

**КОНТРАКТ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ  
ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ/МУНИЦИПАЛЬНЫХ НУЖД  
№ 2750-01**

г. Клинцы

«11» 01 2018 г.

**Общество с ограниченной ответственностью «ТЭК-Энерго»**, являющееся в соответствии с законодательством Российской Федерации гарантирующим поставщиком электрической энергии, именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице начальника Западного межрайонного отделения филиала «Брянскэнерго» ООО «ТЭК-Энерго» Жадовца Дмитрия Николаевича, действующего на основании доверенности № 17/153 от 11.09.2017 года, с одной стороны, и

**Государственное автономное учреждение Брянской области "Комплексный центр социального обслуживания населения Красногорского района"**, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Варсеевой Елены Анатольевны, действующего на основании устава, с другой стороны,

совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Контракт энергоснабжения для государственных/муниципальных нужд (далее - Контракт) о нижеследующем:

### 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Для целей Контракта применяются следующие термины и определения:

**Точка поставки электрической энергии по Контракту** - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения/контракту, оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по указанным договорам (Контракту), расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Покупателя, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства Покупателя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

**Расчетным периодом** по Контракту является период с 00-00 ч. первого дня календарного месяца по 24-00 ч. последнего дня календарного месяца (время московское).

**Смежные субъекты** - юридические и физические лица, имеющие присоединенную к оборудованию Покупателя электрическую сеть и (или) иные энергопринимающие устройства и пользующиеся электрической энергией на основании договора, заключенного с Поставщиком. Точки поставки электрической энергии и приборы учета, используемые Сторонами в целях определения объемов электрической энергии, переданных в сети Смежных субъектов, указаны в Приложениях № 1, 2 к Контракту.

Иные термины и определения, не указанные в настоящем разделе, используемые в Контракте, имеют значение, определенное ФЗ «Об электроэнергетике», иными федеральными законами и нормативными правовыми актами.

1.2. Наличие, местонахождение, технические характеристики и эксплуатационная ответственность в отношении приборов учета, необходимых для исполнения Контракта, определяются перечнем, подписанным Сторонами (Приложение № 2 к Контракту).

1.3. При исполнении Контракта Стороны руководствуются Гражданским кодексом РФ, федеральными законами, регулирующими отношения купли-продажи, передачи, потребления и распределения электрической энергии, а также иными нормативными правовыми актами органов государственной власти, принятыми в соответствии с ними и регулирующими отношения в сфере электроэнергетики в рамках предоставленных им полномочий.

1.4. Контракт заключен в соответствии с положениями федеральных законов и иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения Контракта нормативных правовых актов, регулирующих вопросы в сфере электроэнергетики, в том числе, устанавливающих иной, по сравнению с Контрактом, порядок организации отношений Сторон и/или субъектов электроэнергетики по применению тарифов (цен) и определению стоимости электрической энергии (мощности), Стороны применяют указанные нормативные правовые акты в целях исполнения Контракта с даты их вступления в законную силу без внесения соответствующих изменений в Контракт.

### 2. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА

2.1. Поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

Представление Поставщиком в соответствии с Контрактом интересов Покупателя в отношениях с Сетевыми организациями не требует специальных полномочий.

2.2. Покупатель, как потребитель услуг по передаче электрической энергии, надлежащим образом исполняет предусмотренные Контрактом и правилами, установленными законодательством РФ в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии, обязанности, связанные с технологическим взаимодействием с Сетевой организацией.

### **3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

#### **3.1. Стороны обязуются:**

3.1.1. Не реже одного раза в квартал производить сверку расчетов по суммам, поступившим в оплату поставленной электрической энергии (мощности), с составлением двухстороннего Акта сверки.

#### **3.2. Поставщик обязуется:**

3.2.1. Осуществлять поставку электрической энергии (мощности) в точки поставки, находящиеся на границе балансовой принадлежности электрических сетей Покупателя и Сетевой организации; Покупателя и лица, не оказывающего услуги по передаче электрической энергии (далее - владельца электрических сетей), определенные Приложением № 1 к Контракту.

3.2.2. Обеспечить качество электрической энергии в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации, соответствующее обязательным требованиям, установленным нормами действующего законодательства РФ.

3.2.3. Урегулировать в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации в интересах Покупателя отношения по передаче электрической энергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией услуг в соответствии с правилами, установленными законодательством РФ в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

3.2.4. Обеспечить надлежащую эксплуатацию приборов учета электрической энергии и мощности, отнесенных к эксплуатационной ответственности Сетевой организации (Приложение № 2 к Контракту).

3.2.5. Обеспечить доступ уполномоченных представителей Покупателя к приборам коммерческого учета и контроля качества электрической энергии, находящимся во владении Сетевой организации, в предварительно согласованные сроки.

3.2.6. Ежемесячно не позднее 4 рабочих дней после опубликования на официальном сайте АО «АТС» - коммерческого оператора оптового рынка в сети Интернет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) выставлять Покупателю универсальный передаточный документ (УПД).

#### **3.3. Покупатель обязуется:**

3.3.1. Принять электрическую энергию (мощность) в точках поставки (Приложение № 1 к Контракту) в соответствии с условиями Контракта.

3.3.2. Своевременно оплачивать стоимость полученной по Контракту электрической энергии и мощности в соответствии с условиями Контракта.

3.3.3. Исполнять обязанности, предусмотренные Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, а также ниже перечисленные обязательства:

3.3.3.1. Незамедлительно сообщать Сетевой организации (владельцу электрических сетей) обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации (владельцу электрических сетей) находящегося в помещении или на территории Покупателя.

3.3.3.2. Обеспечить возможность своевременного выполнения управляющих воздействий противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями Сетевой организации и (или) Системного оператора.

3.3.3.3. Обеспечить установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным действующим законодательством РФ требованиям (в отношении энергопринимающих устройств Покупателя), которые на дату заключения Контракта не оборудованы приборами учета или установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ.

При этом Покупатель имеет право выбора любого лица для оборудования точек поставки по Контракту приборами учета.

3.3.3.4. Обеспечить допуск Сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные Сетевой организацией расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные Сетевой организацией расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета, в случае если Покупателем в срок, установленный законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, не обеспечено оснащение энергопринимающих устройств приборами учета электрической энергии.

3.3.4. Обеспечить беспрепятственный допуск (не чаще 1 раза в месяц) представителей Сетевой организации (владельца электрических сетей) и (или) Поставщика к приборам учета электрической энергии и мощности, отнесенным к эксплуатационной ответственности Покупателя, для проведения инструментальной и визуальной ревизии средств учета в предварительно согласованные сроки.

В случае нахождения приборов учета электрической энергии, включенных в АИИС КУЭ Поставщика, в границах энергопринимающих устройств Покупателя, обеспечить сохранность таких приборов учета.

3.3.5. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств потребителя (Покупателя), соответствующие требованиям, предъявляемым ГОСТ 32144-2013.

3.3.6. В предусмотренных действующим законодательством случаях соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленные Сетевой организацией либо Сетевой организацией совместно с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

В случае несоблюдения установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности Покупатель несет ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.3.7. Ежемесячно, в срок до окончания 1 дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, представлять Поставщику составленный совместно с Сетевой организацией (владельцем электрических сетей) акт (сводный акт) снятия показаний приборов учета по форме Приложения № 4 к Контракту.

В отношении энергопринимающих устройств Покупателя, расположенных в нежилых помещениях многоквартирных домов, акт снятия показаний приборов учета электрической энергии оформляется по форме Приложения № 4 к Контракту в срок до 25 числа месяца, в котором осуществляется поставка электрической энергии (мощности), и представляется Поставщику до 26 числа месяца этого же месяца.

В отношении приборов учета электрической энергии, к которым обеспечен удаленный доступ, в том числе включенных в систему АИИС КУЭ Поставщика, согласовывать показания приборов учета.

3.3.8. По точкам поставки электрической энергии Покупателя, в отношении которых определение объема потребления электрической энергии (мощности) Покупателем осуществляется за вычетом расхода электрической энергии по приборам учета, на основании которых определяется объем электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами Смежных субъектов, ежемесячно в срок до окончания 1 дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии (мощности), представлять Поставщику составленный совместно со Смежным субъектом акт (сводный акт) снятия показаний приборов учета по форме Приложения № 4 к Контракту.

3.3.9. Предоставить в адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения Контракта, если на эту дату у Покупателя, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта, проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони, и не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией предоставить копию указанного акта Поставщику. *(для Покупателей, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии).*

3.3.10. Предоставить подтверждение наличия установленного Покупателю лимита бюджетных обязательств.

3.3.11. При несвоевременном поступлении средств на лицевой счет Покупателя, открытый в органе казначейства, информировать главного распорядителя (распорядителя) средств соответствующего бюджета о необходимости исполнения поставленных в установленном порядке на учет в органе казначейства обязательств по оплате электрической энергии.

3.3.12. Возмещать Поставщику понесенные им расходы, связанные с оплатой стоимости выполненных Сетевой организацией работ по ограничению и (или) прекращению подачи электрической энергии Покупателю, в случаях, предусмотренных пунктом 7.3. Контракта, а также работ, связанных с возобновлением электроснабжения, после устранения обстоятельств, послуживших основанием для ограничения и (или) прекращения подачи электрической энергии Покупателю.

Указанные в настоящем пункте расходы Поставщика должны быть возмещены Покупателем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика в течение пяти рабочих дней с момента получения от Поставщика письменного требования о погашении расходов с приложением документов, обосновывающих их размер.

3.3.13. В случае технологического присоединения Покупателем к принадлежащему ему объекту иного лица, владелец энергопринимающего устройства и владелец присоединяемого энергопринимающего устройства обязаны, при условии соблюдения выданных ранее технических условий, самостоятельно обеспечить техническую возможность введения раздельного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении данных энергопринимающих устройств.

3.3.14. Для Покупателя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, в случае возникновения оснований для введения ограничения в отношении его режима потребления электрической энергии, Покупатель обязан устранить причины, являющиеся основанием для введения ограничения его режима потребления, либо выполнить мероприятия, обеспечивающие готовность к введению ограничения режима потребления электрической энергии и предотвращение наступления экономических, экологических или социальных последствий вследствие введения такого ограничения режима потребления.

3.3.15. Предоставлять Поставщику информацию о площади (изменении площади) занимаемого нежилого помещения в многоквартирном доме, с представлением подтверждающих документов (свидетельство о государственной регистрации права, договор (контракт) аренды и т.д.), в случае, если объектом энергоснабжения по Контракту является нежилое помещение в составе многоквартирного дома (в том числе в пристройке).

3.3.16. Обеспечить работоспособность средств измерений электрической энергии и мощности (в т.ч.

расчетных (контрольных) приборов учета) и соблюдение в течение всего срока действия Контракта эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

Незамедлительно информировать Поставщика и Сетевую организацию обо всех предстоящих и произошедших изменениях в схеме учета электрической энергии (мощности), замене и неисправностях расчетных (контрольных) приборов учета, а также работах в измерительных цепях, которые могут повлиять на правильность показаний приборов учета.

#### **4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

4.1. Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств по Контракту с помесечной детализацией указаны в Приложении № 3 к Контракту.

Заявка на покупку электрической энергии на предстоящий год предоставляется Покупателем не позднее 15 марта текущего года, уточненная - не позднее 1 августа текущего года по форме Приложения № 3 к Контракту с разбивкой по месяцам, тарифным группам (прочие потребители с разбивкой по группам максимальной мощности, потребители, приравненные к населению, население) и Сетевым организациям, от сети которых планируется потребление.

4.2. Показания приборов учета снимаются Сетевой организацией (владельцем электрических сетей, Смежным субъектом) и (или) Покупателем в соответствии с разграничением эксплуатационной ответственности сторон и оформляются актом снятия показаний приборов учета электрической энергии в соответствии с пунктами 3.3.7. и 3.3.8 Контракта.

При установке расчетных приборов учета энергии не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Покупателя количество учтенной приборами учета электрической энергии и мощности увеличивается (уменьшается) на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Расчет величины потерь определяется Сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и указывается в Приложении № 2 к Контракту.

4.3. В случае непредставления показаний расчетных приборов учета в установленные сроки, неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется на основании показаний контрольного прибора учета.

При отсутствии контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии осуществляется, в том числе с применением расчетных способов, в порядке, предусмотренном правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках.

В случае выхода из строя или утраты расчетного прибора учета, принадлежащего или обслуживаемого Покупателем, Покупатель обязан обеспечить его восстановление или замену в сроки, предусмотренные законодательством (не более 2-х месяцев).

4.4. Применение Поставщиком расчетных способов, предусмотренных правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках, в целях определения величины фактически поставленной Покупателю электрической энергии (мощности) по Контракту осуществляется в следующих случаях:

- в случае непредставления Покупателем акта снятия показаний приборов учета в сроки, предусмотренные пунктом 3.3.6. Контракта (для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета);

- в случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Покупателя, для проведения снятия показаний или проведения проверки приборов учета;

- в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой (с 3-го и последующих расчетных периодов с даты выхода из строя, утраты или истечения срока межповерочного интервала либо демонтажа расчетного прибора учета в связи с поверкой, ремонтом и заменой);

- в случае потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности) в отсутствие расчетного прибора учета, если иное не установлено законодательством;

- в случае выявления факта безучетного потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Покупателя.

4.5. Фактическая величина поставленной Покупателю электрической энергии (мощности) определяется Поставщиком в предусмотренном действующим законодательством порядке на основании:

- информации о показаниях приборов учета электрической энергии по точкам поставки электрической энергии Покупателю, установленных в границах балансовой принадлежности электрических сетей Сетевой организации (владельца электрических сетей) и Покупателя, за вычетом объема электрической энергии, потребленной Смежными субъектами в случае, если объемы потребления электрической энергии смежных субъектов фиксируются приборами учета Покупателя;

- расчетных способов, применяемых в порядке и случаях, предусмотренных правилами организации учета

электрической энергии на розничных рынках;

- в части объема электрической энергии, поставленной в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме, на основании показаний расчетного общедомового прибора учета (при его наличии) в многоквартирном доме либо исходя из рассчитанного среднемесячного объема потребления электрической энергии, определенного по показаниям общедомового прибора учета в многоквартирном доме (в случае выхода из строя, утраты ранее введенного в эксплуатацию общедомового прибора учета или истечения срока его эксплуатации), либо исходя из утвержденных в установленном порядке нормативов потребления электрической энергии в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме при отсутствии общедомового прибора учета, а также в случае истечения предельного количества расчетных периодов определения объемов по среднемесячному объему, установленного Правилами предоставления коммунальных услуг *(Данный абзац применяется в части нежилых помещений, расположенных в многоквартирных домах, в отношении которых Поставщик осуществляет поставку электрической энергии Покупателю как в целях оказания коммунальной услуги (на индивидуальное потребление), так и на содержание общего имущества в многоквартирном доме).*

4.6. Поставщик на основании актов (сводных актов) снятия показаний приборов учета электрической энергии не позднее 4 рабочих дней после опубликования на официальном сайте АО «АТС» - коммерческого оператора оптового рынка в сети Интернет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) оформляет универсальный передаточный документ.

Покупатель обязан в течение 2-х дней с момента получения универсального передаточного документа подписать его со своей стороны и направить его Поставщику, либо предоставить обоснованные возражения (разногласия) на данный документ.

В случае непредставления Покупателем Поставщику подписанного универсального передаточного документа или мотивированных объяснений разногласий в установленные Контактном сроки,—универсальный передаточный документ считается согласованным в редакции Поставщика, а обязательства Поставщика по поставке электрической энергии (мощности) исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме и подлежащими оплате.

4.7. При выявлении случаев безучетного потребления составляется акт о неучтенном потреблении, на основании которого Поставщик вправе взыскать, а Покупатель обязан оплатить стоимость безучетного потребления электрической энергии.

Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетных способов, предусмотренных действующим законодательством РФ, за весь период, истекший с даты предыдущей контрольной проверки состояния приборов учета Покупателя либо, если указанная проверка не была проведена по вине Сетевой организации, - с даты, не позднее которой она должна быть проведена, до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

Стоимость объема безучетного потребления включается Поставщиком в выставляемый Покупателю счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по Контракту, за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

4.8. Стороны обязуются обеспечить соблюдение предусмотренного действующим законодательством РФ порядка взаимодействия в процессе учета электрической энергии (мощности), в том числе порядка допуска установленного прибора учета в эксплуатацию, порядка определения прибора учета, показания которого используются для определения объемов потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии по Контракту.

## 5. ЦЕНЫ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. Исполнение Контракта оплачивается по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены (стоимости), установленным в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов и (или) Контракта, а также актов уполномоченных органов государственной власти РФ и (или) субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

Ориентировочная стоимость Контракта на 2018 год с учетом нерегулируемых цен и заявленных Покупателем плановых объемов потребления электрической энергии (мощности) (Приложение № 3 к Контракту) составляет **792881,36** рублей, в том числе НДС 18% **120948** рублей.

Финансирование по Контракту производится в пределах выделенных ассигнований на 2018 год из средств областного бюджета.

5.2. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Покупателю по Контракту, определяется Поставщиком как произведение объема фактически поставленной за расчетный период электрической энергии (мощности), определенных в порядке, предусмотренном Разделом 4 Контракта, и рассчитанного гарантирующим поставщиком, в границах зоны деятельности которого находятся энергопринимающие устройства Покупателя, предельного уровня нерегулируемых цен для первой (второй) ценовых категорий для соответствующей подгруппы группы «прочие потребители» в зависимости от величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Покупателя.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств Покупателя для целей определения его обязательств на розничном рынке, а также для целей отнесения его к подгруппам группы «прочие потребители», в том

числе и при применении Поставщиком дифференцированных по группам (подгруппам) потребителей бытовых надбавок, определяется в соответствии с действующим законодательством в рамках границ балансовой принадлежности в отношении каждого энергопринимающего устройства, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании Покупателю, а в случае, если у Покупателя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Покупателю объекты электросетевого хозяйства, для указанных целей максимальная мощность определяется в отношении такой совокупности энергопринимающих устройств.

Вторую ценовую категорию Покупатель имеет право выбрать в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток.

5.3. Выбор ценовой категории осуществляется Покупателем самостоятельно посредством уведомления Поставщика в предусмотренном законодательством порядке.

В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по ценовой категории, которая применялась в последнем месяце предыдущего календарного года, если законодательством РФ не установлено иное.

5.4. Цена на электрическую энергию (мощность), поставляемую по Контракту по нерегулируемым ценам не выше предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитывается Поставщиком в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков исходя из цен на приобретаемые Поставщиком электрическую энергию и мощность на оптовом рынке, бытовой надбавки Поставщика, цены на услуги по передаче электрической энергии и цен на услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, в связи с чем в соответствии со ст. 40 Федерального закона «Об электроэнергетике» подлежит государственному регулированию.

В случае если на основании действующего на дату заключения Контракта и (или) вступившего в силу в ходе его исполнения нормативного правового акта изменится цена, порядок определения цены и (или) стоимости по Контракту, Стороны с момента вступления в силу указанных изменений при осуществлении расчетов по Контракту обязаны применять новую цену и (или) новый порядок определения стоимости, соответствующие изменения доводятся до сведения Покупателя при выставлении последующего универсального передаточного документа или счета.

5.5. Расчеты по Контракту осуществляются путем перечисления Покупателем денежных средств на расчетный счет Поставщика в следующем порядке:

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

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

стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Покупателем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер оплаты в месяце, за который осуществляется оплата, превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата за исключением случаев, когда у Покупателя имеется задолженность за более ранние периоды.

Для расчета размера платежей, которые должны быть произведены Покупателем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), используется нерегулируемая цена за единицу электрической энергии (мощности) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным определяемому в соответствии с разделом 4 Контракта объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Покупателя, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

Оплата считается произведенной только после поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

5.6. Покупатель обязан до 16 числа месяца, следующего за расчетным периодом, получить универсальный передаточный документ одним из способов, указанных в пункте 9.6. Контракта. В случае неполучения Покупателем универсального передаточного документа датой получения данного документа Покупателем считается дата выписки универсального передаточного документа Поставщиком.

5.7. Оплата электрической энергии (мощности) по Контракту производится Покупателем в денежной форме любым способом, предусмотренным действующим законодательством.

5.7. Оплата электрической энергии (мощности) по Контракту производится Покупателем в денежной форме

любым способом, предусмотренным действующим законодательством.

5.8. Покупатель в платежных документах указывает уникальный идентификатор платежа (УИП) из 25 символов, который доводится Поставщиком до сведения Покупателя путем выставления первичного документа (счет, универсальный передаточный документ) и является номером первичного документа на оплату электрической энергии (мощности) по Контракту.

Уникальный идентификатор платежа является обязательным к заполнению реквизитом платежного поручения, который указывается в поле 22 «код» платежного поручения как номер счета, универсального передаточного документа.

В случае если Покупатель не указал или ненадлежащим образом указал в платежных документах уникальный идентификатор платежа, то Банк Плательщика средств (Покупателя) вправе не принять платежное поручение к исполнению. В этом случае обязательства Покупателя по оплате электрической энергии (мощности) по Контракту не являются исполненными должным образом.

В случае если уникальный идентификатор платежа не совпадает с назначением платежа, то период, за который произведен платеж, определяется Поставщиком самостоятельно.

5.9. В случае отклонения от установленных Контрактом значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, оплата услуг по передаче электрической энергии (в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию) производится с применением соответствующего коэффициента к тарифу на услуги по передаче электрической энергии согласно действующему законодательству.

5.10. В случае изменения объемов и стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой Покупателем по Контракту за прошедшие расчетные периоды по вновь открывшимся обстоятельствам, Поставщик выставляет Покупателю универсальный корректировочный документ (УКД).

Покупатель обязан в течение 2-х дней с момента получения универсального корректировочного документа подписать его со своей стороны и направить его Поставщику, либо предоставить обоснованные возражения (разногласия) на данный документ.

В случае непредставления Покупателем подписанного универсального корректировочного документа или мотивированных объяснений разногласий в установленные Контрактом сроки, универсальный корректировочный документ считается согласованным в редакции Поставщика, а обязательства Поставщика по поставке электрической энергии (мощности) исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме и подлежащими оплате.

## **6. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ**

6.1. Присоединение вновь вводимых электроустановок Покупателя к сети Сетевой организации, а также увеличение мощности энергопринимающих устройств Покупателя, сверх предусмотренной выданными ранее техническими условиями на технологическое присоединение, осуществляется в установленном законодательством РФ порядке.

6.2. Категория надежности снабжения объектов Покупателя электрической энергией указывается в документах, подтверждающих технологическое присоединение, выданных Сетевой организацией.

6.3. Переход к другому лицу возникших из Контракта прав требований без письменного согласия другой Стороны не допускается. Уступка прав требований, перевод долга и (или) замена стороны в Контракте оформляется трехсторонним соглашением.

## **7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств Стороны несут ответственность в порядке, установленном законодательством РФ. Сторона, нарушившая обязательства по Контракту, обязана возместить причиненный этим реальный ущерб.

7.2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Контракту, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Контракта и непосредственно повлиявших на исполнение обязательств по Контракту.

7.3. В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) Покупателем обязательств по оплате потребленной электрической энергии (мощности) и образованию задолженности перед Поставщиком, в том числе обязательству по предварительной оплате электрической энергии (мощности), Поставщик вправе ввести ограничение режима потребления электрической энергии в порядке, предусмотренном законодательством РФ.

В случае если Покупатель включен в Перечень потребителей, в отношении которых предусматривается особый порядок предоставления обеспечения обязательств, ограничение режима потребления не вводится до истечения срока действия предоставленного обеспечения при условии, что величина предоставленного обеспечения на дату возникновения оснований для ограничения режима потребления равна или превышает размер неисполненных обязательств этого Покупателя.

7.4. В установленных законодательством случаях ограничение режима потребления может вводиться по инициативе иных субъектов электроэнергетики (Сетевой организации, органа государственного энергетического надзора).

7.5. При нарушении Покупателем обязательств по внесению промежуточных платежей (в течение текущего

расчетного периода), установленных пунктом 5.5 Контракта, Поставщик вправе потребовать с Покупателя неустойку в размере 1/130 (одной стотридцатой) ставки рефинансирования Центрального банка РФ, действующей на день фактической оплаты, от невыплаченной в срок суммы за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после установленного срока оплаты, по день фактической оплаты или до даты наступления срока исполнения обязательств по осуществлению окончательных расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) в соответствии с пунктом 5.5 Контракта (в зависимости от того, что наступит раньше).

При нарушении срока исполнения обязательств по осуществлению окончательного расчета за потребленную электрическую энергию (мощность), установленного пунктом 5.5. Контракта, Поставщик вправе потребовать с Покупателя пени за каждый день просрочки, предусмотренную Федеральным законом «Об электроэнергетике».

7.6. Покупатель в регрессном порядке возмещает понесенные Поставщиком расходы в связи с взысканием Сетевой организацией с Поставщика убытков, возникших у Сетевой организации в результате неисполнения и (или) ненадлежащего исполнения Покупателем обязанностей, установленных Контрактом.

7.7. Поставщик несет ответственность за качество электрической энергии до точки (-ек) поставки по Контракту, в случае опосредованного присоединения Покупателя Поставщик несет ответственность за качество электрической энергии в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

7.8. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из Контракта или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, выполнения, нарушения, прекращения или действительности, разрешаются Сторонами путем направления в адрес другой Стороны претензии, которая должна быть рассмотрена другой Стороной в течение 15 календарных дней с даты ее направления.

В случае отказа в удовлетворении претензии либо неполучения ответа на претензию в установленный срок, споры и разногласия, по которым Стороны не достигли согласия, подлежат разрешению в Арбитражном суде Брянской области.

## **8. СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЕ И ПРЕКРАЩЕНИЕ КОНТРАКТА**

8.1. Контракт является заключенным с момента подписания его обеими Сторонами. Датой заключения Контракта считается дата, указанная в преамбуле Контракта. Действие Контракта распространяется на отношения Сторон, возникшие с 00ч. 00 мин. 01.01.2018 г. Контракт действует до 24 ч.00 мин. 31.12.2018 года.

8.2. Истечение срока действия Контракта или его досрочное прекращение не затрагивает и не прекращает обязательств Сторон по Контракту, не исполненных к моменту прекращения действия Контракта.

8.3. Каждая из Сторон вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Контракта по основаниям и в соответствии с порядком, предусмотренным действующим законодательством РФ.

## **9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

9.1. Во всем, что не предусмотрено Контрактом, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

9.2. Контракт может быть изменен по соглашению Сторон, составленному письменно, в форме отдельного дополнительного соглашения к Контракту, подписанного обеими Сторонами.

9.3. Уведомление Покупателя о введении ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с действующим законодательством РФ одним из следующих способов:

- посредством направления по телекоммуникационным каналам связи в электронной форме с использованием квалифицированной электронной подписи;
- посредством направления короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на номер мобильного телефона Покупателя;
- посредством направления сообщения на адрес электронной почты Покупателя: KRGOR.KCSON@MAIL.RU
- посредством публикации на официальном сайте Поставщика в сети Интернет, зарегистрированном в качестве средства массовой информации;
- 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 соответствующего субъекта РФ.

9.4. Стороны признают допустимым и достаточным в случаях, предусмотренных Контрактом, в ходе исполнения его условий руководствоваться и использовать информацию, размещаемую в сети Интернет на официальном сайте Поставщика - [www.elektro-32.ru](http://www.elektro-32.ru) и АО «АТС» - коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности - [www.atsepergo.ru](http://www.atsepergo.ru), а также передаваемую с использованием адресов электронной почты, указанных в Разделе 10 Контракта.

9.5. Дополнение и изменение условий Контракта совершается в письменной форме с подписанием уполномоченными лицами Поставщика и Покупателя, если иное не установлено Контрактом.

9.6. Получение Покупателем оформленных и подписанных со стороны Поставщика актов сверки расчетов, счетов, универсальных передаточных документов осуществляется одним из указанных способов:

- посредством использования Личного кабинета клиента (далее - ЛКК), являющегося программным модулем, размещенным на сайте Поставщика в сети «Интернет» [www.elektro-32.ru](http://www.elektro-32.ru), при условии прохождения Покупателем необходимой регистрации и авторизации в ЛКК;
- посредством использования электронного документооборота, при условии наличия у Покупателя необходимых программных и технических средств для применения электронной подписи;
- самостоятельно в отделении Поставщика;
- курьерской доставкой, при условии заключения с Поставщиком договора о курьерской доставке документов.

Получение Покупателем документов, указанных в абзаце 1 настоящего пункта, посредством адресов электронной почты, указанных в Разделе 10 Контракта, считается достаточным для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями Контракта. Последующее получение Покупателем оригиналов указанных документов осуществляется способами, предусмотренными в абзацах 3-5 настоящего пункта.

В случае неполучения Покупателем в разумный срок в результате умышленных действий/бездействия оригиналов указанных выше документов в порядке, предусмотренном абзацами 3-5 настоящего пункта, датой получения их Покупателем считается дата выписки документов Поставщиком.

9.7. Стороны дают взаимное согласие на применение в своих отношениях по Контракту средств электронного документооборота, с обязательным условием использования квалифицированной электронной подписи, в случаях подписания первичных учетных документов к Контракту (актов снятия показаний приборов учета, счетов, универсальных передаточных документов, актов сверки расчетов, уведомлений об ограничении режима потребления электрической энергии, претензий), а также всех иных документов, связанных с исполнением Контракта.

Стороны установили, что документы, связанные с исполнением Контракта, составленные в бумажном виде и подписанные Сторонами, имеют равную юридическую силу с аналогичными документами, составленными в электронном виде с использованием квалифицированной электронной подписи (именуемых далее - электронные документы), при соблюдении требований к электронным документам, предусмотренным действующим законодательством РФ и Контрактом, в том числе:

9.7.1. Электронный документ выставлен и получен через организацию, обеспечивающую обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота между Сторонами Контракта (при условии наличия у Сторон совместимых технических средств и возможностей). Стороны договорились, что такой организацией (Оператором электронного документооборота) является \_\_\_\_\_.

9.7.2. Электронный документ подписан лицом, ответственным за подписание данного вида документа, на основании приказа или доверенности.

9.7.3. Стороны договорились, что лицами, уполномоченными на подписание электронных документов, указанных в Контракте, являются:

от Покупателя: \_\_\_\_\_ действующий на основании \_\_\_\_\_

от Поставщика: \_\_\_\_\_ действующий на основании \_\_\_\_\_

9.7.4. Электронный документ подписан квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица.

9.8. Контактная информация Сетевых организаций, к сетям которых, в том числе опосредованно, присоединены энергопринимающие устройства Покупателя:

Наименование сетевой организации	Контактные телефоны	Официальный сайт
ООО "БрянскЭлектро"	Горячая линия по отключениям электроэнергии: 8-800-100-45-10, Отдел по работе с потребителями - 8 (4832) 66-81-10	<a href="http://www.bryanskelectro.ru/">http://www.bryanskelectro.ru/</a>

9.9. В случае изменения реквизитов Сторон или реквизитов третьих лиц, являющихся плательщиками и (или) получателями платежей электрической энергии по Контракту, а также об изменении иных данных, непосредственно влияющих на исполнение Контракта, Стороны обязаны уведомить друг друга в 3-дневный срок об указанных изменениях. В противном случае все риски и убытки, вызванные не уведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на Сторону, допустившую соответствующее нарушение Контракта. Покупатель обязан предоставить Поставщику информацию: об увеличении или уменьшении мощности токоприемников, изменении профиля производства, подключении новых объектов, изменении режимов потребления электрической энергии.

9.10. Контракт составлен в 2 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9.11. Все приложения к Контракту являются его неотъемлемой частью:

Приложение № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии»

Приложение № 2 «Перечень средств учета электрической энергии»

Приложение № 3 «Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 20\_\_ г.

Приложение № 4 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» форма

## 10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

**Поставщик:** ООО «ТЭК-Энерго»

Юридический адрес: 628403 Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, проспект Мира, дом 43  
ОГРН 1108602007557 ИНН 8602173527 КПП 860201001  
Филиал «Брянскэнергосбыт» ООО «ТЭК-Энерго» место нахождения 241050 Российская Федерация г. Брянск, ул. Тютчева, 4  
Западное межрайонное отделение филиала «Брянскэнергосбыт» ООО «ТЭК-Энерго»  
адрес для корреспонденции 243140 Российская Федерация, Брянская область, г. Клинцы, ул. Дзержинского, 34  
телефон/ факс: (48336) 5-82-50 руководитель (48336) 5-82-50, расчётный сектор (48336) 5-82-51, договорный сектор (48336) 5-82-52  
Получатель: Филиал «Брянскэнергосбыт» ООО «ТЭК-Энерго»  
ОГРН 1108602007557  
ИНН // КПП 8602173527 // 325743001  
ОКПО 22333334 ОКВЭД 35.14  
р/с 40822810500260000006 в Ф-л Банка ГПБ (АО) «Уральский», г. Екатеринбург,  
к/с № 30101810365770000411,  
БИК 046577411,  
Адрес электронной почты: root-zmro@elektro-32.ru

**Покупатель:** Государственное автономное учреждение Брянской области "Комплексный центр социального обслуживания населения Красногорского района"

Юридический адрес: Российская Федерация 243160, Брянская обл., пгт. Красная Гора, ул. Советская, дом 14
Адрес для получения почтовой корреспонденции: 243160, Брянская обл., пгт. Красная Гора, ул. Советская, д. 14
Телефон/ факс т.9-11-99,9-11-27, т/ф.8(48346)9-11-27
ИНН // КПП 3219001787 // 324101001
ОГРН 1023201339897
ОКПО 32070396
ОКВЭД 88.10
р/с
к/с
БИК
Адрес электронной почты: KRGOR.KCSON@MAIL.RU

## ПОДПИСИ СТОРОН:

**Поставщик:**

ООО «ТЭК-Энерго»

Начальник ЗМРО филиала «Брянскэнергосбыт»  
ООО «ТЭК-Энерго»  
Жадовец Д.Н.

(подпись)  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_ г.

**Покупатель:**

Государственное автономное учреждение Брянской области "Комплексный центр социального обслуживания населения Красногорского района"

Директор

Варсеева Е.А.

(подпись)  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_ г.  
М.П.



Поставщик: ООО "ТЭК-Энерго"

Покупатель: Государственное автономное учреждение Брянской области "Комплексный центр социального обслуживания населения Красногорского района"

Приложение № 1

к контракту энергоснабжения №2750-01 от \_\_\_\_ 201\_\_г.

**ПЕРЕЧЕНЬ  
точек поставки электрической энергии**

№ п/п	Наименование Покупателя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реквизиты Акта РБП [№_ от ____.20__]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств Покупателя [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>от электрической сети (ООО "БрянскЭлектро")</b>													
1	ГАУ "КЦСОН КРАСНОГОРСКОГО РАЙОНА" ГАУ "КЦСОН" (2 этаж)	ПС "Красная гора" 110/35/10 кВ (яч.____) ЗРУ 10 кВ	ф.108 ТП №27 ВЛ(КЛ) 0,4 кВ	4	0,35	*	Устанавливается на изоляторах опоры №4, от КТП-27	НН	3	См.примечание пункт 1	пгт.Красная Гора, ул.Советская, д.14	-	-
2	ГАУ "КЦСОН КРАСНОГОРСКОГО РАЙОНА" Помещения кухни	ПС "Красная гора" 110/35/10 кВ (яч.____) ЗРУ 10 кВ	ф.108 ТП №27 ВЛ(КЛ) 0,4 кВ	36	0,35	*	Устанавливается на изоляторах опоры №4, от КТП-27	НН	3	См.примечание пункт 1	пгт.Красная Гора, ул.Советская, д.14	-	-
<b>энергопринимающие устройства смежного субъекта, присоединенного к электрической сети Покупателя</b>													
	ХОЗНУЖДЫ ООО "ТЭК-Энерго" ЗМРО №816 (Служба Энергосбыта Красногорского района)	ПС "Заводская" 35/10 кВ (яч.____) ЗРУ 10 кВ	ф.103 ТП №23 ВЛ(КЛ) 0,4 кВ	2,75	0,35	*	*	НН	3	См.примечание пункт 1	пгт.Красная Гора, ул.Советская, 14	-	-
<b>Объем электрической энергии, потребляемой смежным субъектом ХОЗНУЖДЫ ООО "ТЭК-Энерго" ЗМРО, минусуется из объема электрической энергии Покупателя по поз. 2</b>													
3	ГАУ "КЦСОН КРАСНОГОРСКОГО РАЙОНА" Часть здания	ПС "Красная гора" 110/35/10 кВ (яч.____) ЗРУ 10 кВ	ф.108 ТП №31 ВЛ(КЛ) 0,4 кВ	15	0,35	*	Устанавливается на изоляторах опоры №5, от КТП-31	НН	3	См.примечание пункт 1	пгт.Красная Гора, ул.Больничная, д.55	-	-

**Примечание:**

1. Допустимое число часов ограничения потребления в год, не связанного с проведением плановых ремонтных работ: для потребителей 3 категории надежности электроснабжения 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения.
2. \*-данные Покупателем не предоставлены

Поставщик:

ООО "ТЭК-Энерго"

\_\_\_\_ 201\_\_г.

Покупатель:

Государственное автономное учреждение Брянской области "Комплексный центр социального обслуживания населения Красногорского района"

\_\_\_\_ 201\_\_г.

М.П.



## Перечень средств учета электрической энергии

№ п/п	Наименование Покупателя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Характеристика измерительного комплекса (ИК)										Потери электрической энергии до границы БП, %	Балансовая принадлежность приборов учета	Ценовая категория	Уровень напряжения
				Прибор учета					Тип ТТ	Коефф. ТТ	Тип ТН	Коефф. ТН	Расчетный коэффициент (Коефф. ИК)				
				Место установки	Тип	Заводской №	Класс точности	Дата поверки (межповерочный интервал, лет)									
<b>от электрической сети (ООО "БрянскЭлектро")</b>																	
1	ГАУ "КЦСОН КРАСНОГОРСКОГО РАЙОНА" ГАУ "КЦСОН" (2 этаж)	ПС "Красная гора" 110/35/10 кВ (яч.____) ЗРУ 10 кВ	ф.108 ТП №27 ВЛ(КЛ) 0,4 кВ	на объекте	ЦЭ6803В	07479711089 34853	1	1кв.2008(16)	-	-	-	-	1	См. примечание пункт 1	Покупатель	Первая ценовая категория	НН
2	ГАУ "КЦСОН КРАСНОГОРСКОГО РАЙОНА" Помещения кухни	ПС "Красная гора" 110/35/10 кВ (яч.____) ЗРУ 10 кВ	ф.108 ТП №27 ВЛ(КЛ) 0,4 кВ	на объекте	ЦЭ6803ВШ Р32 М7	0935892237	1	1кв.2015(16)	Т-0,66 УЗ	100/5	-	-	20	См. примечание пункт 1	Покупатель	Первая ценовая категория	НН
<b>энергопринимающие устройства смежного субъекта, присоединенного к электрической сети Покупателя</b>																	
	ХОЗНУЖДЫ ООО "ТЭК-Энерго" ЗМРО №816 (Служба Энергосбыта Красногорского района)	ПС "Заводская" 35/10 кВ (яч.____) ЗРУ 10 кВ	ф.103 ТП №23 ВЛ(КЛ) 0,4 кВ	Расчетный прибор отсутствует. Расчет производится по максимальной мощности.										-	-	Первая ценовая категория	НН
<b>Объем электрической энергии, потребляемой смежным субъектом ХОЗНУЖДЫ ООО "ТЭК-Энерго" ЗМРО, минусуется из объема электрической энергии Покупателя по поз. 2</b>																	
3	ГАУ "КЦСОН КРАСНОГОРСКОГО РАЙОНА" Часть здания	ПС "Красная гора" 110/35/10 кВ (яч.____) ЗРУ 10 кВ	ф.108 ТП №31 ВЛ(КЛ) 0,4 кВ	на объекте	ЦЭ6803ВШ Р32 М7	01107009035 8193	1	1кв.2015(16)	Т-0,66 УЗ	150/5	-	-	30	См. примечание пункт 1	Покупатель	Первая ценовая категория	НН

## Примечание:

1. Поскольку прибор учета, расположен не на границе балансовой принадлежности, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний данного прибора учета, в целях осуществления расчетов по Договору подлежит корректировке (увеличению или уменьшению) на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. При этом расчет величины потерь осуществляется Сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Поставщик:

ООО "ТЭК-Энерго"

" " 201 г.

Покупатель:

Государственное автономное учреждение Брянской области "Комплексный центр социального обслуживания населения Красногорского района"

М.П. 201 г.

Поставщик: ООО "ТЭК-Энерго"

Покупатель: Государственное автономное учреждение Брянской области "Комплексный центр социального обслуживания населения Красногорского района"

Приложение №3 к контракту энергоснабжения №2750-01  
от "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

**Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2018г.**

Ценовые параметры	ед.изм	год	январь	февраль	март	1кв.	апрель	май	июнь	2кв.	июль	август	сентябрь	3кв.	октябрь	ноябрь	декабрь	4кв.
От сети :ООО "БрянскЭлектро" 1 ценовая категория, прочие потребители с Pmax менее 150 кВт, НН	кВтч	88892	10981	11706	9314	32001	8354	6492	5477	20323	4174	4038	6557	14769	7144	7442	7213	21799
От сети :ООО "БрянскЭлектро" 1 ценовая категория, прочие потребители с Pmax менее 150 кВт, НН	руб	792881,3 6	93338,50	99501,00	79169,00	272008,5 0	71009,00	55182,00	46554,50	172745,5 0	39736,48	38441,76	62422,64	140600,8 8	68010,88	70847,84	68667,76	207526,4 8
<b>Итого за год:</b>	кВтч	<b>88892</b>																
	руб.	<b>792 881,36</b>																

Примечание: «Стоимость электрической энергии на 2018 год определяется на основании тарифа на электрическую энергию, сложившегося по итогам 2017 года с учётом роста тарифов на электроэнергию, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, разработанным Министерством экономического развития РФ».

Поставщик:  
ООО "ТЭК-Энерго"

\_\_\_\_\_  
"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Покупатель:  
Государственное автономное учреждение Брянской  
области "Комплексный центр социального обслуживания  
населения Красногорского района"

\_\_\_\_\_  
"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

М.П.