

ИКС 193743700 178474300100100010023511244

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

г. Челябинск

"01" июля 2019 г.

Общество с ограниченной ответственностью "Уральская энергосбытовая компания", именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Гапоновой Елены Викторовны, действующего на основании доверенности № Д87 от 13.06.2019 г., и

Администрация Никольского сельского поселения, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице

Галин Александровна Минюшева Елена Николаевна  
Самойлова Александра Ивановна  
действующего на основании Чемарь,

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. \_\_\_\_\_ ч. 1 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».

### 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** – лицо (организация), к объектам электросетевого хозяйства которого 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, используемое для определения объема взаимных обязательств Исполнителя и Заказчика, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Заказчика, определенной в документах о технологическом присоединении/ акте разграничения границ балансовой принадлежности (приложение № 9 настоящего контракта) и указанное в приложении № 1 настоящего контракта.

- **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 тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

- **Система учета** – совокупность 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 и более точек поставки.

- **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.

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 № 442 от 04.05.2012 (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.

### 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. 3.4.4. 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. Принимать предоставленные Заказчиком не позднее 01 апреля текущего года по форме приложения № 5 настоящего контракта сведения о планируемом к потреблению в следующем расчетном периоде регулировании объеме электрической энергии с разбивкой по месяцам и уровням напряжения.

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

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

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

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

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

3.1.12. 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 \_\_\_\_ год» с разбивкой по месяцам.

3.1.13. 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.

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

3.1.5. При необходимости сопровождать Заказчика (по документам, удостоверяющим личность) в любое время суток в сопровождении представителей Сетевой организации/Владельца электросети к электроустановкам, измерительным комплексам (системе учета), установленным на территории Сетевой организации/Владельца электросети, и учитывающим электропотребление Заказчика.

3.1.16. 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.

## **3.2. ИСПОЛНИТЕЛЬ ИМЕЕТ ПРАВО:**

3.2.1. Беспрепятственного доступа (не чаще 1 раза в месяц) по служебным удостоверениям в соответствии с режимом работы Заказчика в сопровождении представителей Заказчика к приборам учета для их проверки и снятия показаний.

Результаты проверки и снятия показаний отражаются в акте, оформляемом представителем Исполнителя. Акт составляется в необходимом количестве экземпляров, подписывается уполномоченными представителями сторон по настоящему контракту и вручается каждому из заинтересованных лиц.

3.2.2. Беспрепятственного доступа по служебным удостоверениям 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 соответствия фактической схемы внешнего электроснабжения схеме, указанной в настоящем контракте (приложение № 2 настоящего контракта);

- 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.uralsbyt.ru](http://www.uralsbyt.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 Заказчика к электроустановкам, приборам учета (системе учета) Заказчика, к приборам учета Сетевой организации/Владельца электросети и Транзитных потребителей (если они установлены в границах энергопринимающих устройств Заказчика), по служебным удостоверениям представителей:

- Исполнителя - для реализации своих прав и обязанностей в соответствии с условиями п.п. 3.2.1., 3.2.2. настоящего контракта;

- Сетевой организации/Владельца электросети и Транзитных потребителей - для реализации своих прав и обязанностей в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.3.4. Обеспечивать проведение почасовых замеров активной мощности на границе раздела по каждой точке поставки на электропотребление Заказчика и электропотребление Транзитных потребителей, в случае если приборы учета Транзитных потребителей установлены в границах энергопринимающих устройств Заказчика.

После проведения замеров в 7-дневный срок предоставить Исполнителю результаты замеров.

3.3.5. Обеспечивать установку компонентов измерительных комплексов в точках поставки и эксплуатацию измерительных комплексов (системы учета) электрической энергии, своевременную замену и поверку компонентов измерительных комплексов (системы учета) в соответствии с действующим законодательством РФ. Бремя затрат по установке, замене, госповерке, настройке измерительных комплексов (системы учета) несет Заказчик.

Обеспечивать сохранность, целостность измерительных комплексов (системы учета), находящихся как в собственности Заказчика, так и принадлежащих другим собственникам, но установленных в границах энергопринимающих устройствах Заказчика, а также пломб и знаков визуального контроля, снятие и хранение показаний.

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 неисправностях в работе или утрате измерительных комплексов (системы учета), находящихся в электроустановках Заказчика, истечения межповерочных интервалов компонентов измерительных комплексов, а также о нарушении пломб и знаков визуального контроля, нанесенных на измерительные комплексы (систему учета) – не позднее суточного срока с момента обнаружения.

Срок восстановления учета в случае выхода из строя или утраты измерительных комплексов (системы учета) должен составлять не более 2-х месяцев с момента обнаружения нарушения;

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

в) 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).

Уведомлять Сетевую организацию/Владельца электросети:

а) о неисправностях противоаварийной автоматики, другого электротехнического оборудования, а также об аварийных ситуациях на энергетических объектах - не позднее суточного срока с момента обнаружения;

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

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 актах разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (приложение № 9 настоящего контракта).

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

3.3.19. Предоставлять Исполнителю не позднее 01 апреля текущего года по форме приложения № 5 сведения о планируемом к потреблению в следующем расчетном периоде регулировании объеме электрической энергии с разбивкой по месяцам и уровням напряжения, а также о величине заявленной мощности, которая не может превышать максимальную мощность, определенную в документах о технологическом присоединении.

3.3.20. 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).

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

3.3.22. 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.

3.3.23. 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.

3.3.24. 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.

3.3.25. Направлять Исполнителю уведомление о готовности к введению полного ограничения режима потребления после выполнения мероприятий, указанных в п. 3.3.23.

3.3.26. 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.

3.3.27. Выделить для получения уведомлений о введении ограничения режима потребления

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), а также начисленной в соответствии с действующим законодательством РФ суммы компенсации, связанной с расторжением настоящего контракта.

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 начисленную Исполнителем в соответствии с действующим законодательством РФ сумму компенсации в связи с изменением контракта;

- 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. Выбирать для оборудования точек поставки по настоящему контракту приборами учета (измерительными комплексами, системой учета) электрической энергии любую организацию, отвечающую требованиям, установленным действующим законодательством РФ для осуществления таких действий.

3.4.9. 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.

3.4.10. 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.

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

4.1. Определение фактического объема потребления и стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется на основании данных, полученных с использованием измерительных комплексов (систем учета), указанных в приложении № 1 «Перечень точек поставки Заказчика» настоящего контракта, с учетом пунктов 4.2., 4.3. настоящего контракта и с применением цены согласно Разделу 5 настоящего контракта.

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

- отсутствия приборов учета;
- непредставления Заказчиком 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 срока межповерочного интервала измерительных комплексов либо их демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой;

- установления факта безучетного потребления электрической энергии Заказчиком.
- в иных случаях, предусмотренных Основными положениями.

4.3. Заказчик обязан производить снятие показаний приборов учета на 00 часов 1-го дня месяца, следующего за расчетным. 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 \_\_\_\_\_ 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. 11.5. предоставляются Исполнителю в течение 3-х рабочих дней по окончании расчетного периода.

#### 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 Заказчиками (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 обязан обеспечить 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 надлежащий учет потребляемой электрической энергии (мощности), а также возможность для Исполнителя осуществления опроса системы учета 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. Исполнитель с привлечением третьих лиц (по согласованию с Заказчиком) ежемесячно справкой об исправной работе системы учета подтверждает достоверность данных системы учета электрической энергии Заказчика.

В случае нарушения работы системы учета в расчетном периоде составляется акт недоучета  
*Контракт энергоснабжения потребителя, осуществляющего закупку по 44-ФЗ*



(недостовренности), 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. точка 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 системы учета, а также с применением расчетных способов.

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 Заказчиком показаний расчетного прибора учета в установленные настоящим контрактом сроки и при отсутствии контрольного прибора учета:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного 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 исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с Основными положениями.

4.9. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Заказчика, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета (измерительного комплекса), в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета и (или) измерительных трансформаторов, либо их демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой (вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию), при отсутствии прибора учета, а также при безучетном потреблении электрической энергии объем потребления электрической энергии по соответствующей точке (-ам) поставки определяется расчетным способом в соответствии с требованиями Основных положений.

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.

## **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, 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 виде фиксированной суммы, определяемой 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 виде фиксированной суммы, определяемой 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 начисляется за каждый день просрочки исполнения Исполнителем обязательства, предусмотренного контрактом, в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пени ключевой ставки Центрального банка РФ от цены контракта, уменьшенной на сумму, пропорциональную объему обязательств, предусмотренных контрактом и фактически исполненных Исполнителем.

7.10. Общая сумма начисленной неустойки (штрафов, пени) за неисполнение или ненадлежащее исполнение Исполнителем обязательств, предусмотренных настоящим контрактом, не может превышать цену контракта.

7.11. Общая сумма начисленной неустойки (штрафов, пени) 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.

## 8. ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ

8.1. Споры, возникающие при заключении, исполнении, изменении и расторжении контракта, рассматриваются в Арбитражном суде Челябинской области.

## 9. ЦЕНА КОНТРАКТА

9.1. Цена настоящего контракта за потребленную электрическую энергию (мощность) является твердой и составляет 607224,22 руб.:

- бюджетная составляющая - \_\_\_\_\_ руб.
- внебюджетная составляющая - \_\_\_\_\_ руб.
- сумма налога на добавленную стоимость - 101204,04 руб.

## 10. СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА

10.1. Настоящий контракт вступает в силу с момента заключения и действует по 31 декабря 2019 года.

Исполнение обязательств по настоящему контракту начинается с 01 июля 2019 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.

С момента начала исполнения обязательств по настоящему контракту утрачивают силу ранее заключенные сторонами контракты (контракты) энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) *Контракт энергоснабжения потребителя, осуществляющего закупку по 44-ФЗ*

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.

## 11. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

11.1. 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.

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

11.3. 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 отключения и в аварийных ситуациях возможны их отключения.

11.4. 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.

11.5. Стороны по настоящему контракту договорились, что в случае прекращения действия контракта энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)), заключенного Исполнителем с Транзитным Заказчиком (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.

11.6. 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.

11.7. Стороны по настоящему контракту договорились, что могут использовать электронную подпись при подписании и обмене электронными документами, имеющими юридическое значение, после подписания Заказчиком документов, регламентирующих работу с использованием электронной подписи. Документы по настоящему контракту, подписанные в установленном порядке с применением электронной подписи, считаются совершёнными в надлежащей форме.

11.8. 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.

11.9. 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.

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

11.11. Местом исполнения настоящего контракта является Челябинская область.

## 12. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

1. Приложение № 1 «Перечень точек поставки Заказчика»;
2. Приложение № 2 «Однолинейная схема внешнего электроснабжения»;
3. Приложение № 3 «Почасовой акт оборота электрической энергии»;
4. Приложение № 4 «Соглашение о порядке информационного обмена данными системы (приборов) учета электроэнергии (мощности)»;
5. Приложение № 5 «Величины потребления электрической энергии (мощности) на \_\_\_ год»;
6. Приложение № 6 «Акт согласования технологической и (или) аварийной брони»;
7. Приложение № 7 «Порядок учета электрической энергии и взаимодействия сторон в процессе учета электрической энергии (мощности)»;
8. Приложение № 8 «Акт снятия показаний приборов учета»;
9. Приложение № 9 «Акт разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности» (копия);
10. Приложение № 10 «Контактная информация Сетевой организации»;
11. Приложение № 12 «График оплаты бюджетного обязательства на \_\_\_ год».

Примечания:

1. Приложения №№ 3, 5, 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. Приложение № 2 со стороны Заказчика подписывается уполномоченным лицом ответственным за энергохозяйство.

3. Приложение № 4 оформляется 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 договору не подписывается.

6. Приложение № 11 настоящим контрактом не предусмотрено.

7. С момента предоставления Заказчиком либо Сетевой организацией «Акта разграничения границ балансовой принадлежности», «Акта разграничения эксплуатационной ответственности», «Акта об осуществлении технологического присоединения», «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: 454091, Челябинская область,  
г. Челябинск, пр-кт. Ленина, д. 28Д ЭТ/ПОМ 6/7  
Почтовый адрес: 454092, обл. Челябинская,  
г. Челябинск, ул. Кирова, д. 130, пом.3

E-mail: \_\_\_\_\_

**Банковские реквизиты:**

Получатель: Общество с ограниченной  
ответственностью "Уральская энергосбытовая  
компания" (ООО "Уралэнергосбыт")  
ИНН: 7744001497, КПП: 668543001

р/с: 40702810900260001657

Наименование банка: Ф-Л БАНКА ГПБ (АО)  
"УРАЛЬСКИЙ"  
БИК: 046577411

к/с: 30101810365770000411

Состоит на налоговом учете в Инспекции  
Федеральной налоговой службы по Центральному  
району г. Челябинска  
ИНН: 7453313477

КПП: 745301001

ОКВЭД: 35.14, ОКТМО: 75701390000,

ОКПО: 19151032, ОГРН: 1177456069548,

ОКОПФ: 12300, ОКОГУ: 4210014,

Телефон: \_\_\_\_\_

**Заказчик:**

Администрация Никольского сельского поселения

Адрес: 457153, Челябинская область,  
Октябрьский район, с Большеникольское,  
ЦЕНТРАЛЬНАЯ, дом 2  
E-mail: nikolsk174@mail.ru

**Банковские реквизиты:**

*Администрация Никольского  
сельского поселения*

*40204810000000000000*

р/с: 40204810000000000000

Наименование банка: ОТДЕЛЕНИЕ ЧЕЛЯБИНСК

БИК: 047501001

к/с: \_\_\_\_\_

Состоит на налоговом учете в ИЧФНС №17  
по Челябинской области

ИНН: 7437001784

КПП: 743701001

ОКВЭД: 84.11.32, ОКТМО: \_\_\_\_\_,

ОКПО: \_\_\_\_\_, ОГРН: 1017401825087,

ОКОПФ: \_\_\_\_\_, ОКОГУ: \_\_\_\_\_,

Телефон: 31-3-42

Гапонова Е.В.



М.П.



*Чосо.ееееее*  
(должность)  
Салейко А.Ч.  
(подпись, Ф.И.О.)



**ПРИЛОЖЕНИЕ № 1**

к контракту №74030671000009

от \_\_\_\_\_ г.

**Заказчик:** Администрация Никольского сельского поселения

**Перечень точек поставки Заказчика**

№ п/п	Точка поставки (граница балансовой принадлежности)	Напряжение на границе балансовой принадлежности (кВ)	Иф	Место установки прибора учета	Прибор учета (прием/отдача) (Номер/Тип/Дата госповерки/МПИ)	Показания расчетных приборов учета, дата начальных показаний	Трансформаторы тока (Ктр/Дата госповерки/МПИ)	Трансформаторы напряжения (Ктр/Дата госповерки/МПИ)	Расчетный коэффициент эффективности	Величина потерь при несовпадении точек поставки и мест установки	Уровень напряжения для применения (ВН, ГН, СН1, СН2, НН)	Мощность энергопринимающих устройств	
												максимальная, Рмакс. (кВт)	присоединенная, Рприс (кВА/кВт)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>Объект: здание администрации с. Большеникольское, ул. Центральная, 2</b>													
Электроснабжение Заказчика осуществляется от ПС «Большеникольская» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ «Большеникольское», ТП-4525 10/0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ «Фидер-1» (ПО ТЭС Октябрьский РЭС) → ВРУ-0,22 кВ (Администрация Никольского сельского поселения).													
1.	На первых изоляторах, установленных на трансверсе здания администрации	0,4 кВ	-	ЩУ-0,22 кВ в здании администрации	278069	-	-	-	1	-	НН	6 кВт	-
					НЕВА 103 ISO								
					IV - 2012								
					16 лет								
<b>Объект: скважина с. Большеникольское</b>													
Электроснабжение Заказчика осуществляется от ПС «Большеникольская» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ «Большеникольское», ТП-4518 10/0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ «Фидер-1» (ПО ТЭС Октябрьский РЭС) → отпавная ВЛ-0,4 кВ от опоры №9, ВРУ-0,4 кВ (Администрация Никольского сельского поселения).													
2.	На соединителях подключения к проводам ВЛ-0,4 кВ «Фидер-1» на опоре №9 ТП-4518	0,4 кВ	-	ЩУ-0,4 кВ в здании скважины	126314381	-	-	-	1	-	НН	6 кВт	-
					ЦЭ6803В М7Р32								
					18.02.2018								
					16 лет								



Электроснабжение Заказчика осуществляется от ПС «Большевикская» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ «Большевикольск», ТП-4594 10/0,4 кВ, ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» ТЭС Октябрьский РЭС) → отходящие питающие провода и светильники (Администрация Никольского сельского поселения).  
 Объем поставленной электрической энергии определяется прибором учета, установленным в РУ-0,22 кВ ТП-4594.

8.	На соединителях подсоеди- нения проводов светильни- ков к проводам ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» от ТП-4594	0,4 кВ	- ТП-4294 РУ-0,22 кВ	67050968	-	-	1	НН	1,5 кВт
				ЦЭ6807ПК					
				IV - 2006 16 лет					

Электроснабжение Заказчика осуществляется от ПС «Большевикская» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ «Большевикольск», ТП-4595 10/0,4 кВ, ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» (ПО ТЭС Октябрьский РЭС) → отходящие питающие провода и светильники (Администрация Никольского сельского поселения).  
 Объем поставленной электрической энергии определяется прибором учета, установленным в РУ-0,22 кВ ТП-4595.

9.	На соединителях подсоеди- нения проводов светильни- ков к проводам ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» от ТП-4595	0,4 кВ	- ТП-4595 РУ-0,4 кВ	67105389	-	-	1	НН	0,5 кВт
				ЦЭ6807ПК					
				IV - 2006 16 лет					

**Объект: уличное освещение с. Ваганово**

Электроснабжение Заказчика осуществляется от ПС «Большевикская» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ «Ваганово», ТП-4512 10/0,4 кВ, ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» (ПО ТЭС Ок-  
 тябрьский РЭС) → отходящие питающие провода и светильники (Администрация Никольского сельского поселения).  
 Объем поставленной электрической энергии определяется прибором учета, установленным в РУ-0,22 кВ ТП-4512.

10.	На соединителях подсоеди- нения проводов светильни- ков к проводам ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» от ТП-4512	0,4 кВ	- ТП-4512 РУ-0,22 кВ	67105363	-	-	1	НН	0,5 кВт
				ЦЭ6807ПК					
				IV - 2006 16 лет					

Электроснабжение Заказчика осуществляется от ПС «Большевикская» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ «Ваганово», ТП-4515 10/0,4 кВ, ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» (ПО ТЭС Ок-  
 тябрьский РЭС) → отходящие питающие провода и светильники (Администрация Никольского сельского поселения).  
 Объем поставленной электрической энергии определяется прибором учета, установленным в РУ-0,22 кВ ТП-4515.

11.	На соединителях подсоеди- нения проводов светильни- ков к проводам ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» от ТП-4515	0,4 кВ	- ТП-4515 РУ-0,22 кВ	007807019000413	-	-	1	НН	0,5 кВт
				CE 101					
				II - 2009 16 лет					

Электроснабжение Заказчика осуществляется от ПС «Большевикская» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ «Ваганово», ТП-4528 10/0,4 кВ, ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» (ПО ТЭС Ок-  
 тябрьский РЭС) → отходящие питающие провода и светильники (Администрация Никольского сельского поселения).  
 Объем поставленной электрической энергии определяется прибором учета, установленным в РУ-0,22 кВ ТП-4528.

12.	На соединителях подсоеди- нения проводов светильни- ков к проводам ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» от ТП-4528	0,4 кВ	- ТП-4528 РУ-0,22 кВ	117280651	-	-	1	НН	2,0 кВт
				CE 102 M					
				12.07.2017 10 лет					

<p>Электроснабжение Заказчика осуществляется от ПС «Большеникольская» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ «Ваганово», ТП-4586 10/0,4 кВ, ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» (ПО ТЭС Октябрьский РЭС) → отходящие питающие провода и светильники (Администрация Никольского сельского поселения).  Объем поставленной электрической энергии определяется прибором учета, установленным в РУ-0,22 кВ ТП-4586.</p>										
13.	На соединителях подведения проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» от ТП-4586	0,4 кВ	-	ТП-4586 РУ-0,22 кВ	67051105	-	-	1	НН	2 кВт
					ЦЭ6807ПК					
					III - 2010 16 лет					
<p>Электроснабжение Заказчика осуществляется от ПС «Большеникольская» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ «Ваганово», ТП-4506 10/0,4 кВ, ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» (ПО ТЭС Октябрьский РЭС) → отходящие питающие провода и светильники (Администрация Никольского сельского поселения).  Объем поставленной электрической энергии определяется прибором учета, установленным в РУ-0,22 кВ ТП-4506.</p>										
14.	На соединителях подведения проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» от ТП-4506	0,4 кВ	-	ТП-4506 РУ-0,22 кВ	67050973	-	-	1	НН	1 кВт
					ЦЭ6807ПК					
					IV - 2006 16 лет					
<p>Электроснабжение Заказчика осуществляется от ПС «Большеникольская» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ «Ваганово», ТП-4580 10/0,4 кВ, ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» (ПО ТЭС Октябрьский РЭС) → отходящие питающие провода и светильники (Администрация Никольского сельского поселения).  Объем поставленной электрической энергии определяется прибором учета, установленным в РУ-0,22 кВ ТП-4580.</p>										
15.	На соединителях подведения проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» от ТП-4580	0,4 кВ	-	ТП-4580 РУ-0,22 кВ	67105375	-	-	1	НН	0,75 кВт
					ЦЭ6807ПК					
					IV - 2006 16 лет					
<p>Электроснабжение Заказчика осуществляется от ПС «Большеникольская» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ «Ваганово», ТП-4513 10/0,4 кВ, ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» (ПО ТЭС Октябрьский РЭС) → отходящие питающие провода и светильники (Администрация Никольского сельского поселения).  Объем поставленной электрической энергии определяется прибором учета, установленным в РУ-0,22 кВ ТП-4513.</p>										
16.	На соединителях подведения проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» от ТП-4513	0,4 кВ	-	ТП-4513 РУ-0,22 кВ	67116942	-	-	1	НН	1 кВт
					ЦЭ6807ПК					
					IV - 2006 16 лет					
<p><b>Объект: уличное освещение д. Александровка</b></p> <p>Электроснабжение Заказчика осуществляется от ПС «Большеникольская» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ «Александровка», ТП-4590 10/0,4 кВ, ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» (ПО ТЭС Октябрьский РЭС) → отходящие питающие провода и светильники (Администрация Никольского сельского поселения).  Объем поставленной электрической энергии определяется прибором учета, установленным в РУ-0,22 кВ ТП-4590.</p>										
17.	На соединителях подведения проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» от ТП-4590	0,4 кВ	-	ТП-4590 РУ-0,22 кВ	67023135	-	-	1	НН	0,5 кВт
					ЦЭ6807ПК					
					IV - 2006 16 лет					

Электроснабжение Заказчика осуществляется от ПС «Большеникольская» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ «Александровка», ТП-4504 10/0,4 кВ, ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» (ПО ТЭС Октябрьский РЭС) → отходящие питающие провода и светильники (Администрация Никольского сельского поселения). Объем поставленной электрической энергии определяется прибором учета, установленным в РУ-0,22 кВ ТП-4504.

18.	На соединителях подведения проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» от ТП-4504	0,4 кВ	-	ТП-4504 РУ-0,22 кВ	67049745	-	-	1	НН	1,5 кВт
					ЦЭ6807ПК					
					IV - 2006					
					16 лет					

Электроснабжение Заказчика осуществляется от ПС «Большеникольская» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ «Александровка», ТП-4592 10/0,4 кВ, ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» (ПО ТЭС Октябрьский РЭС) → отходящие питающие провода и светильники (Администрация Никольского сельского поселения). Объем поставленной электрической энергии определяется прибором учета, установленным в РУ-0,22 кВ ТП-4592.

19.	На соединителях подведения проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» от ТП-4592	0,4 кВ	-	ТП-4592 РУ-0,22 кВ	67049451	-	-	1	НН	0,5 кВт
					ЦЭ6807ПК					
					IV - 2006					
					16 лет					

Электроснабжение Заказчика осуществляется от ПС «Большеникольская» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ «Александровка», ТП-4567 10/0,4 кВ, ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» (ПО ТЭС Октябрьский РЭС) → отходящие питающие провода и светильники (Администрация Никольского сельского поселения). Объем поставленной электрической энергии определяется прибором учета, установленным в РУ-0,22 кВ ТП-4567.

20.	На соединителях подведения проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» от ТП-4567	0,4 кВ	-	ТП-4567 РУ-0,22 кВ	67034510	-	-	1	НН	0,5 кВт
					ЦЭ6807ПК					
					IV - 2006					
					16 лет					

Электроснабжение Заказчика осуществляется от ПС «Большеникольская» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ «Александровка», ТП-4591 10/0,4 кВ, ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» (ПО ТЭС Октябрьский РЭС) → отходящие питающие провода и светильники (Администрация Никольского сельского поселения). Объем поставленной электрической энергии определяется прибором учета, установленным в РУ-0,22 кВ ТП-4591.

21.	На соединителях подведения проводов светильников к проводам ВЛ-0,22 кВ «уличное освещение» от ТП-4591	0,4 кВ	-	ТП-4591 РУ-0,22 кВ	67033459	-	-	1	НН	2 кВт
					ЦЭ6807ПК					
					IV - 2006					
					16 лет					

