MSK), Сертификат 049D9C5F0065AFCEB34EB54E1874285E89

Утверждено АДМИНИСТРАЦИЯ НИКОЛЬСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ, Салтанов  
Александр Иванович, ГЛАВА ПОСЕЛЕНИЯ  
16.01.2023 07:15 (MSK), Сертификат  
16D59948FADBA0D845EA2F6A7DDC5106284C49DB