

**КОНТРАКТ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 11060
ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ/МУНИЦИПАЛЬНЫХ НУЖД**

г Брянск

«16» января 2016 г.

ИКЗ 252322100432032450100100020013512247

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергосбыт Брянск», являющееся в соответствии с законодательством Российской Федерации гарантирующим поставщиком¹ электрической энергии, именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Начальника Восточного межрайонного отделения филиала "Брянскэнергосбыт" ООО «ГАЗПРОМ ЭНЕРГОСБЫТ БРЯНСК» Жадовца Дмитрия Николаевича, действующего на основании от 01.01.2019г., с одной стороны, и

ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ «КОМПЛЕКСНЫЙ ЦЕНТР СОЦИАЛЬНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ НАСЕЛЕНИЯ НАВЛИНСКОГО РАЙОНА», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Директора Кузнецовой Юлии Александровны, действующего(ей) на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Контракт энергоснабжения (далее – Контракт) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Для целей Контракта применяются следующие термины и определения:

Граница балансовой принадлежности - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном Федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности за состояние и обслуживание электроустановок.

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.

Прибор учета – средство измерения, используемое для определения объемов (количества) потребления электрической энергии (мощности).

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

Системообразующая территориальная сетевая организация (далее - СТСО) - организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии (мощности) с использованием объектов электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно через объекты других территориальных сетевых организаций (иных владельцев сети) присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, и которая соответствует утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения территориальной сетевой организации к системообразующей территориальной сетевой организации.

Сетевые организации - организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, и которые соответствуют утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Смежные субъекты – организации, имеющие присоединенную к оборудованию Потребителя электрическую сеть и (или) иные энергопринимающие устройства.

Точка поставки электрической энергии по Контракту - место исполнения обязательств по Контрактам энергоснабжения, 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 Контрактам, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Уведомление – сообщение информации Стороне Контракта или уполномоченному ею лицу одним из следующих способов:

- заказное почтовое отправление - если адресатом является юридическое лицо, то уведомление отправляется по адресу, указанному в Едином государственном реестре юридических лиц, или по адресу, указанному юридическим лицом в соответствующем Контракте. Уведомления, направленные по указанным адресам, считаются полученными, даже если соответствующее

¹ только для потребителя в зоне ГП ООО «Газпром энергосбыт Брянск»

лицо фактически не находится по указанному адресу, по истечении контрольных сроков пересылки письменной корреспонденции;

- включение текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям;
- электронная почта - по адресу электронной почты, который указан в соответствующем Контракте. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;
- направление короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на выделенный оператором подвижной радиотелефонной связи абонентский номер (далее - номер мобильного телефона), который указан в соответствующем Контракте. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;
- факсимильная или другие телекоммуникационные каналы связи - при условии наличия возможности достоверно установить, от кого исходило сообщение и кому оно адресовано. При этом уведомление считается полученным в момент его направления.

Эксплуатация прибора учета (измерительного комплекса) – выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в соответствии с его назначением на всех стадиях его жизненного цикла со дня допуска в эксплуатацию и до выхода из строя, включающих в том числе осмотры прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также техническое обслуживание прибора учета и (или) иного оборудования (при необходимости) и проведение своевременной поверки.

Иные термины и определения, не указанные в настоящем разделе, используемые в Контракте, имеют значение, определенное Федеральным законом № 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике» и иными Федеральными законами и нормативными правовыми актами органов государственной власти.

1.2. Перечень точек поставки электрической энергии и (или) перечень точек поставки электрической энергии в сети смежных субъектов согласован Сторонами в Приложении № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии» к настоящему Контракту.

Перечень приборов учета, измерительных комплексов и иных параметров, по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию согласован сторонами в Приложении № 2 «Перечень средств учета электрической энергии» к настоящему 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 настоящего Контракта нормативно-правовых актов, регулирующих вопросы в сфере электроэнергетики, в том числе, устанавливающих иной, по сравнению с настоящим Контрактом, порядок организации отношений Сторон и/или субъектов электроэнергетики по применению тарифов (цен) и определению стоимости электрической энергии (мощности), Стороны применяют указанные нормативно-правовые акты в целях исполнения настоящего Контракта, с даты их вступления в законную силу без внесения соответствующих изменений в настоящий 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) потребителей, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

В случае заключения Контракта до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, исполнение обязательств Поставщика осуществляется с даты фактической подачи Сетевой организацией напряжения и мощности на объекты Потребителя, соответствующей дате фактического присоединения, указанной в акте о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств Потребителя.

Представление Поставщиком в соответствии с настоящим Контрактом интересов Потребителя в отношениях с СТСО и(или) Сетевыми организациями не требует специальных полномочий.

2.2. Потребитель, 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 СТСО и(или) Сетевой организацией.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Поставщик имеет право:

3.1.1. В случае если по настоящему Контракту Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, то Поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Контракта полностью, уведомив Потребителя об этом не менее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от исполнения Контракта².

3.1.2. В случаях и в порядке, предусмотренных действующим законодательством РФ, в том числе при ненадлежащем исполнении обязательств по платежам за электрическую энергию (мощность), указанным в п.5.5. Контракта инициировать введение ограничения режима потребления электроэнергии. В целях введения ограничения режима потребления электроэнергии направлять Потребителю уведомления одним из способов, указанным в п. 10.3 Контракта.

3.1.3. Беспрепятственного доступа представителей Поставщика к энергоустановкам и измерительным комплексам (приборам учета) Потребителя для:

- осмотра измерительных комплексов (приборов учета);
- снятия показаний приборов учета и данных о фактических почасовых объемах потребления электроэнергии;
- участия в допуске в эксплуатацию приборов учета электрической энергии;
- введения ограничения режима потребления электроэнергии в порядке и по основаниям, предусмотренным действующим законодательством РФ;
- проведения плановых и внеплановых проверок расчетных приборов учета электрической энергии, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности);
- проведения иных проверок, предусмотренных действующим законодательством РФ.

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. Выбора ценовой категории при соблюдении требований действующего законодательства РФ.

3.2.2. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемой по настоящему Контракту, путем приобретения части объемов по договору (Контракту), заключаемому с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии выполнения требований, предусмотренных действующим законодательством, с последующим внесением соответствующих изменений в настоящий Контракт.

3.2.3. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Контракта полностью при условии выполнения обязанностей, предусмотренных действующим законодательством РФ.

3.2.4. В случае утраты Поставщиком статуса Гарантирующего поставщика Потребитель вправе с даты утраты Поставщиком его статуса перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика; к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных законодательством РФ условий заключения Контрактов с указанными субъектами.

3.3. Стороны обязуются:

3.3.1. Не реже одного раза в квартал производить сверку расчетов по настоящему Контракту, с составлением двухстороннего Акта сверки расчетов, который оформляется Поставщиком в срок до 25 числа месяца, следующего за расчётным кварталом.

Потребитель обязан в течение 14-и дней с момента получения акта сверки расчетов подписать его со своей стороны и один оригинальный экземпляр вернуть в адрес Поставщика.

В случае непредставления Потребителем подписанного со своей стороны акта сверки расчетов в установленные Контрактом сроки, и при наличии у Поставщика достаточных и необходимых доказательств его получения Потребителем акт сверки расчетов считается согласованным в редакции Поставщика.

3.3.2. В случае заключения Контракта до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, Стороны обязуются в течение 30 рабочих дней с момента подписания документов, подтверждающих технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителя, оформить и подписать Приложения № 1, № 2 к Контракту.

В случае непредставления Потребителем подписанных Приложений № 1, № 2 к Контракту или мотивированных разногласий в установленные Контрактом сроки, и при наличии у Поставщика

² Данный пункт не применяется в отношении энергопринимающих устройств Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящегося к категориям, определенным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442).

достаточных и необходимых доказательств его получения Потребителем, приложения считаются согласованными в редакции Поставщика.

3.3.3. Обеспечить соблюдение установленного в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия Поставщика, Сетевой организации и Потребителя в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета в эксплуатацию в соответствии с разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии [утв. постановлением Правительства РФ от 04 мая 2012 г. № 442] (далее по тексту, в том числе – Основные положения);
- порядка определения прибора учета, показания которого используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности);
- эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечения поверки прибора учета, по истечению установленного для него межповерочного интервала;
- восстановления прибора учета в случае выхода из строя или утраты, срок не может быть более 6-ти месяцев;
- способа и периодичности снятия и передачи показаний приборов учета, ответственным лицом, обязанным осуществлять указанные действия.

3.4. Поставщик обязуется:

3.4.1. Осуществлять продажу электрической энергии (мощности) в точках поставки Потребителя в пределах величины максимальной мощности. Точки поставки и максимальная мощность указаны в Приложении № 1 к Контракту.

3.4.2. Обеспечить качество электрической энергии в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства СТСО и(или) Сетевой организации, соответствующее обязательным требованиям, установленным нормами действующего законодательства РФ.

3.4.3. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электроэнергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг в соответствии с правилами, установленными законодательством РФ в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

3.4.4. Обеспечить коммерческий учет электрической энергии (мощности) в отношении расположенных в его зоне деятельности многоквартирных домов (за исключением помещений многоквартирных домов, электроснабжение которых осуществляется без использования общего имущества), включая установку коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии в случае, выхода из строя, утраты, истечения срока эксплуатации или истечения интервала между поверками приборов учета электрической энергии (мощности) и (или) иного оборудования.

3.4.5. Обеспечить предоставление Потребителю информации о приборах учета, отнесенных к эксплуатационной ответственности Сетевой организации, и обо всех предстоящих и произошедших изменениях в схеме учета электрической энергии (мощности), замене и неисправностях приборов учета, а также работах в измерительных цепях, которые могут повлиять на правильность показаний приборов учета.

3.4.6. Обеспечить доступ уполномоченных представителей Потребителя к приборам коммерческого учета и контроля качества электрической энергии, находящимся во владении СТСО и(или) Сетевой организации, в предварительно согласованные сроки.

3.4.7. Ежемесячно, не позднее 4-х рабочих дней после опубликования на официальном сайте АО «АТС» – коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности в сети Интернет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), выставлять Потребителю универсальный передаточный документ (УПД).

3.4.8. В случае заключения Контракта до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, направить Потребителю в срок не позднее 10-ти рабочих дней с даты получения Поставщиком копий документов, подтверждающих технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителя, и копий актов допуска приборов учета в эксплуатацию, оформленные надлежащим образом Приложения № 1, № 2 к настоящему Контракту.

3.4.9. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренные действующим законодательством РФ.

3.5. Потребитель обязуется:

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

3.5.2. Своевременно оплачивать стоимость полученной по Контракту электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями Контракта.

3.5.3. Исполнять обязанности, предусмотренные Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

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

3.5.5. Обеспечить доступ к месту установки прибора учета представителей организаций, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, в том числе контрольному снятию показаний, в случаях и в порядке, которые предусмотрены действующим законодательством РФ.

Установленный прибор учета электрической энергии Потребителя должен быть допущен в эксплуатацию Сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком), в порядке, установленном разделом X Основных положений.

Прибор учета, установленный и допущенный в эксплуатацию сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком) в рамках исполнения обязанностей, указанных в п.136 Основных положений, становится расчетным прибором учета и используется с даты его допуска в эксплуатацию. При этом при наличии приборов учета, расположенных по обе стороны границы балансовой принадлежности, то выбор расчетного прибора учета электрической энергии производится в соответствии с п.142 Основных положений.

Расчетные и контрольные приборы учета указываются в Приложении №2 к настоящему Контракту.

3.5.6. Обеспечить сохранность и целостность прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля в случае, если приборы учета и (или) иное оборудование, которое используется для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя.

3.5.7. В соответствии с действующим законодательством РФ Потребитель обязан возместить Сетевой организации (Гарантирующему поставщику) убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных сетевой организацией приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

3.5.8. При проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета электроэнергии, письменно уведомить об этом Поставщика и (или) Сетевую организацию перед началом работ способом, позволяющим подтвердить факт его получения. Указанное уведомление должно содержать предлагаемые дату и время проведения таких работ, но не ранее 7 (семи) рабочих дней со дня его направления.

3.5.9. В предварительно согласованные сроки обеспечить беспрепятственный допуск (не чаще 1-го раза в месяц) представителей Поставщика и (или) Сетевой организации к энергоустановкам и измерительным комплексам (приборам учета) Потребителя для:

- осмотра измерительных комплексов (приборов учета),
- снятия показаний приборов учета и данных о фактических почасовых объемах потребления электроэнергии,
- проведения иных проверок, предусмотренных действующим законодательством РФ.

3.5.10. В соответствии с действующим законодательством РФ направить в адрес Сетевой организации (Гарантирующего поставщика) уведомление об истечении интервала между поверками, срока эксплуатации, а также об утрате, о выходе прибора учета из строя и (или) его неисправности о необходимости оборудования точек поставки приборами учета.

3.5.11. Незамедлительно уведомлять СТСО и Сетевую организацию, к сетям которой присоединены электроустановки Потребителя, об авариях на энергетических объектах Потребителей, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

3.5.12. Нести ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации перед Поставщиком за допущенные отклонения от величин максимальной мощности по каждой точке поставки.

3.5.13. Уведомлять Поставщика о смене ответственного лица за эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов и систем учета, находящихся в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителей, в интересах которых заключен настоящий Контракт.

3.5.14. Обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя в соответствии с действующим законодательством РФ, а также обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований Сетевой организации. В случае несоблюдения указанной обязанности Потребитель несет ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

3.5.15. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные в соответствии с действующим законодательством РФ значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

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

3.5.16. В зависимости от выбранной ценовой категории, сообщать Поставщику следующую информацию:

3.5.16.1. Ежемесячно, в срок до окончания 1-го дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, а в отношении объектов энергоснабжения, расположенных в многоквартирных жилых домах ежемесячно в срок до 25 числа текущего месяца (если на данный день приходится выходной (праздничный) день - то в предшествующий ему рабочий день) по точкам поставки электрической энергии, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по первой или второй ценовым категориям, направлять в адрес Поставщика составленные совместно с Сетевой организацией (владельцем электрических сетей) акты (сводный акт) снятия показаний приборов учета по форме Приложения № 4.1. к Контракту.

3.5.16.2. Ежемесячно, до окончания 1-го дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, а в отношении объектов энергоснабжения, расположенных в многоквартирных жилых домах ежемесячно в срок до 25 числа текущего месяца (если на данный день приходится выходной (праздничный) день - то в предшествующий ему рабочий день) по точкам поставки электрической энергии, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по третьей - шестой ценовым категориям, направлять в адрес Поставщика составленные совместно с Сетевой организацией (владельцем электрических сетей) интегральные и интервальные акты снятия показаний приборов учета электрической энергии по форме Приложения № 4.1. и 4.2. к Контракту. Почасовые объемы электрической энергии (мощности) также предоставляются в электронном виде на адрес электронной почты Поставщика root-vmro@elektro-32.ru, zarubo.il@elektro-32.ru в формате макетов XML 80020, а при отсутствии у Потребителя технической возможности предоставлять указанные данные в формате XML-документа, в виде электронного документа в формате *.xls по форме Приложения №4.2. к Контракту.

В отношении энергопринимающих устройств Потребителя, которые опосредовано присоединены к электрическим сетям Сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии (мощности), Потребитель обязан согласовать рассчитанный Сетевой организацией почасовой объем электрической энергии (мощности), не обеспеченный выработкой электрической энергии (мощности) соответствующей электрической станцией и в срок до окончания 2-го дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии (мощности) направить на адрес электронной почты Поставщика root-vmro@elektro-32.ru, zarubo.il@elektro-32.ru в виде электронного образа документа, а также в письменной форме составленные совместно с Сетевой организацией (владельцем электрических сетей) интервальные акты снятия показаний приборов учета электрической энергии по форме Приложения № 4.2. к Контракту.

Указанная в настоящем пункте информация о почасовых значениях показаний приборов учета предоставляется Поставщику по каждому прибору учёта в отдельности.

Почасовые объемы электрической энергии (мощности) передаются с учетом действующих коэффициентов трансформации. При этом используются следующие правила округления - дробный результат измерений на интервале измерений округляется до целых чисел по алгебраическим правилам округления. Если десятичная часть больше или равна 5-ти, то результат округляется в большую сторону, если меньше - то в меньшую. При этом разница между не округленным значением и округленным прибавляется к результату измерения на следующем интервале с сохранением знака (остаток от округления после обработки данных последнего часа месяца обнуляется, т.е. начальный остаток от округления в начале месяца равен 0). Если применяется алгоритм приведения точек измерений к точкам поставки, то округление необходимо производить после применения этого алгоритма.

3.5.16.3. По точкам поставки электрической энергии, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по пятой и (или) шестой ценовым категориям, осуществлять передачу данных о плановых почасовых объёмах электрической энергии (мощности) в формате макетов XML 80020 на адрес электронной почты Поставщика root-vmro@elektro-32.ru, zarubo.il@elektro-32.ru не позднее 9-ти часов по московскому времени, в следующем порядке:

- в понедельник - на среду;
- во вторник - на четверг;
- в среду - на пятницу, субботу, воскресенье и понедельник;
- в пятницу - на вторник.

Потребитель имеет право в ходе планирования своего потребления производить корректировку планово-почасовых объемов потребления по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за один день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9-ти часов по московскому времени при условии соблюдения установленного порядка уведомления об этом Поставщика.

3.5.16.4. По точкам поставки электрической энергии Потребителя, в отношении которых определение объема потребления электрической энергии (мощности) Потребителем осуществляется за вычетом расхода электроэнергии по приборам учета, установленным на границе со смежными субъектами, ежемесячно в срок до окончания 1-го дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии (мощности), направлять в адрес Поставщика составленный совместно со Смежными субъектами акт (сводный акт) снятия показаний приборов учета по форме Приложения № 4.1. и 4.2. к Контракту. Приборы учета Смежных субъектов указываются в Приложении № 2 к Контракту.

3.5.16.5. Если объем электрической энергии, потреблённый Смежными субъектами, определяется по зонам суток, отличным от тех, по которым рассчитывается Потребитель, а также, если такой объем электрической энергии определяется без дифференциации по зонам суток, то объем электрической энергии потреблённый Смежными субъектами, который необходимо исключить из объема потребления Потребителя, потребленной в зоне суток расчетного периода, определяется в следующем порядке:

- определяется отношение величины объема электрической энергии, учтенной средствами измерения Потребителя в соответствующей зоне суток расчетного периода, и величины суммарного объема электрической энергии, учтенной средствами измерения Потребителя по всем зонам суток расчетного периода;
- полученная величина умножается на величину суммарного объема электрической энергии, потреблённого Смежными субъектами в расчетном периоде.

3.5.16.6. В отношении объемов электрической энергии, потреблённых Смежными субъектами и учитываемых приборами учёта, обеспечивающими почасовой учёт, почасовые значения объёмов определяются на основании показаний таких приборов учёта. Почасовой объем электрической энергии (мощности), потреблённый за расчетный период Потребителем за соответствующий час определяется, как разница каждого почасового объёма электрической энергии, учтённого соответствующим расчётным прибором учёта Потребителя за соответствующий час и объема электрической энергии, потреблённого Смежным субъектом за соответствующий час.

3.5.16.7. В отношении объемов электрической энергии, потреблённых Смежным субъектом и определённых за расчётный период без дифференциации по каждому часу, почасовые значения таких объёмов определяются, как объем электрической энергии, потреблённый Смежным субъектом в целом за расчетный период, распределенный по часам пропорционально почасовым объёмам потребления Потребителя электрической энергии.

3.5.16.8. В случае отсутствия показаний расчетных приборов учета для определения объема электрической энергии, потреблённого Смежными субъектами, указанный объем определяется исходя из показаний контрольных приборов учета, а в случае их отсутствия такой объем принимается исходя из замещающей информации, предусмотренной п.140 Основных положений.

3.5.17. В случае выбора Потребителем для расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) пятой и (или) шестой ценовых категорий, оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил Потребитель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и в порядке, установленных действующим законодательством РФ³.

3.5.18. Предоставить подтверждение наличия установленного Потребителю лимита бюджетных обязательств.

3.5.19. При несвоевременном поступлении средств на его лицевой счет, 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.

3.5.20. Не позднее 5-ти дней со дня согласования с Сетевой организацией предоставить Поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного (измененного) и согласованного в установленном порядке с Сетевой организацией.

Данный акт предоставляются Потребителем в случае, если он относится к категории потребителей, для которых наличие акта согласования технологической и (или) аварийной брони является обязательным, согласно действующему законодательству РФ.

³ Данный абзац применяется в зависимости от выбранной Потребителем ценовой категории и тарифной группы «прочие потребители» с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт и выше.

3.5.21. В случае заключения Контракта до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, направить Поставщику в течение 5-ти рабочих дней подписанные со стороны Потребителя Приложения № 1, № 2 к настоящему Контракту, направленные Поставщиком Потребителю в порядке, предусмотренном п. 3.4.8. настоящего Контракта.

До подписания Сторонами Приложений № 1, № 2 к Контракту необходимые для исполнения настоящего Контракта сведения определяются исходя из предоставляемых сетевой организацией и (или) Потребителем документов о технологическом присоединении.

3.5.22. Возмещать Поставщику понесенные им расходы, связанные с оплатой стоимости выполненных работ по ограничению и (или) прекращению подачи электрической энергии Потребителю, в случаях, предусмотренных п. 3.1.1. Контракта, а также работ, связанных с возобновлением электроснабжения, после устранения обстоятельств, послуживших основанием для ограничения и (или) прекращения подачи электрической энергии Потребителю.

Указанные в настоящем пункте расходы Поставщика должны быть возмещены Потребителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика в течение 5-ти рабочих дней с момента получения от Поставщика письменного требования о погашении расходов с приложением документов, обосновывающих их размер.

3.5.23. В случае технологического присоединения к принадлежащим Потребителю объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств иного лица, Потребитель и владелец присоединяемого энергопринимающего устройства обязаны, при условии соблюдения выданных ранее технических условий, самостоятельно обеспечить техническую возможность введения отдельного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении данных энергопринимающих устройств.

3.5.24. Для Потребителя, 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, Потребитель 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.

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

3.5.26. Потребитель обязан предоставить Поставщику информацию: об увеличении или уменьшении мощности токоприемников; изменении профиля производства; подключении новых объектов; изменении режимов потребления электрической энергии.

3.5.27. В течение 1 рабочего дня уведомлять Поставщика о присоединении к принадлежащим Потребителю объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств смежных субъектов (субабонентов), а также в обязательном порядке предоставлять Поставщику доказательства согласования такого присоединения с Сетевой организацией, к сетям которой непосредственно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя с последующим предоставлением переоформленных документов о технологическом присоединении.

3.5.28. Подача напряжения на энергопринимающие устройства смежных субъектов (субабонентов), присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Потребителя, может осуществляться только после внесения изменений в настоящий Контракт в части отражения информации о таких смежных субъектах (потребителях) с обязательным указанием данных о величине максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств и точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства Потребителя в Приложении №1,2 к настоящему Контракту.

3.5.29. В 3-х дневный срок уведомлять Поставщика об изменениях места нахождения, адреса для переписки и (или) электронного адреса (E-mail), банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и (или) формы собственности, реорганизации и других событиях, и реквизитах, влияющих на надлежащее исполнение Контракта, с представлением соответствующих документов.

3.5.30. По запросу Поставщика и (или) Сетевой организации, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в сроки, предусмотренные действующим законодательством РФ проводить контрольные, внеочередные и иные замеры электрической энергии (мощности) и представлять их в адрес Сетевой организации и Поставщика в течение 3 (трех) рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Сетевой организации или Поставщику.

3.5.31. Исполнять иные обязанности, определенные настоящим Контрактом и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере электроэнергетики.

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств по Контракту с помесечной детализацией указаны в Приложении № 3 к Контракту⁴.

Заявка на покупку электрической энергии на предстоящий год предоставляется Потребителем не позднее 1-го 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. Определение количества электрической энергии (мощности), поставленной Поставщиком в точки поставки по настоящему Контракту за расчетный период, осуществляется на основании показаний приборов учета электрической энергии (мощности), указанных в Приложении № 2 к Контракту, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета и (или) путем применения расчетных способов, предусмотренных действующим законодательством РФ.

Под показаниями прибора учета понимаются все показания и результаты измерений прибора учета электрической энергии, которые используются в соответствии с настоящим Контрактом для целей взаиморасчетов за поставленную электрическую энергию (мощность), а также за связанные с указанными поставками услуги.

4.3. Показания приборов учета электрической энергии снимаются лицами, ответственными за снятия показаний расчетных (контрольных) приборов учета и оформляются актом снятия.

Лицами, ответственными за снятия показаний приборов учета являются:

- Сетевые организации в отношении приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) соответствующей Сетевой организации, а также иных расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства Сетевых организаций или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства;
- Гарантирующий поставщик в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) соответствующего Гарантирующего поставщика;
- Потребитель в отношении расчетных приборов учета, установленных в границах объектов такого Потребителя и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

Показания расчетных приборов учета электрической энергии, переданные Потребителем, как лицом ответственным за снятие таких показаний проверяются Поставщиком на соответствие их следующим критериям:

- показания, предоставленные Потребителем на конец расчетного периода, должны быть не меньше показаний, снятых при контрольном снятии показаний в течение указанного расчетного периода;
- показания, предоставленные Потребителем на конец расчетного периода, должны быть не меньше показаний на начало расчетного периода (за исключением ситуации, при которой показание прибора учета достигает максимального своего значения, с учетом значности счетного устройства).

4.4. Показания приборов учета, не присоединенных к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), предоставляются Поставщику по форме Приложения № 4.1. и 4.2. к Контракту, скан – образ Акта снятия показаний приборов учета электрической энергии с использованием электронной почты или с использованием Личного Кабинета Клиента (далее – ЛКК), размещенного на официальном сайте Поставщика в сети «Интернет», а также в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью.

4.5. При установке расчетных средств учета энергии не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя, количество учтенной приборами учета электрической энергии (мощности) увеличивается (уменьшается) на величину потерь электроэнергии, 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, согласовывается с Потребителем. Постоянные (кВт.ч./мес) или переменные (%)

⁴ Данный абзац применяется для Потребителей тарифной группы «прочие потребители» с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт и выше.

потери, возникающие на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета, указываются в Приложении № 2 к Контракту.

4.6. В случае не предоставления показаний приборов учета электрической энергии лицом, ответственным за снятия показаний в сроки, установленные настоящим Контрактом, а также в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, объем электрической энергии (мощности), поставленной Потребителю в расчетном периоде, определяется следующим образом:

4.6.1. При наличии контрольного прибора учёта – исходя из предоставленных показаний контрольного прибора учёта.

4.6.2. Исходя из показаний расчетного прибора учета электрической энергии (мощности), предоставленных Сетевой организацией.

4.6.3. В случае не предоставления Сетевой организацией данных, указанных в п.4.6.2. настоящего Контракта, объем электрической энергии (мощности) определяется на основании замещающей информации с учетом особенностей, предусмотренных Основными положениями.

4.6.4. При отсутствии данных для определения объема электрической энергии (мощности) по замещающей информации объем электрической энергии (мощности) определяется расчетным способом, предусмотренным п. 1 Приложения №3 Основных положений.

4.7. Отсутствие показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

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

4.9. В случае если Потребитель является владельцем нежилого (жилого) помещения, входящего в состав многоквартирного дома (встроенные, пристроенные помещения), при непосредственном способе управления многоквартирным домом, а также в случае если способ управления домом не выбран или не реализован, расчет объемов поставленной Потребителю электрической энергии (мощности) производится Поставщиком с учетом объемов электрической энергии (мощности), поставленных на общедомовые нужды, рассчитанных в установленном законодательством РФ порядке.⁵

4.10. Поставщик на основании актов (сводных актов) снятия показаний приборов учета электрической энергии оформляет УПД и выставляет его Потребителю в соответствии с п. 3.4.7. Контракта. Потребитель обязан в течение 2-х дней с момента получения УПД подписать его со своей стороны, либо предоставить обоснованные возражения на документ.

В случае непредставления Потребителем подписанного УПД или мотивированных объяснений разногласий в установленные Контрактом сроки, УПД 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.

4.11. При выявлении случаев безучетного потребления составляется акт о неучтенном потреблении, на основании которого Поставщик вправе взыскать, а Потребитель электроэнергии обязан оплатить стоимость безучетного потребления электроэнергии.

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 Потребителя либо, если указанная проверка не была проведена в запланированные сроки, – с даты, не позднее которой она должна быть проведена, до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности).

Стоимость объема безучетного потребления включается Поставщиком в выставленный Потребителю 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.

С даты составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии до даты замены прибора учета объем потребления электрической энергии (мощности) определяется в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

⁵ Данный абзац применяется в части нежилых (жилых) объектов, расположенных в многоквартирных жилых домах при непосредственном способе управления многоквартирным домом, а также в случае если способ управления домом не выбран или не реализован и в отношении которых Поставщик осуществляет поставку электрической энергии как в целях оказания коммунальной услуги (на индивидуальное потребление), так и на содержание общего имущества в многоквартирном доме.

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 2025 год с учетом нерегулируемых цен и заявленных Потребителем плановых объемов потребления электроэнергии (мощности) (Приложение № 3) составляет 200 250,93 рублей, в том числе НДС 20% 33 375,16.

Финансирование по настоящему Контракту производится в пределах выделенных ассигнований на 2025 год из средств регионального бюджета.

5.2. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Потребителю по Контракту, определяется Поставщиком как произведение объема фактически поставленной за расчетный период электрической энергии (мощности), определенного в порядке, предусмотренном Разделом 4 Контракта, и рассчитанного Гарантирующим Поставщиком, в границах зоны деятельности которого находятся энергопринимающие устройства Потребителя, предельного уровня нерегулируемых цен соответствующей ценовой категории для соответствующей подгруппы группы «прочие потребители» в зависимости от величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя.

В случае присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям Сетевой организации через объекты по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) стоимость объема электрической энергии (мощности) определяется Поставщиком, как произведение объема фактически поставленной за расчетный период электрической энергии (мощности), за исключением объемов не обеспеченных выработкой электрической энергии соответствующей электрической станцией, и предельного уровня нерегулируемых цен за вычетом ставки для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Стоимость электрической энергии (мощности) для категории потребителей «приравненные к населению», определяется Поставщиком как произведение объема фактически поставленной за расчетный период электрической энергии (мощности), определенного в порядке, предусмотренном Разделом 4 Контракта, и регулируемой цены (тарифа), установленной в соответствии с Основами ценообразования органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.⁶

Максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителя 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 сбытовых надбавок, определяется в соответствии с действующим законодательством РФ в рамках границ балансовой принадлежности в отношении каждого энергопринимающего устройства, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании Потребителю, а в случае, если у Потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Потребителю объекты электросетевого хозяйства, для указанных целей максимальная мощность определяется в отношении такой совокупности энергопринимающих устройств.

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

При присоединении энергопринимающих устройств опосредовано к электрическим сетям Сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, Потребитель выбирает между четвертой и шестой ценовыми категориями.

В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории на каждый последующий календарный год, расчеты осуществляются по ценовой категории, которая применялась в предыдущем календарном году.

5.4. Цена на электрическую энергию (мощность), поставляемую по настоящему Контракту по нерегулируемым ценам не выше предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитывается Поставщиком в соответствии с Основными положениями из цен на приобретаемую Поставщиком электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, сбытовой 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 № 35-ФЗ от 26.03.2003 «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

⁶ Применяется в отношении объемов потребления электрической энергии, используемых на коммунально-бытовые нужды и не используемых для осуществления коммерческой деятельности.

(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 Потребителя при выставлении последующего УПД или счета.

5.5. Расчеты по Контракту осуществляются путем перечисления Потребителем денежных средств на расчетный счет Поставщика.

– 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 Потребителем 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 Потребителя имеется задолженность за более ранние периоды.

Для расчета размера платежей, которые должны быть произведены Потребителем 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, и объем электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период, определенный в отношении Потребителя в соответствии с Основными положениями. Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным определяемому в соответствии с Разделом 4 настоящего документа 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 потребителя, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (далее - максимальная мощность), и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

5.6. Потребитель до 16-го числа месяца, следующего за расчетным, получает УПД способом, указанным в п. 10.6. настоящего Контракта. В случае неполучения Потребителем УПД, датой получения и Потребителем считается дата выписки документов Поставщиком.

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

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

УИП является обязательным к заполнению реквизитом платежного поручения, который указывается в поле 22 «код» платежного поручения как номер счета, УПД, УКД.

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

В случае если УИП 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 РФ.

5.10. В случае изменения объемов и стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой Потребителем по Контракту за прошедшие расчетные периоды по вновь открывшимся обстоятельствам, Поставщик выставляет Потребителю УКД.

Потребитель обязан в течение 2-х дней с момента получения УКД подписать его со своей стороны и оплатить, либо предоставить обоснованные возражения на документ.

В случае непредставления Потребителем подписанного УКД или мотивированных объяснений разногласий в установленные Контрактом сроки, УКД 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.

5.11. 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 РФ.

6. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

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

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

При непредставлении Поставщику документов, подтверждающих категорию надежности энергопринимающих устройств Потребителя, энергоснабжение энергопринимающих устройств Потребителя осуществляется как для энергопринимающих устройств (электроустановок) третьей категории надежности.

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.

6.4. Исполнение условий настоящего Контракта со стороны Поставщика осуществляет(ют) Восточное межрайонное отделение – полномочный представитель ООО «Газпром энергосбыт Брянск». Полномочные представители Поставщика имеют право вносить изменения в Контракт в отношении состава Потребителей, точек поставки электрической энергии, характеристик средств учета электрической энергии.

6.5. Исполнение условий настоящего Контракта со стороны Потребителя осуществляет(ют) ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ «КОМПЛЕКСНЫЙ ЦЕНТР СОЦИАЛЬНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ НАСЕЛЕНИЯ НАВЛИНСКОГО РАЙОНА» - полномочный представитель _____.

Полномочные представители Потребителя имеют право вносить изменения в Контракт в отношении состава Потребителей, точек поставки электрической энергии, характеристик средств учета электрической энергии.⁷

6.6. При заключении настоящего Контракта в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых СТСО и(или) Сетевой организацией введено полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Потребителем (или 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 Потребителю, по предыдущему Контракту (Договору) энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), исполнение Поставщиком обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему Контракту начинается не ранее даты и времени отмены введенного полного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

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. Если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то Поставщик и Сетевая организация несут ответственность перед потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ

⁷ п. 6.4, п. 6.5 применяются только в отношении сводных Контрактов

балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации. Наличие оснований и размер ответственности Поставщика перед Потребителем определяются в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации и законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

7.4. Потребитель несет ответственность за последствия, в том числе перед третьими лицами, вызванные применением к нему ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

7.5. В установленных законодательством РФ случаях ограничение режима потребления может вводиться по инициативе иных субъектов электроэнергетики.

7.6. При неисполнении (ненадлежащем исполнении) Потребителем обязательств по внесению промежуточных платежей (в течение текущего расчетного периода), установленных п. 5.5. Контракта, Поставщик вправе потребовать с Потребителя неустойку в размере 1/130 (одной сто тридцатой) ставки рефинансирования Центрального банка РФ действующей на день фактической оплаты от не выплаченной 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 п. 5.5. Контракта (в зависимости от того, что наступит раньше).

При нарушении срока исполнения обязательств по осуществлению окончательных расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность), установленных п. 5.5. Контракта, Поставщик вправе потребовать с Потребителя пеню, предусмотренную Федеральным законом № 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике».

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

7.8. В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) обязательств по оплате электрической энергии Потребителем, у которого в соответствии с установленными Правительством Российской Федерации критериями, возникает обязанность предоставления обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), поставляемой по настоящему Контракту, Потребитель по требованию Поставщика обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) в виде независимой гарантии (далее - банковской гарантии), выдаваемой банком (далее – гарант).

Указанная банковская гарантия должна содержать условие о невозможности ее отзыва гарантом (безотзывная гарантия) и условие о невозможности ее изменения гарантом без согласия Поставщика (бенефициара). Предоставляемая банковская гарантия не должна содержать требование о предоставлении Поставщиком гаранту для получения выплаты по гарантиям судебных актов, подтверждающих неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обеспечиваемых гарантиями обязательств.

Банковская гарантия должна быть предоставлена банком, включенным в перечень банков, отвечающих установленным статьей 74.1 Налогового кодекса РФ требованиям для принятия банковских гарантий в целях налогообложения.

Потребитель обязуется не позднее 15 (пятнадцати) календарных дней с даты признания гаранта несостоятельным (банкротом), принятия решения о ликвидации гаранта, прекращение его как недействующего юридического лица, отзыва у гаранта лицензии на осуществление банковских операций произвести замену предоставленного ранее обеспечения исполнения обязательств, предоставив гарантию другого гаранта на условиях, предусмотренных Контрактом.

7.9. В случае изменения реквизитов Сторон или реквизитов третьих лиц, являющихся плательщиками и (или) получателями платежей, электроэнергии 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.

7.10. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего 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 10-ти календарных дней с даты ее получения.

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 по месту нахождения объектов энергоснабжения (точек поставки) Потребителя, указанных в Приложении №1 к настоящему Контракту.

8. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

8.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Контракту Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или для достижения иных неправомерных целей.

8.2. При исполнении своих обязательств по настоящему Контракту Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Контракта законодательством как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также иные действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии коррупции.

8.3. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 8.1. и 8.2. настоящего Контракта, соответствующая Сторона обязуется уведомить об этом другую Сторону в письменной форме. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 8.1. и 8.2. настоящего Контракта другой Стороной, ее аффилированными лицами, работниками или посредниками.

8.4. Каналы уведомления Поставщика о нарушениях каких-либо положений пунктов 8.1. и 8.2. настоящего Контракта: gesbb@elektro-32.ru.

8.5. Каналы уведомления Потребителя о нарушениях каких-либо положений пунктов 8.1. и 8.2. настоящего Контракта: navl.kcson@mail.ru.

8.6. Сторона, получившая уведомление о нарушении каких-либо положений пунктов 8.1. и 8.2. настоящего Контракта, обязана рассмотреть уведомление и сообщить другой Стороне об итогах его рассмотрения в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения письменного уведомления.

8.7. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по фактам нарушения положений пунктов 8.1. и 8.2. настоящего Контракта с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по предотвращению возможных конфликтных ситуаций. Стороны гарантируют отсутствие негативных последствий как для уведомившей Стороны в целом, так и для конкретных работников уведомившей Стороны, сообщивших о факте нарушений.

8.8. В случае подтверждения факта нарушения одной Стороной положений пунктов 8.1. и 8.2. настоящего Контракта и/или неполучения другой Стороной информации об итогах рассмотрения уведомления о нарушении в соответствии с п. 8.3. настоящего Контракта, другая Сторона имеет право расторгнуть настоящий Контракт в одностороннем внесудебном порядке путем направления письменного уведомления не позднее чем за 30 (тридцать) календарных дней до даты прекращения действия настоящего Контракта.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ. ИЗМЕНЕНИЕ И ПРЕКРАЩЕНИЕ КОНТРАКТА

9.1. Настоящий Контракт является заключенным с момента подписания его обеими Сторонами. Датой заключения Контракта считается дата, указанная в преамбуле Контракта.

Стороны установили, что условия настоящего Контракта применяются к отношениям сторон, возникшим с 00 часов 00 минут 01.01.2025 г. и действуют до 24 ч. 00 мин. 31.12.2025г.

Действие настоящего Контракта распространяется на отношения Сторон, возникшие с даты фактической подачи Сетевой организацией напряжения и мощности на объекты Потребителя, соответствующей дате фактического присоединения, указанной в акте об осуществлении технологического присоединения соответствующих энергопринимающих устройств Потребителя (в случае заключения Контракта до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя), но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении таких энергопринимающих устройств.

Если одной из Сторон внесено предложение о заключении нового Контракта, отношения Сторон до его заключения регулируются настоящим Контрактом.

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

9.3. В случае если Потребитель владеет энергопринимающими устройствами (объектами энергоснабжения), в отношении которых заключен настоящий Контракт, на праве аренды (иного основания временного пользования энергопринимающими устройствами), то исполнение обязательств Поставщиком по настоящему Контракту ограничивается сроком действия договора (Контракта) аренды (иного основания временного пользования энергопринимающими устройствами). Исполнение обязательств Поставщиком возобновляется на срок пролонгации аренды (иного основания временного

пользования энергопринимающими устройствами) после предоставления Потребителем в адрес Поставщика подтверждающих пролонгацию документов.

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

10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

10.1. Во всем, что не предусмотрено Контрактом, Стороны руководствуются законодательством РФ.

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

10.3. Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется сетевой организацией в соответствии с действующим законодательством РФ одним из указанных 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 Потребителя: +7 (980) 3074544, за исключением случаев направления уведомлений о Плановых ограничениях;
- посредством направления сообщения на адрес электронной почты Потребителя: navl.kcson@mail.ru;
- посредством публикации на официальном сайте Поставщика в сети Интернет www.tekenergo-dolg.ru, зарегистрированном в качестве средства массовой информации, за исключением случаев направления уведомлений о Плановых ограничениях;
- посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), за исключением случаев направления уведомлений о Плановых ограничениях;
- посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта РФ, за исключением случаев направления уведомлений о Плановых ограничениях.

10.4. Стороны признают допустимым и достаточным в случаях, предусмотренных Контрактом, в ходе исполнения его условий руководствоваться и использовать информацию, размещаемую в сети Интернет на официальных сайтах Поставщика – www.gesbb.ru и АО «АТС» - коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности – www.atsenergo.ru, а также передаваемую с использованием адресов электронной почты, указанных в Разделе 11 Контракта.

10.5. Все приложения, дополнения и изменения условий настоящего Контракта совершаются в письменной форме с подписанием уполномоченными лицами Поставщика и Потребителя, если иное не установлено настоящим Контрактом.

10.6. Получение Потребителем оформленных и подписанных со стороны Поставщика актов сверки расчетов, счетов, УПД, УКД осуществляется посредством использования электронного документооборота.

В случае неполучения Потребителем в разумный срок в результате умышленных действий/бездействия оригиналов указанных документов в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, датой получения их Потребителем считается дата выписки документов Поставщиком.

10.7. Стороны дают взаимное согласие в рамках заключения, ведения, расторжения Контракта на применение в своих отношениях по настоящему Контракту средств электронного документооборота, с обязательным условием использования квалифицированной электронной подписи (далее – КЭП), в случаях подписания Контракта, дополнительных соглашений к нему, первичных учетных документов к Контракту (актов снятия показаний приборов учета, счетов, УПД, УКД, актов сверки расчетов, уведомлений об ограничении режима потребления электроэнергии, претензий), а также всех иных документов, связанных с исполнением Контракта. Документы, подписанные квалифицированной электронной подписью, на бумажном носителе не предоставляются.

10.8. Стороны установили, что, документы, связанные с заключением, исполнением и расторжением настоящего 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 настоящим Контрактом, в том числе:

10.8.1. Обмен электронными документами осуществляется 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 ООО «Компания «Тензор».

10.8.2. Электронный документ подписывается КЭП лицом, ответственным за подписание данного вида документа, на основании приказа и (или) доверенности, оформленной в соответствии с требованиями Федерального закона от 06.04.2011 N 63-ФЗ «Об электронной подписи».

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

от Поставщика: Начальник Восточного МРО Жадовец Дмитрий Николаевич, действующий на основании от 01.01.2019г.

от Потребителя: Директор Кузнецова Юлия Александровна, действующий на основании Устава.

10.8.4. Стороны обязуются и признают в качестве надлежаще подписанных только документы, подписанные КЭП, соответствующей требованиям Федерального закона от 06.04.2011 №63-ФЗ «Об электронной подписи» и действующему законодательству РФ в сфере электронной подписи.

10.9. Поставщик на основании присвоенного Потребителю кода делового партнера (далее - КДП) бесплатно предоставляет доступ к личному кабинету клиента (далее – ЛКК), а Потребитель использует данный сервис для взаимодействия с Поставщиком в рамках исполнения Контракта.

10.10. КДП присваивается и указывается в настоящем Контракте и в УПД/УКД.

0022020927

10.11. При регистрации в ЛКК, Потребитель указывает логин, пароль и КДП, с помощью которого происходит идентификация Потребителя и создание его персональной страницы.

10.12. Потребитель самостоятельно несет ответственность за безопасность выбранного им пароля, а также самостоятельно обеспечивает конфиденциальность своего пароля и КДП. Потребитель самостоятельно несет ответственность за все действия (а также их последствия) в рамках использования сервиса ЛКК под учетной записью Потребителя, включая случаи добровольной передачи Потребителем данных для доступа к учетной записи Потребителя третьим лицам на любых условиях (в том числе по договорам или соглашениям). При этом все действия в рамках или с использованием ЛКК Общества под учетной записью Потребителя считаются произведенными самим Потребителем.

10.13. Поставщик не несет ответственности за несанкционированный доступ к предоставляемой информации в ЛКК, по вине Потребителя.

10.14. Контактная информация Сетевых организаций, к объектам электросетевого хозяйства которых непосредственно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя:

Наименование Сетевой организации	Контактный телефон для заочного обслуживания потребителей	Официальный сайт
ООО «БрянскЭлектро»	+7 (483) 2665046 , 8-800-450-45-10	http://bryanskelectro.ru

Контактная информация о системообразующей территориальной сетевой организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии Гарантирующему поставщику:

Наименование Системообразующей территориальной сетевой организации	Контактный телефон для заочного обслуживания потребителей	Официальный сайт
ПАО "Россети Центр"- "Брянскэнерго"	+7 (483) 2740942, 8-800-220-02-20, bryanskenergo@mrsk-1.ru	http://www.mrsk-1.ru

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

10.16. 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) и расчет ориентировочной стоимости на 20__ г.»;
Приложение № 4.1.	«Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» интегральная форма.
Приложение № 4.2.	«Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» интервальная форма.

11. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

Поставщик: ООО «ГАЗПРОМ ЭНЕРГОСБЫТ БРЯНСК»

Адрес юридического лица: 628426, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, пр-кт Мира, дом 43

ОГРН 1108602007557 ИНН 8602173527 КПП 860201001 КПП в качестве крупного налогоплательщика 785150001

Наименование филиала: филиал «Брянскэнергосбыт»

Место нахождения филиала: 241050, Российская Федерация, город Брянск, улица Степная, дом 10, офис 77А

Полное наименование структурного подразделения филиала «Брянскэнергосбыт» ООО «ГАЗПРОМ ЭНЕРГОСБЫТ БРЯНСК»: Восточное межрайонное отделение

Место нахождения структурного подразделения филиала «Брянскэнергосбыт» ООО «ГАЗПРОМ ЭНЕРГОСБЫТ БРЯНСК»: 241050, ОБЛАСТЬ БРЯНСКАЯ, ГОРОД БРЯНСК, УЛИЦА СТЕПНАЯ, ДОМ № 10

Адрес для получения почтовой корреспонденции: 241050, ОБЛАСТЬ БРЯНСКАЯ, ГОРОД БРЯНСК, УЛИЦА СТЕПНАЯ, ДОМ № 10

ОГРН 1108602007557

ИНН // КПП 8602173527 // 325743001

ОКВЭД 35.14 [35.14] [33.13] [35.13] [35.30.3] [43.21] [64.19] [64.99] [64.99.1] [64.99.3] [64.99.6] [70.22] [71.12.62] [77.39.1]

Получатель: филиал «Брянскэнергосбыт»

р/с 40822810100000000027 Банк ГПБ (АО), г. Москва

к/с 301018102000000000823

БИК 044525823

Адрес электронной почты: root-vmro@elektro-32.ru, zarubo.il@elektro-32.ru

Контактный телефон (4832) 444422, доб. 72311

Потребитель: ГБУ КЦСОН НАВЛИНСКОГО РАЙОНА

Юридический адрес: 242130, Брянская обл, р-н Навлинский, рп Навля, ул Ленина, д. 53

Почтовый адрес: 242130, Брянская обл, р-н Навлинский, рп Навля, ул Ленина, д. 53

ИНН // КПП 3221004320 // 324501001

ОГРН 1023202536048

ОКВЭД 88.10

ОКОГУ 2300220

р/с 03224643150000002701 ОТДЕЛЕНИЕ БРЯНСК БАНКА РОССИИ//УФК по Брянской области г. Брянск

к/с 40102810245370000019

лицевой счет 20801014190

БИК 011501101

Адрес электронной почты: navl.kcson@mail.ru

Контактный телефон: +7 (980) 3074544

ПОДПИСИ СТОРОН:

Поставщик:

ООО «ГАЗПРОМ ЭНЕРГОСБЫТ БРЯНСК»

Д.Н. Жадовец

Потребитель:

ГБУ КЦСОН НАВЛИНСКОГО РАЙОНА

Ю.А. Кузнецова

М.П.

Поставщик: ООО "ГАЗПРОМ ЭНЕРГОСБЫТ БРЯНСК"
 Потребитель: ГБУ КЦСОН НАВЛИНСКОГО РАЙОНА

к Контракту энергоснабжения для государственных/муниципальных нужд от 16.09.2025 Приложение № 1 № 11060


ПЕРЕЧЕНЬ
точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реквизиты документа о Тех. присоединении [№_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 Потребителя [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
в зоне деятельности: Восточное МРО													
От сети: ООО «БрянскЭлектро»													
1	ГБУ КЦСОН НАВЛИНСКОГО РАЙОНА [Административное здание]	ПС-110/35/10 Центральная	ф. 1001 ТП 2 Административное здание	11,5	0,35	б/н от 29.06.2007 г.	На изоляторах ввода ВЛ-0,4 кВ установленных на стене здания	НН	III	72/24	242130, Брянская обл, Навлинский р-н, Навля рп, Ленна ул, дом 53	Отсутствует	Отсутствует

Поставщик:
 ООО "ГАЗПРОМ ЭНЕРГОСБЫТ БРЯНСК"


 Д.Н. Жадовец

Потребитель:
 ГБУ КЦСОН НАВЛИНСКОГО РАЙОНА


 Ю.А. Кузнецова



Поставщик: ООО "ГАЗПРОМ ЭНЕРГОСБЫТ БРЯНСК"

Потребитель: ГБУ КЦСОН НАВЛИНСКОГО РАЙОНА

Приложение № 2
к Договору энергоснабжения для государственных/муниципальных нужд от 16.07.2015 № 11060

Перечень средств учета электрической энергии

№ п/п	Наименование объекта	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Уровень напряжения	Характеристика измерительного комплекса (ИК)															Коэффициент ИК	Потери до граница БП Потребитель (ед.ч./мес.у)	**Ответственный за эксплуатацию ПУ [Наименование и контакты ЮЛ]	Ценовая категория, тариф
					Прибор учета (ПУ)					Трансформаторы тока (ТТ)					Трансформаторы напряжения (ТН)								
					место установки ПУ	Тип ПУ	Заводской № счетчика	Класс точности	дата поверки [МИ]*	ПУ расчетный (Р) или контрольный (К)	Тип ТТ	заводской номер	Класс точности	Коэфф. ТТ	дата поверки [МИ]*	Тип ТН	Заводской номер	Класс точности	Коэфф. ТН				
От сети: ООО «БрянскЭлектрон»																							
1	ГБУ КЦСОН НАВЛИНСКОГО РАЙОНА [Административное здание]	ПС-110/35/10 Центральная	ф. 1001 ТП 2 Административное здание	110	ВРУ - 0,4 кВ объекта	Энергомера CE 303 S31 746 JGVZ GS01	011888189110947	1	19.06.2023 [16]	Р	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	0 %	ТСО [ООО «БрянскЭлектрон», +7 (483) 2665046]	1

*[МИ]- межповерочный интервал, лет (сведения из паспортов и счетчик)

**Ответственный за эксплуатацию ПУ - указывается ИИ или СО в соответствии с п.136 Правил организации учета электрической энергии на розничных рынках, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012, после приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию прибором учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности). До указанного момента эксплуатационная ответственность определяется по балансовой принадлежности ПУ.

Поставщик:
ООО "ГАЗПРОМ ЭНЕРГОСБЫТ БРЯНСК"

Д.Н. Жадовец

Потребитель:
ГБУ КЦСОН НАВЛИНСКОГО РАЙОНА

Ю.А. Кузнецова



Поставщик: ООО «Газпром энергосбыт Брянск»

Потребитель: ГБУ КЦСОН Навлинского района

Приложение №3

к контракту энергоснабжения для государственных/муниципальных нужд № 11060 /25 от «16» 01 2025 г.

Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) и расчёт ориентировочной стоимости на 2025г.

Наименование тарифной группы и уровень напряжения	Единица измер.	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
			31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	
ВСЕГО	Заявленная мощность	кВт	1,87	1,74	1,98	1,81	2,14	1,48	1,58	2,09	1,54	2,00	1,81	2,06	2,25
ВСЕГО	Электроэнергия	кВт*ч	16 437	1 292	1 376	1 349	1 543	1 100	1 135	1 554	1 147	1 439	1 346	1 482	1 674
ВСЕГО	Сумма НДС-20%	руб.	33 375,16	2 543,94	2 709,33	2 656,17	3 038,15	2 165,89	2 234,80	3 241,58	2 392,60	3 001,70	2 807,70	3 091,39	3 491,91
ВСЕГО	Сумма всего, с НДС	руб.	200 250,93	15 263,62	16 255,99	15 937,01	18 228,92	12 995,34	13 408,82	19 449,49	14 355,58	18 010,19	16 846,22	18 548,36	20 951,39

От сетевой организации ООО "БрянскЭлектро" (Обл)

Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт, 1ЦК	Единица измер.	HH	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
				31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31
Заявленная мощность	кВт	HH	1,87	1,74	1,98	1,81	2,14	1,48	1,58	2,09	1,54	2,00	1,81	2,06	2,25
Электроэнергия	кВт*ч	HH	16 437	1 292	1 376	1 349	1 543	1 100	1 135	1 554	1 147	1 439	1 346	1 482	1 674
Сумма по тарифу, без НДС (1 полугодие)	руб.		76 741,42	12 719,68	13 546,66	13 280,84	15 190,77	10 829,45	11 174,02						
Сумма по тарифу, без НДС (2 полугодие)	руб.		90 134,36							16 207,91	11 962,98	15 008,49	14 038,52	15 456,97	17 459,49
Сумма НДС-20%	руб.		33 375,16	2 543,94	2 709,33	2 656,17	3 038,15	2 165,89	2 234,80	3 241,58	2 392,60	3 001,70	2 807,70	3 091,39	3 491,90
Сумма всего по нерегулируемому тарифу, с НДС	руб.		200 250,93	15 263,62	16 255,99	15 937,01	18 228,92	12 995,34	13 408,82	19 449,49	14 355,58	18 010,19	16 846,22	18 548,36	20 951,39

Поставщик

(подпись)

Жадовец Д.Н.

Потребитель

(подпись)



«СОГЛАСОВАНО»

Поставщик:
ООО "ГАЗПРОМ ЭНЕРГОБЫТ БРЯНСК"

Д.Н. Жадовец

«СОГЛАСОВАНО»

Потребитель:
ГБУ КЦСОН НАВЛИНСКОГО РАЙОНА

Ю.А. Кузнецова



ФОРМА

АКТ

снятия показаний приборов учета электрической энергии (интегральная форма)*

месяц: _____

к Контракту энергоснабжения для государственных/муниципальных нужд: № 11060 от _____.202__ г.

Сетевая организация: ООО «БрянскЭлектро»

Потребитель: ГБУ КЦСОН НАВЛИНСКОГО РАЙОНА

тел. _____

№ п/п	Наименование объекта	Центр питания [точки поставки]	Уровень напряжения	Место установки прибора учета	№ счетчика	Зонность прибора учета**	Показания счетчика		Разница показаний	Коэфф. ИК	Потери до границы		Итого расход электроэнергии, кВтч
							На начало	На конец			%	кВт ч	

*допускается изменение формы акта, при наличии в нем следующих сведений: период, за который сняты показания, наименование потребителя, наименование объекта/ точки поставки, реквизиты договора, место установки узла учета, номер счетчика, показания счетчика, разница показаний/расход электроэнергии, коэффициент измерительного комплекса, потери до границы балансовой принадлежности.

** Для двухзонных приборов учета указываются следующие данные:

T1 - день ;
T2 - ночь .

Для трехзонных приборов учета указываются следующие данные:

T1 - пик ,
T2 - полупик,
T3 - ночь .

Представитель "(Наименование Потребителя)"

/

Представитель Сетевой организации

/

к Контракту энергоснабжения для государственных/муниципальных нужд № 11060 от 16.01.2025 г.

«СОГЛАСОВАНО»

Поставщик:
ООО "ГАЗПРОМ ЭНЕРГОСБЫТ БРЯНСК"

Д.Н. Жадовец

«СОГЛАСОВАНО»

Потребитель:
ГБУ КЦСОН НАВЛИНСКОГО РАЙОНА

Ю.А. Кузнецова

АКТ

снятия показаний приборов учета электрической энергии (интервальная форма)

ФОРМА

Потребитель: ГБУ КЦСОН НАВЛИНСКОГО РАЙОНА

Контракт: №11060 от _____.2025 г.

Сетевая организация: ООО «БрянскЭлектро»

Прибор учета: тип _____ //заводской номер _____



дата	Почасовые объемы потребления электрической энергии, кВт-ч																							
	0.00-1.00	1.00-2.00	2.00-3.00	3.00-4.00	4.00-5.00	5.00-6.00	6.00-7.00	7.00-8.00	8.00-9.00	9.00-10.00	10.00-11.00	11.00-12.00	12.00-13.00	13.00-14.00	14.00-15.00	15.00-16.00	16.00-17.00	17.00-18.00	18.00-19.00	19.00-20.00	20.00-21.00	21.00-22.00	22.00-23.00	23.00-24.00
01.																								
02.																								
03.																								
04.																								
05.																								
06.																								
07.																								
08.																								
09.																								
10.																								
11.																								
12.																								
13.																								
14.																								
15.																								
16.																								
17.																								
18.																								
19.																								
20.																								
21.																								
22.																								
23.																								
24.																								
25.																								
26.																								
27.																								
28.																								
29.																								
30.																								
31.																								

Представитель "(Наименование Потребителя)" _____ / _____ (дата)

Представитель Сетевой организации _____ / _____ (дата)