

Корреспондентный счет

4	0	7	5	7	6	0
---	---	---	---	---	---	---

**МУНИЦИПАЛЬНЫЙ КОНТРАКТ
НА ОТПУСК И ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ № 4075760**

пгт. Волоконовка

«02» _____ 10 _____ 20__23 г.

Акционерное общество "Белгородская сбытовая компания", являющееся Гарантирующим поставщиком в Белгородской области, именуемое в дальнейшем – «Поставщик», в лице начальника участка Зайцева Александра Владимировича, действующего на основании: доверенность №11-1343 от 20.12.2022 г., с одной стороны, и **МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ВОЛЧЬЕ-АЛЕКСАНДРОВСКАЯ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА ИМЕНИ ГЕРОЯ СОВЕТСКОГО СОЮЗА КАЛИНИНА Н.Н. ВОЛОКОНОВСКОГО РАЙОНА БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ"** являющееся потребителем электрической энергии, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Аничкиной Натальи Николаевны, действующего на основании устава, с другой стороны, заключили настоящий муниципальный контракт о нижеследующем:

1. Предмет муниципального контракта

1.1. Поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии и мощности Заказчику и оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности) и оперативно-диспетчерскому управлению, а Заказчик обязуется оплачивать принятую электрическую энергию (мощность), а также оказанные услуги, в объеме и на условиях, предусмотренных настоящим муниципальным контрактом.

ИКЗ (Идентификационный код закупки): 233310600408931060100100120013513247.

1.2. Поставщик и Заказчик при отпуске электрической энергии и ее потреблении, а также при взаимных расчетах обязуются руководствоваться настоящим контрактом, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии утвержденные ПП РФ от 4 мая 2012 г. № 442 (далее - Основные положения) и иными действующими нормативно-правовыми актами РФ в сфере электроэнергетики.

1.3. Для целей исполнения настоящего муниципального контракта используются следующие основные понятия:

Заказчик - потребитель электроэнергии (мощности), финансируемый за счет средств государственного бюджета, владеющий на законных основаниях энергопринимающими устройствами и приобретающий электроэнергию (мощность) для собственных нужд;

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

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

Сетевая организация – коммерческая организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии, состоящая в договорных отношениях по оказанию этих услуг с поставщиком.

Безучетное потребление – потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения, Основными положениями порядка учета электрической энергии со стороны потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме вторичными цепями, через которые приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), системы учета, компонентов интеллектуальной системы учета электрической энергии.



нарушения целостности (повреждения) прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов, нарушения (повреждения) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учета, компоненты интеллектуальной системы электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учета электрической энергии (точки измерения прибором учета), когда в соответствии с Основными положениями прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности потребителя и (или) в границах земельного участка, принадлежащего такому потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства потребителя (далее - границы земельного участка) или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на потребителя, а также с нарушением указанного порядка, обнаруженным в границах балансовой принадлежности потребителя подключения энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета или в границах земельного участка потребителя подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка.

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

Период платежа - время между двумя последовательными сроками оплаты, определенными настоящим контрактом.

Расчетный период (месяц) - календарный месяц, начало которого определяется с 00.00 первого дня календарного месяца и заканчивается в 24.00 последнего дня этого месяца. Первым расчетным периодом по настоящему контракту является период, начало которого определяется с даты вступления в силу настоящего контракта и заканчивается в 24.00 последнего дня этого месяца;

Иные понятия, используемые в настоящем контракте, имеют значения, определенные действующим законодательством.

2. Поставщик обязуется

2.1. Отпускать электрическую энергию и мощность Заказчику в объемах, согласно Приложению № 1, по указанным в Приложении № 3а точкам поставки с учетом категории надежности энергоснабжения, определенной в Приложении № 2.

2.2. Обеспечивать на границе балансовой принадлежности электрической сети показатели качества электроэнергии (ПКЭ) в соответствии с действующими техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

2.3. Возмещать Заказчику, в случаях перерывов электроснабжения по вине Поставщика, реальный ущерб, за исключением случаев, предусмотренных П.3.3., П.3.4., П.4.18., П.5.9., П.10.4. настоящего муниципального контракта. Величина реального ущерба определяется комиссией Поставщика и Заказчика (в спорных случаях с привлечением независимых экспертов) по двухстороннему акту, составленному в течение 30 дней от дня перерыва электроснабжения.

2.4. Обеспечить доступ представителей Заказчика к расчетным средствам учета, установленным на объектах сетевой организации, для контроля фактических величин потребления электрической энергии и мощности не чаще одного раза в месяц.

2.5. Осуществлять контрольные проверки средств учета не реже одного раза в 12 месяцев.

2.6. Предоставлять данные системы учета в случаях, когда такая обязанность возложена на Поставщика Основными положениями.

2.7. Информировать Заказчика, способом, позволяющим получить подтверждение, об изменении контактных данных (номер факса, адреса электронной почты, номера телефона доступного для связи) участвующих в информационном обмене между сторонами. Информация, в рамках исполнения контракта, передается Заказчику по выбору Поставщика следующими способами: путем направления письменных уведомлений по указанному Заказчиком адресу доставки корреспонденции (в случае отсутствия по юридическому адресу) нарочно и (или) адресу электронной почты, указанной в контракте, путем включения информации в платежный документ для оплаты электроэнергии, посредством СМС-сообщения, либо путем направления письменных уведомлений по указанному в контракте номеру факса, либо направлением заказного письма.

3. Поставщик имеет право

3.1. Беспрепятственного доступа представителей Поставщика или иной организации по его поручению к местам установки средств учета Заказчика в присутствии представителя Заказчика не чаще 1 раза в месяц для: установки систем учета, ввода в эксплуатацию, демонтажа прибора учета, проверки и снятия показаний, в том числе контрольного снятия показаний в порядке предусмотренном основными положениями, для отключения установок Потребителя в соответствии с П.3.3., П.3.4., П. 4.17., П.5.9., П.10.4. настоящего контракта.



3.2. Рассчитывать и доводить Заказчику значения соотношения потребления активной и реактивной мощности в соответствии с Приложением № 4.

3.3. Инициировать полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии после уведомления Заказчика в следующих случаях:

- неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Заказчику, если это привело к образованию задолженности Заказчика перед Поставщиком, в том числе обязательству по предварительной оплате;
- неисполнение или ненадлежащее исполнение Заказчиком условий контракта, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;
- выявление факта бездоговорного потребления электрической энергии;
- выявление ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя, которое установлено гарантирующим поставщиком, заключившим в случаях, предусмотренных Основными положениями, при отсутствии документов, подтверждающих технологическое присоединение;
- по заявке Заказчика.

Указанные действия могут производиться Поставщиком в рамках требований, установленных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии, утвержденными Основными положениями. В связи с этим в отношении потребителей (отдельных объектов потребителя), ограничение режима потребления которых может привести к экологическим, экономическим и социальным последствиям, ограничение режима потребления ниже уровня аварийной брони не производится.

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

3.4. Производить полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии Заказчика без соответствующего его предупреждения с последующим уведомлением в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению и ликвидации аварии в системе электроснабжения (ст.546 п.3 Гражданского Кодекса РФ).

3.5. Доводить Заказчику объемы участия в автоматическом, либо оперативном противоаварийном управлении мощностью. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с заранее разработанными графиками аварийного ограничения потребления, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики. Графики аварийного ограничения потребителей разрабатываются на период с 01 октября текущего года по 30 сентября следующего года.

3.6. Обратиться в адрес Заказчика с заявкой на оформление акта аварийной брони энергоснабжения объектов Заказчика.

3.7. Произвести расчеты за поставленную электрическую энергию в соответствии с действующим законодательством.

3.8. Согласовывать сроки и продолжительность отключений, ограничений или снижения категории надежности электроснабжения Заказчика для проведения плановых или аварийных работ по ремонту электрооборудования сетевой организации или Заказчика.

4. Заказчик обязуется

4.1. Производить расчеты за потребляемую электрическую энергию и мощность в порядке, сроки и размере, предусмотренных разделом 9 настоящего контракта.

4.2. В суточный срок с момента обнаружения сообщать Поставщику обо всех нарушениях и неисправностях в работе измерительного комплекса, а также систем расчетного учета электрической энергии, о нарушениях защитных средств и пломб на средствах учета.

4.3. Незамедлительно сообщать Поставщику обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего сетевой организации, находящегося в помещении или на территории Заказчика.

4.4. Предоставлять заявки на потребление электрической энергии и мощности на следующий год в сроки и в порядке, указанном в разделе 7 настоящего муниципального контракта.

4.5. Обеспечивать согласование проведения плановых ремонтов в сетях и на оборудовании сетевой организации не чаще 2-х раз в квартал на время по технологическим регламентам (уведомление Заказчика – не позднее, чем за 7 дней до предстоящих регламентных работ), а также информировать Поставщика и сетевую организацию о плановых (текущих и капитальных ремонтах) на энергетических объектах Заказчика в срок не позднее 30 дней до их начала.

4.6. Обеспечить постоянный доступ не чаще 1 раза в месяц, беспрепятственный доступ представителей Поставщика или иной организации по его поручению к средствам расчетного учета в присутствии представителей Заказчика для чтения профиля мощности с приборов учета Заказчика, для контроля над соблюдением установленных режимов электропотребления и мощности, для проведения



для проведения замеров по определению показателей качества электроэнергии, контроля подключенной нагрузки сторонних организаций.

4.7. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, средств учета электроэнергии и иного оборудования используемого для обеспечения коммерческого учета, а также пломб и знаков визуального контроля и других электроустановок, принадлежащих сетевой организации (гарантирующему поставщику). В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения по обеспечению сохранности и целостности установленных сетевой компанией (гарантирующим поставщиком) приборов учета Заказчик обязуется возместить убытки.

4.8. Обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в ведении Заказчика электрических сетей и исправность используемого им оборудования, связанного с передачей электрической энергии.

4.9. Согласовывать с Поставщиком, с обязательным внесением соответствующих изменений в муниципальный контракт:

4.9.1. Увеличение мощности токоприемников, выше определенной муниципальным контрактом присоединения к сети;

4.9.2. Изменение схемы электроснабжения и учета электроэнергии;

4.9.3. Подключение новых объектов Заказчика или сторонних организаций в установленном действующим законодательством порядке с оформлением необходимых документов.

4.10. Предоставлять данные системы учета, в случаях, когда такая обязанность возложена на Заказчика Основными положениями.

4.11. Незамедлительно уведомлять дежурного диспетчера сетевой организации об авариях на энергетических объектах Заказчика, связанных с отключением питающих линий, внезапном прекращении подачи электроэнергии вследствие повреждения основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, с последующим незамедлительным информированием Поставщика. Контактная информация сетевой организации филиала ПАО «Россети Центр»-«Белгородэнерго»: телефон прямой линии 13-50.

4.12. Принимать участие в автоматическом, либо в оперативном противоаварийном управлении мощностью. Поддерживать в исправности средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, средства учета электрической энергии и мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии; соблюдать в течение всего срока действия муниципального контракта требования, установленные для технологического присоединения и в правилах эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

4.13. В десятидневный срок сообщать Поставщику сведения об изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования Заказчика, ведомственной принадлежности и (или) формы собственности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение муниципального контракта.

4.14. Самостоятельно урегулировать с сетевой организацией вопросы оперативно-технологического взаимодействия.

4.15. При ликвидации либо реорганизации юридического лица или прекращении отдельных видов деятельности Заказчика за 30 дней до наступления данного события, направить письмо Поставщику о расторжении или изменении муниципального контракта.

4.16. В случае прекращения права пользования (владения) энергопринимающим оборудованием немедленно информировать об этом Поставщика с приложением подтверждающих документов, направить заявление о расторжении (изменении) муниципального контракта, а также произвести расчеты за потребленную электрическую энергию и произвести отключение данных энергопринимающих устройств.

4.17. При невыполнении Заказчиком действий по самостоятельному ограничению режима потребления и отсутствию технической возможности введения частичного ограничения с питающих центров Заказчик обязан обеспечить доступ к принадлежащим ему энергетическим установкам и энергопринимающим устройствам уполномоченных представителей Поставщика для осуществления действий по ограничению режима потребления.

4.18. Установить и поддерживать в состоянии готовности к использованию при возникновении отключений или введении ограничения потребления электрической энергии резервный источник снабжения электрической энергией при наличии первой или второй категории надежности. В противном случае при отключении подачи электрической энергии вследствие повреждения оборудования, в том числе в результате стихийных бедствий, а также вследствие необходимости отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей до установки такого резервного источника Поставщик не несет ответственности за нарушение условия о категории надежности по муниципальному контракту.

4.19. При несвоевременном поступлении средств на его лицевой счет, открытый в органе федерального казначейства, информировать главного распорядителя (распорядителя) средств федерального бюджета о необходимости исполнения поставленных в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства



обязательств по оплате электрической энергии, с последующим предоставлением Поставщику копий писем-ответов главного распорядителя (распорядителя) средств федерального бюджета.

4.20. Выполнять требования, предусмотренные правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электроэнергии оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства № 861 от 27.12.2004 г. в том числе:

4.20.1. Обязанность поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Заказчика в соответствии с Приложением №4 настоящего муниципального контракта, а также обеспечить доступ поставщика к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности данного Заказчика, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и настоящим документом;

4.20.2. Обязанность потребителя, беспрепятственно допускать в пункты контроля учета количества и качества электрической энергии уполномоченных представителей сетевой организации;

4.20.3. Обязанность Заказчика, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении договора энергоснабжения или при возникновении после заключения договора энергоснабжения оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, составить (изменить) и согласовать с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с сетевой организацией. В случае непредоставления (отсутствия) Акта согласования аварийной и технологической брони Заказчик несет ответственность за последствия, в том числе перед третьими лицами, вызванные применением к нему ограничения режима потребления, при этом Поставщик не несет ответственность за последствия ввода ограничения (отключения) режима энергоснабжения.

4.21. Информировать Поставщика, способом, позволяющим получить подтверждение, об изменении контактных данных (номер факса, адреса электронной почты, номера телефона доступного для связи и номера мобильного телефона, применяемого сторонами для направления Заказчику уведомления о введении ограничения режима потребления) участвующих в информационном обмене между сторонами. В случае если Заказчик не уведомил Поставщика об изменении контактных данных, надлежащим уведомлением является направление документов (в том числе уведомления о вводе ограничения отпуска электроэнергии) по реквизитам, указанным в контракте.

4.22. Представлять по запросу Поставщика технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

4.23. В случае если Заказчик относится к числу субъектов, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим и социальным последствиям, то Заказчик обязуется утвердить план мероприятий по обеспечению готовности к введению ограничения, порядком его направления Поставщику.

4.24. В порядке, предусмотренном действующим законодательством, компенсировать Поставщику затраты, связанные с ограничением и восстановлением энергоснабжения, на основании выставленного Заказчику счета.

5. Заказчик имеет право

5.1. Предъявлять претензию на возмещение реального ущерба, причиненного в результате перерывов электроснабжения по вине Поставщика, за исключением случаев, предусмотренных П.3.3., П.3.4., П.4.16., П.5.9., П.10.4. настоящего контракта. Величина реального ущерба определяется комиссией Поставщика и Заказчика (в спорных случаях с привлечением независимых экспертов). Комиссионное обследование производится в течение 7 календарных дней со дня обнаружения перерывов электроснабжения с составлением двустороннего акта.

5.2. Подключать к своим сетям другого абонента в порядке, предусмотренном Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя, утвержденными ПП РФ 861 от 27.12.2004 года.

5.3. Заказчик, известив Поставщика, вправе изменить почасовой суточный договорный объем потребления в сроки, указанные в разделе 7 настоящего муниципального контракта.

5.4. Корректировки договорного объема не позднее, чем за 10 дней до начала расчетного периода, в котором производится изменение договорного объема.



5.5. При условии уведомления Поставщика Заказчик, рассчитывающийся по первой ценовой категории в течение 1 месяца от даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации и исполнения обязательств по П.4.6. настоящего муниципального контракта, выбрать для проведения расчетов за электрическую энергию:

- первую ценовую категорию;
- вторую ценовую категорию при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток;
- третью-шестую ценовую категорию - при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток.

5.6. Самостоятельного выбора варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии (двухставочный или одноставочный) посредством уведомления Поставщика в течение 1 месяца от даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации.

При этом выбранный вариант тарифа применяется для целей расчетов за электрическую энергию (мощность) от даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии. В случае отсутствия уведомления о выборе варианта тарифа на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по тарифу, применяемому в предыдущем календарном году. Изменение варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии в течение периода действия этого тарифа не допускается.

5.7. В случае, если Заказчик выбрал вариант расчета за услуги по передаче электрической энергии по двухставочному тарифу, он вправе выбрать четвертую или шестую ценовую категорию.

В случае, если Заказчик выбрал вариант расчета за услуги по передаче электрической энергии по одноставочному тарифу, он вправе выбрать первую, вторую, третью или пятую ценовую категорию.

5.8. Использовать в расчетном периоде первую-шестую ценовые категории при уведомлении Поставщика за 10 рабочих дней до начала расчетного периода и при выполнении условий П.5.7. и исполнения обязательств по П.4.6. настоящего муниципального контракта.

5.9. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения муниципального контракта полностью при условии выполнения требований, установленных Основными положениями. При отказе Заказчика от введения полного ограничения режима потребления электрической энергии муниципальный контракт действует на тех же условиях до его расторжения в порядке, установленном П.13.1, либо по решению суда.

6. Учет электроэнергии и контроль электропотребления

6.1. Учет отпущенной и потребленной активной и реактивной электрической энергии осуществляется средствами коммерческого учета, установленными в порядке предусмотренными П. 6.1.1. и допущенными в эксплуатацию в порядке, предусмотренном в П. 6.1.2 и указанными в Приложении № 3-Б.

6.1.1. Сетевые организации и гарантирующие поставщики осуществляют установку либо замену прибора учета в случаях, не связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, в порядке, предусмотренном настоящим пунктом.

Сетевые организации обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства.

Гарантирующие поставщики обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках в отношении расположенных в их зоне деятельности многоквартирных домов (за исключением помещений многоквартирных домов, электроснабжение которых осуществляется без использования общего имущества), включая установку коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

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

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

Сетевая организация, имеющая намерение установить либо заменить прибор учета электрической энергии, направляет запрос на установку (замену) прибора учета способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес гарантирующего поставщика, Потребителя (владельца) энергопринимающих устройств, в отношении которых планируется установка либо замена прибора учета.



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

Заказчик (владелец) энергопринимающих устройств, в границах объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) которого предложены места установки прибора учета, вправе отказать в установке прибора учета при отсутствии технической возможности установки прибора учета в месте, указанном в запросе на установку (замену) прибора учета. При этом, если таким Заказчиком (владельцем) объектов электросетевого хозяйства является сетевая организация, она обязана указать в своем отказе возможные места установки прибора учета.

В подтвержденные дату и время сетевая организация, гарантирующий поставщик осуществляют действия по установке (замене) прибора учета.

При не направлении Заказчиком (владельцем) энергопринимающих устройств сетевой организации (гарантирующему поставщику) в установленный срок ответа на запрос на установку (замену) прибора учета, при получении ответа об отказе в установке прибора учета или при двукратном недопуске к месту установки прибора учета, но не ранее 4 месяцев с момента первого недопуска, прибор учета подлежит установке в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, с уведомлением лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета, о смене места установки с указанием адреса такого места иных лиц, которые в соответствии с настоящим пунктом принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

При этом после двукратного недопуска объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии, объем производства электрической энергии (мощности) и объем электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций), определяются в порядке, предусмотренном Основными положениями.

Сетевая организация (гарантирующий поставщик - в отношении коллективного (общедомового) прибора учета), не несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию прибора учета в случае, если причиной неисполнения таких обязанностей стал недопуск к местам установки расчетных приборов учета, в то время как техническая возможность установки прибора учета в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, отсутствует.

6.1.2. Допуск в эксплуатацию прибора учета осуществляется сетевой организацией, в случае если прибор учета установлен для обеспечения коммерческого учета в отношении энергопринимающих устройств непосредственно или опосредованно присоединенных к сетям такой сетевой организации, либо гарантирующим поставщиком в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета, установленные для обеспечения коммерческого учета электроэнергии расположенных в их зоне деятельности многоквартирных домов.

Процедура допуска в эксплуатацию прибора учета не требуется в случае, если в рамках процедуры установки (замены) прибора учета сохраняются контрольные пломбы и знаки визуального контроля, установленные ранее.

При технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии, установленных в процессе технологического присоединения, осуществляется сетевой организацией одновременно с осмотром присоединяемых электроустановок.

Допуск в эксплуатацию прибора учета осуществляется при участии уполномоченных представителей лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска.

По окончании допуска в эксплуатацию прибора учета в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба и (или) знаки визуального контроля.

Контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются организацией, осуществляющей допуск в эксплуатацию прибора учета.

Процедура установки и допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию по форме (далее Акт), предусмотренной Правилами технологического присоединения.

В случае неявки для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию лиц и (или) их представителей из числа тех, кому направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, такая процедура проводится без их участия.



составившее Акт, обязано в течение 2 рабочих дней со дня проведения такой процедуры направить копии такого Акта лицам, не явившимся для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

Для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, установленного (подключенного) через измерительные трансформаторы, дополнительно составляется паспорт-протокол измерительного комплекса. Паспорт-протокол измерительного комплекса должен находиться у собственника прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса, и актуализироваться по мере проведения инструментальных проверок.

6.2. Если приборы учета, соответствующие требованиям Основных положений, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных субъектов розничного рынка, то выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из следующих критериев (в порядке убывания приоритета):

- в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, установленный и допущенный в эксплуатацию сетевой организацией (гарантирующим поставщиком) в рамках исполнения обязанностей по установке сетевой компанией (гарантирующим поставщиком), предусмотренных Основными положениями. Такой прибор учета становится расчетным прибором учета с даты допуска его в эксплуатацию;

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

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

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

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

При этом приборы учета, расположенные по иную сторону границы балансовой принадлежности от расчетных приборов учета по соглашению сторон контракта могут быть определены как контрольные приборы учета и в указанных в настоящем разделе случаях использоваться для определения объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты на розничном рынке.

Расчетные и контрольные приборы учета указываются в контракте.

6.3. В случае необходимости внесения изменений в измерительные комплексы (замена/ установка прибора учета, измерительных трансформаторов тока и напряжения, установка дополнительных приборов контроля или автоматики и т.п.) Заказчик в течении 10 дней обязан подтвердить дату и время начала работ предложенную сетевой компанией либо согласовать иную дату и время выполнения данных работ.

6.4. При установке расчетных средств учета не на границе балансовой принадлежности электросети технологический расход (потери) электроэнергии на ее транспорт определяется расчетным способом и относится на владельца сетей. Расчет технологического расхода электроэнергии на компенсацию потерь, далее по тексту «потери», выполняется сетевой организацией, и согласовывается с Заказчиком и Поставщиком. Согласованный объем потерь указывается в Приложении №3-А.

6.5. Обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля, возлагается на собственника (владельца) энергопринимающих устройств, в границах балансовой принадлежности которых установлены приборы учета и (или) иное оборудование, которое используется для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

7. Планирование электрической энергии

7.1. Заказчик предоставляет заявку с детализацией планируемого объема электропотребления и заявленной мощности по точкам поставки на следующий календарный год с помесечной разбивкой не позднее 10 марта текущего года. В случае непредоставления в указанный срок заявки Поставщик имеет право принять в качестве заявки фактический объем потребления предыдущего года и значение максимально зафиксированной в течение предыдущего года мощности (для Заказчиков, оснащенных интервальными приборами учета), либо максимальную расчетную мощность (для Заказчиков, оснащенных интегральными приборами учета).



7.2. Заказчик, рассчитывающийся по первой-четвертой ценовым категориям, в случае необходимости изменения договорного объема потребления электрической энергии и мощности предоставляет Поставщику скорректированные объемы не позднее, чем за 10 дней до начала расчетного периода, в котором производится изменение договорного объема. Заявка, заверенная подписью и печатью Заказчика, предоставляется на бумажном носителе Поставщику на его юридический адрес.

7.3. Заказчик, рассчитывающийся по пятой или шестой ценовой категории, заявляет плановые объемы потребления электрической энергии по часам суток на следующий месяц не позднее, чем до 23 числа текущего месяца. Заявки предоставляются на электронном носителе Поставщику на электронный адрес: volokonovka@belsbyt.ru.

7.4. Заказчик, рассчитывающийся по пятой или шестой ценовой категории, обязан сообщать Поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток (Приложение 1-А) за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня с правом скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня.

В случае непредоставления плановых объемов потребления электрической энергии по часам суток на месяц Поставщик имеет право использовать договорные объемы электрической энергии и мощности, заявленные Заказчиком на год (Приложение №1), с равномерной разбивкой по часам суток.

8. Стоимость электрической энергии

8.1. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Поставщиком Заказчику, по муниципальному контракту включает:

- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности);
- стоимость услуг по передаче электрической энергии;
- сбытовую надбавку;
- стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

8.2. Стоимость электрической энергии, поставляемой Заказчику в расчетный период, определяется в соответствии с Приложением № 9 к настоящему муниципальному контракту.

8.3. Стоимость оплаты отклонений от установленного муниципальным контрактом значения соотношения потребления активной и реактивной мощности в расчетный период, определяется в соответствии с Приложением № 4 к настоящему муниципальному контракту.

8.4. В соответствии с главой 4 Основных положений, а также ч.15 ст.34 Федерального закона №44-ФЗ от 05.04.2013г. «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» стоимость электрической энергии определяется исходя из нерегулируемых цен, которые формируются специализированными участниками оптового рынка электроэнергии по истечении каждого расчетного периода.

9. Расчеты за электрическую энергию и мощность

9.1. Расчеты за электрическую энергию осуществляются в соответствии с Основными положениями.

9.2. Дата снятия показаний с приборов учета электрической энергии Заказчиком для учета отпущенной энергии в расчетном периоде устанавливается на 24 часа последнего дня расчетного периода.

Расчетный период – календарный месяц.

Лицами, ответственными за снятие показаний расчетного прибора 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;
- гарантирующие поставщики в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) соответствующего гарантирующего поставщика;
- потребители (покупатели), собственники (владельцы) объектов электросетевого хозяйства в отношении расчетных приборов учета, установленных в границах объектов таких лиц и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

9.2.1. Лицо, ответственное за снятие показаний прибора учета, обеспечивает представление показаний расчетного прибора учета другой стороне контракта:

- в отношении приборов учета за исключением (коллективных -общедомовых), - до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом;
- в том числе в отношении расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), показания представляются в течение последующих 3 рабочих дней с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом.



дить факт их получения, указанным в контракте. В случае предоставления показаний в электронном виде документ должен быть заверен электронно-цифровой подписью.

- в том числе в отношении расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), показания представляются с использованием интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Показания контрольного прибора учета, когда он не используется в качестве расчетного прибора учета, снимает лицо, ответственное за снятие показаний прибора учета, в сроки, установленные в настоящем пункте для снятия показаний расчетных приборов учета, которое ведет учет снятых показаний контрольного прибора учета, и передаются по запросу контрагента по контракту в течение 2 рабочих дней со дня получения такого запроса.

9.2.2. В случае непредставления показаний лицом, ответственным за снятие показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем разделе сроки, для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности) при наличии в соответствующем договоре контрольного прибора учета используются показания такого контрольного прибора учета.

9.2.3. Проверка правильности снятия показаний расчетных приборов учета, не включенных в интеллектуальную систему учета гарантирующего поставщика или сетевой организации, осуществляется не чаще одного раза в месяц.

9.3. Оплата за потребляемую электрическую энергию (мощность) осуществляется Заказчиком 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 текущего месяца;

- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных потребителем (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 предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма (сверх стоимости текущего потребления) засчитывается в счет погашения имеющейся задолженности согласно календарной очередности. При отсутствии задолженности сумма превышения стоимости текущего потребления засчитывается в счет оплаты стоимости потребления месяца, следующего за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Если последний день срока приходится на нерабочий день, днем окончания срока считается ближайший следующий за ним рабочий день.

Стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки для расчета платежей, которые должны быть произведены Поставщику Заказчиком 10 и 25 числа месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии, определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным 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 и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

9.4. Оплата потребленной (потребляемой) электроэнергии (мощности) производится Заказчиком платежными поручениями (или иными документами, предусмотренными законодательством Российской Федерации) по реквизитам Поставщика, с обязательным указанием в назначении платежа номера (4075760) и даты (_____) настоящего Контракта, номера (nnnnnnn/nn/nn) и даты (мм.гг) счета (универсального передаточного документа), суммы и периода (ММ.ГГ), за который производится платеж, в следующем формате:

«NNNNNNN/ДД.ММ.ГГ/ММ.ГГ/ nnnnnnn/nn/nn /мм.гг за электроэнергию»

В случае если в платежных документах не указано назначение платежа либо указан только номер и дата настоящего контракта, платеж считается произведенным в счет погашения имеющейся задолженности согласно календарной очередности.

Обязательства Заказчика по оплате поставленной Поставщиком электрической энергии (мощности) считаются исполненными с момента зачисления денежных средств на расчетный счет Поставщика. В случае



письменного уведомления Поставщика об изменении реквизитов платежа Заказчик обязан исполнить обязательства по оплате электроэнергии на указанные в уведомлении расчетные счета.

9.4.1. В случае оплаты задолженности, подтвержденной решением суда, Стороны в платежном документе обязаны указывать (в графе "назначение платежа") номер дела, дату вынесения решения суда (серию и номер исполнительного листа).

9.5. За нарушение сроков оплаты электроэнергии, указанных в контракте, Заказчик уплачивает Поставщику пеню в порядке и размере, установленном нормами действующего законодательства, за каждый календарный день просрочки исполнения обязательств по оплате за потребляемую электрическую энергию (мощность), начиная с 10, 25 и 18 числа календарного месяца согласно сроков платежа, предусмотренных пунктом 9.3 контракта. Пеня подлежит оплате на основании счета Поставщика. При оплате пени безналичным расчетом в платежных документах «назначение платежа» указывать аналогично П.9.4. с текстом «пени».

9.6. Универсальный передаточный документ и акт сверки расчетов за потребленную электроэнергию в расчетном периоде направляются Заказчику не позже 5 дней от даты опубликования коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» всех составляющих предельных уровней нерегулируемых цены и иных необходимых для расчета параметров. В случае подписания соглашения об электронном документообороте стороны вправе оформлять первичные документы с применением электронно-цифровой подписи.

9.7. Заказчик в срок не позднее 10 дней от даты получения универсального передаточного документа и акта сверки рассматривает, должным образом оформляет, подписывает и возвращает в адрес Поставщика указанные документы. В случае возникновения разногласий по акту сверки, направляет в адрес Поставщика оформленный акт и мотивированный ответ с указанием причин разногласий в срок не позднее 15 дней от даты получения акта сверки.

9.8. В случае изменения объемов и стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Заказчиком за прошедшие расчетные периоды по вновь открывшимся обстоятельствам, Поставщик направляет Заказчику универсальные корректировочные документы.

9.9. В случае необходимости внесения изменений в ранее выставленные первичные документы, вызванных арифметической, технической, расчетной ошибкой, Поставщик направляет Заказчику исправленные универсальные передаточные документы.

10. Особые условия

10.1. В случае невыполнения субъектом розничных рынков требования о снятии и передаче показаний приборов учета на дату и время, объем потребления электрической энергии на указанные дату и время определяется исходя из продолжительности периода времени, истекшего со дня последнего снятия показаний приборов учета до указанных даты и времени, и усредненного объема потребления электрической энергии в период между последним и предпоследним снятием показаний приборов учета. Если указанное требование не выполнено по причине отсутствия (неисправности) приборов учета, то при определении объема потребления электрической энергии на указанные дату и время используются расчетные способы, установленные в Основных положениях для случаев отсутствия (неисправности) приборов учета.

10.1.1. В случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, а также отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии производится на основании замещающей информации, рассчитанной в соответствии с Основными положениями.

10.2. В случае ввода графиков аварийного ограничения субъектом оперативно-диспетчерского управления (АО «СО ЕЭС») Заказчик обеспечивает доступ представителям сетевой организации для выполнения необходимых технических мероприятий по вводу аварийного ограничения электропотребления, либо самостоятельно выполняет указанные мероприятия в соответствии с техническими требованиями сетевой организации.

10.3. Порядок ограничения режима потребления электрической энергии производится в соответствии с Приложением № 10 данного муниципального контракта.

10.4. Отказ Заказчика от признания задолженности или указанного в письменном уведомлении размера задолженности не является препятствием для введения ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком своих обязательств.

10.5. Стороны пришли к согласию о том, что по вопросам:

- уведомление об отклонениях по качеству электроэнергии - должно содержать информацию о месте фиксации отклонения, дате, периодичности, времени и характере фиксируемого отклонения;

- уведомление о заявленных объемах электропотребления на очередной год либо о пересмотре (корректировке) ранее заявленных объемов электроэнергии (мощности) – должно содержать информацию о периоде планируемого (корректируемого) объема электропотребления с помещением



ние не применяется в отношении точек поставок с 5 и 6 –й ценовой категорией, порядок изменения (корректировки) которых предусмотрен отдельными положениями контракта;

- уведомление о вводе ограничений по причине неоплаты, проведением ремонтных работ либо по причине принятия неотложных мер по предотвращению и ликвидации аварии в системе электроснабжения (ст.546 п.3 Гражданского Кодекса РФ) – должно содержать информацию о причине, месте, дате и времени ввода ограничения и иную информацию, предусмотренную нормативно-правовыми актами РФ;

- уведомление о допуске (вводе) приборов учета к коммерческим расчетам - должно содержать информацию, предусмотренную нормативно-правовыми актами РФ.

Информационный обмен, в рамках исполнения обязательств по настоящему контракту, осуществляется с применением реквизитов, указанных сторонами в контракте. При этом направление уведомлений способами, предусмотренными пунктами 2.7., 4.21. являются официальным уведомлением сторон.

Уведомления, извещения и иные юридически значимые сообщения в рамках настоящего соглашения влекут для получателя юридически значимые последствия с момента доставки соответствующего сообщения ему предусмотренными контрактом способами.

Сообщение считается доставленным и в тех случаях, если оно поступило лицу, которому оно направлено (адресату), но по обстоятельствам, зависящим от него, не было ему вручено или адресат не ознакомился с ним.

10.6. Стороны пришли к согласию о том, что при оформлении надлежащего соглашения к настоящему контракту стороны могут осуществлять документооборот по исполнению настоящего контракта в электронной форме с применением усиленной квалифицированной электронной подписи. Инициатором оформления такого соглашения может являться каждая сторона по контракту.

11. Ответственность сторон

11.1. В соответствии с ч.15 ст.34 Федерального закона № 44-ФЗ от 05.04.2013г. «О контрактной системе в сфере закупок, товаров, работ и услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» в случаях перерывов энергоснабжения по вине Поставщика возмещается причиненный Заказчику реальный ущерб за исключением случаев, предусмотренных П.3.3., П.3.4., П.4.18., П.5.9., П.10.4. настоящего муниципального контракта.

11.2. Споры сторон, связанные с заключением, изменением (дополнением), исполнением и расторжением настоящего муниципального контракта, подлежат рассмотрению по заявлению одной из сторон в арбитражном суде Белгородской области.

11.2.1. Стороны согласовали, что спор, возникший в рамках исполнения контракта, может быть передан на разрешение арбитражного суда после принятия мер по досудебному урегулированию по истечении пяти календарных дней со дня направления претензии (требования).

11.3. Стороны освобождаются от всех или части взятых на себя обязательств в случае возникновения форс-мажорных обстоятельств.

11.4. Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. В этом случае по требованию любой из сторон может быть создана комиссия для определения возможности (способа) дальнейшего выполнения муниципального контракта.

11.5. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных государственных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

11.6. Руководствуясь ч.15 ст.34 Федерального закона №44-ФЗ от 05.04.2013г. «О контрактной системе в сфере закупок, товаров, работ и услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

11.7. Не исполненные обязательства и взаимоотношения сторон по муниципальному контракту №4075760 от 07.12.2022г. регулируются настоящим муниципальный контрактом.

12. Прочие условия

12.1. В случае принятия новых законов и нормативных правовых актов государственными органами, устанавливающих иные правила исполнения публичных государственных контрактов или содержащих иные правила деятельности поставщика, установленные такими документами новые нормы обязательны для сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок. В целях приведения действующего муниципального контракта в соответствие с новыми нормами Поставщик в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет Заказчику уведомление об изменении условий муниципального контракта.

12.2. В случае, если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением сторон, стороны настоящего муниципального контракта обязуются достичь такого соглашения в течение 2 недель с момента получения Заказчиком соответствующего уведомления от Поставщика, при недостижении согласия в указанный срок, согласованным считается условие, опре



Действие такого условия распространяется на отношения сторон, возникшие от даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.

12.3. Стороны договорились, что представителем Заказчика по настоящему контракту при проведении проверок и составлении актов является представитель Заказчика, обеспечивший доступ к приборам учета (измерительным комплексам, системам учета) и иному электрооборудованию, находящемуся на объектах Заказчика.

13. Срок действия и исполнение обязательств по муниципальному контракту

13.1 Настоящий муниципальный контракт вступает в силу с момента его подписания и распространяет свое действие на отношения, фактически сложившиеся между сторонами с 00 часов 01 сентября 2023 г.. Настоящий муниципальный контракт действует до 24 часов 31 декабря 2023 г.. В случае расторжения муниципального контракта по инициативе Заказчика производится полное ограничение режима потребления электрической энергии Заказчика. В случае внесения предложений об изменении муниципального контракта либо заключении нового муниципального контракта, отношения сторон до заключения нового муниципального контракта регулируются ранее заключенным муниципальным контрактом.

13.2. Изменение и расторжение муниципального контракта допускается в случае изменения в соответствии с законодательством Российской Федерации регулируемых государством цен (тарифов) на товары, работы, услуги, по соглашению сторон, по решению суда, в случае одностороннего отказа стороны муниципального контракта от исполнения муниципального контракта в соответствии с гражданским законодательством РФ.

13.3 Приложения №2, №6, №7 и № 8 подлежат пересмотру в случае изменения границ балансовой принадлежности электрических сетей, состава энергопринимающего оборудования, уровня аварийно-технологической брони.

13.4. Вопросы, не отраженные в настоящем муниципальном контракте, регулируются действующим законодательством РФ.

Приложения к муниципальному контракту являются его неотъемлемой частью

№№	Наименование приложений.	Примеч.
1.	Договорные объемы электрической энергии и мощности на период с 01.09.2023г. по 31.12.2023г. с помесечной разбивкой.	+
1-А	Плановые объемы потребления электрической энергии по часам суток.	Не требуется
2.	Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, либо акт об осуществлении технологического присоединения.	Принимается ранее действующим
3-А	Точки поставки электрической энергии (мощности).	+
3-Б	Ведомость расчетных счетчиков.	+
4.	Расчет оплаты отклонений от установленных значений соотношения активной и реактивной мощности.	+
5.	Акт снятия показаний счетчиков о количестве потребленной (переданной) электрической энергии.	+
5.1.	Акт об объемах потребления электрической энергии по зонам суток.	Не требуется
5.2.	Акт о почасовом объеме потребления электрической энергии (активной и реактивной).	Не требуется
6.	Акт аварийно-технологической брони.	Не требуется
7.	Объемы участия Заказчика в графиках аварийной разгрузки энергосистемы.	Не требуется
8.	Однолинейная схема электроснабжения.	Принимается ранее действующим
9.	Определение стоимости электрической энергии и мощности.	+
10.	Порядок ограничения режима потребления электрической энергии.	+
11.	Порядок расчета объемов безучетного потребления электрической энергии и мощности.	+



ПОДПИСИ И ЮРИДИЧЕСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:**«Поставщик»****«Заказчик»**

Акционерное общество "Белгородская бытовая компания"	МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ВОЛЧЬЕ-АЛЕКСАНДРОВСКАЯ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА ИМЕНИ ГЕРОЯ СОВЕТСКОГО СОЮЗА КАЛИНИНА Н.Н. ВОЛОКОНОВСКОГО РАЙОНА БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ"
ИНН 3123110760 / КПП 775050001, 312301001	ИНН 3106004089 / КПП 310601001
ОГРН 1043108002321 / ОКПО	ОГРН 1023100736548 / ОКПО
ОКВЭД 35.14	ОКВЭД 85.14
Почтовый адрес: 309650, Белгородская область, Волоконовский район, пгт. Волоконовка, улица Ленина, д. 55 Адрес регистрации: 308009, Российская Федерация, обл. Белгородская, г. Белгород, ул. Николая Чумичова, дом 37	Почтовый адрес: 309672, Белгородская обл., Волоконовский р-н, с. Волчья - Александровка, ул. Центральная, 6 Адрес регистрации: 309672, Российская Федерация, обл. Белгородская, р-н Волоконовский, с. Волчья Александровка, ул. Центральная, дом 6
№ расчетного счета 40 702 810 707 00 001 2777	№ расчетного счета 03234643146300002600 л/с 20266021298
№ корреспондирующего счета 30101810100000000633	№ корреспондирующего счета 40102810745370000018
Наименование банка Белгородское отделение №8592 ПАО Сбербанк	Наименование банка Отделение Белгород Банка России/УФК по Белгородской области г. Белгород
БИК 041403633	БИК 011403102
Телефон 1-3-5-7, +7 (4722) 23-08-49	Телефон 8 (47235) 4-44-95 Мобильный телефон, для направления уведомления о введении ограничения режима потребления:
Факс	Факс
Эл. почта volokonovka@belsbyt.ru	Эл. почта valexandrovka@yandex.ru

«Поставщик»**Зайцев А.В.****«Заказчик»****Аничина Н.Н.**

_____ 20 г.

М.П.

_____ 20 г.

М.П.

исп. Шевченко А.И.
+7 (47235) 5 04 33 (2402)



Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

	Организация, сотрудник	Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	 АО "БЕЛГОРОДЭНЕРГОСБЫТ" Зайцев Александр Владимирович, Начальник участка	 Не требуется для подписания	0170B782008DAF8B964AC50682 5C7E0D08 с 17.01.2023 10:45 по 17.04.2024 10:45 GMT+03:00	27.09.2023 13:45 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	 МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ВОЛЧЬЕ- АЛЕКСАНДРОВСКАЯ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА ИМЕНИ ГЕРОЯ СОВЕТСКОГО СОЮЗА КАЛИНИНА Н.Н. ВОЛКОНОВСКОГО РАЙОНА БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ" Аничина Наталья Николаевна, ДИРЕКТОР	 Не требуется для подписания	0080FBEC EE43A807197DE760874 C60EA71 с 01.03.2023 15:06 по 24.05.2024 15:06 GMT+03:00	02.10.2023 10:00 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

Приложение № 1
к муниципальному контракту на отпуск и потребление электрической энергии
№ 4075760 от «02» 10 2023 г.

пгт. Волоконовка

«02» 10 2023 г.

Акционерное общество "Белгородская сбытовая компания", являющееся Гарантирующим поставщиком в Белгородской области, именуемое в дальнейшем – «Поставщик», в лице начальника участка Зайцева Александра Владимировича, действующего на основании: доверенность №11-1343 от 20.12.2022 г., с одной стороны, и **МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ВОЛЧЬЕ-АЛЕКСАНДРОВСКАЯ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА ИМЕНИ ГЕРОЯ СОВЕТСКОГО СОЮЗА КАЛИНИНА Н.Н. ВОЛОКОНОВСКОГО РАЙОНА БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ"** являющееся потребителем электрической энергии, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Аничинной Натальи Николаевны, действующего на основании устава, с другой стороны, заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Поставщик обязуется отпустить электрическую энергию Потребителю в счет выделяемых лимитов бюджетных обязательств из средств местного бюджета на период с 01.09.2023г. по 31.12.2023г. в количестве **6000** кВт ч на сумму **52260,00** руб. (с учетом НДС) с разбивкой по месяцам:

Месяц	кВт ч	Сумма руб., (с учетом НДС)
январь	0	0,00
февраль	0	0,00
март	0	0,00
I квартал	0,00	0,00
апрель	0	0,00
май	0	0,00
июнь	0	0,00
II квартал	0,00	0,00
июль	0	0,00
август	0	0,00
сентябрь	1500	13065,00
III квартал	1500,00	13065,00
октябрь	1500	13065,00
ноябрь	1500	13065,00
декабрь	1500	13065,00
IV квартал	4500,00	39195,00
И Т О Г О:	6000	52260,00

2. Потребитель обязуется производить оплату электрической энергии в количестве **6000** кВт ч на сумму **52260,00** руб. с учетом НДС.

В соответствии с действующими нормативными документами, определяющими основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии объемы поставки электроэнергии поставляемых Заказчику, оплачивается по свободным (нерегулируемым) ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цена на розничных рынках.

3. Расчеты за электроэнергию в рамках установленных лимитов производятся в соответствии с разделом 9 настоящего контракта и в соответствии с Приложением № 9 к настоящему контракту.

4. В случае внесения изменений в объемы финансирования, указанные в настоящем Дополнительном соглашении Заказчик обязан предоставить Поставщику новые лимиты бюджетных обязательств, согласованные с главными распорядителями бюджетных средств и перезаключить дополнительное соглашение на новые величины потребления.

5. Настоящее соглашение вступает в силу с момента регистрации предоставленных сумм в органах казначейства.

«Поставщик»
Зайцев А.В.

«Потребитель»
Аничина Н.Н.

М.П.

М.П.





Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

	Организация, сотрудник	Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	АО "БЕЛГОРОДЭНЕРГОСБЫТ" Зайцев Александр Владимирович, Начальник участка	Не требуется для подписания	0170B782008DAF8B964AC50682 5C7E0D08 с 17.01.2023 10:45 по 17.04.2024 10:45 GMT+03:00	27.09.2023 13:45 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ВОЛЧЬЕ- АЛЕКСАНДРОВСКАЯ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА ИМЕНИ ГЕРОЯ СОВЕТСКОГО СОЮЗА КАЛИНИНА Н.Н. ВОЛКОНОВСКОГО РАЙОНА БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ" Аничина Наталья Николаевна, ДИРЕКТОР	Не требуется для подписания	0080F8ECEE43A807197DE760874 C60EA71 с 01.03.2023 15:06 по 24.05.2024 15:06 GMT+03:00	02.10.2023 10:00 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

Точки поставки электрической энергии МБОУ "ВОЛЧЬЕ-АЛЕКСАНДРОВСКАЯ СОШ"

№ п/п	Характеристика опорной подстанции (ПС)		Наименование питающей линии, величина напряжения, кВ.	Тип, номер трансформаторной подстанции	Наименование присоединения	Уровень напряжения для расчета (ВН, СН1, СН2, НН)	Характеристика учета (ссылка на отсчитывающий учет)	Ценовая категория	Потери к оплате % кВт*ч	Максимальная мощность, кВт	Критерий дифференциации	Группа точек поставки*	Часы работы оборудования в месяц	Примечание
	Наименование, уровень напряжения кВ	№ ячейки												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1. Учет объемов собственного электропотребления по муниципальному контракту на отпуск и потребление электрической энергии														
1.1	ПС 35/10кВ Шаховка	1	ВЛ-10кВ №1	КТП-109	Школа (мастерская) (с. Волчья Александровка, ул. Центральная, д. 6)	НН	нет	Первая	-	6	менее 670 кВт	10000	50	01.01.2012
1.2	ПС 35/10кВ Шаховка	1	ВЛ-10кВ №1	КТП-109	Ср.Школа (рабочий) (с. Волчья Александровка, ул. Центральная, д. 6)	НН	есть	Первая	-	27,5	менее 670 кВт	10000	60	01.01.2012
1.3	ПС 35/10кВ Шаховка	1	ВЛ-10кВ №1	КТП-109	Ср.Школа (резерв) (с. Волчья Александровка, ул. Центральная, д. 6)	НН	нет	Первая	-	27,5	менее 670 кВт	10000	80	01.01.2012
2. Отсчет объемов электропотребления по муниципальному контракту на отпуск и потребление электрической энергии предъявляемых по другому тарифу														
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Отсчет объемов электропотребления по заключенным договорам энергоснабжения Поставщика с другими Клиентами														
3.1	ПС 35/10кВ Шаховка		ВЛ-10кВ	КТП-109	ДЖ В. Александровка	-	1.2	-	-	-	-	-	-	Договор №

*Группа точек поставки формируется по принципу объединения точек поставки находящихся в единых границах балансовой принадлежности, согласно АРБП и наличия между точками поставки внутренних электрических связей.

Поставщик Зайцев А.В.
МП

Исп. Шевченко А.И.

+7 (47235) 5 04 33 (2402)

Заказчик Аничина Н.Н.
МП

Идентификатор документа ffd6e291-9477-4293-af29-533412f7990c

Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»



Подписи отправителя:	Организация, сотрудник АО "БЕЛГОРОДЭНЕРГОСБЫТ" Зайцев Александр Владимирович, Начальник участка	Доверенность: рег. номер, период действия и статус Не требуется для подписания	Сертификат: серийный номер, период действия 0170B782008DAF8B964AC506825C7E0D08 с 17.01.2023 10:45 по 17.04.2024 10:45 GMT+03:00	Дата и время подписания 27.09.2023 13:45 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ВОЛЧЬЕ-АЛЕКСАНДРОВСКАЯ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА ИМЕНИ ГЕРОЯ СОВЕТСКОГО СОЮЗА КАЛИНИНА Н.Н. ВОЛОКОНОВСКОГО РАЙОНА БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ" Аничина Наталья Николаевна, ДИРЕКТОР	Не требуется для подписания	008CFBCEEE43A807197DE76C874C60EA71 с 01.03.2023 15:06 по 24.05.2024 15:06 GMT+03:00	02.10.2023 10:00 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

Ведомость расчетных электросчетчиков для целей коммерческого учёта по точкам поставки МБОУ "ВОЛЧЬЕ-АЛЕКСАНДРОВСКАЯ СОШ"

№ п/л точки учета	Наименование присоединения	Место установки ср-в учета	Трансформатор тока			Трансформатор напряжения			Счётчик								Общий расчётный коэфф.	Балансовая принадлежность счетчика электроэнергии
			Коэфф. трансформации	Год. квартал поверки	Балансовая принадлежность	Коэфф. трансформации	Год. квартал поверки	Балансовая принадлежность	Тип электро-счетчика	Зав. №	Год выпуска	Дата госповерки: год, квартал	Коэфф. счетчика	Вид энергии	Разрядность: до запятой, после запятой	Реквизиты акта проверки работы прибора учета по состоянию на*		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1. Учет объемов собственного электропотребления по муниципальному контракту на отпуск и потребление электрической энергии																		
1.1	Школа (мистерская) (с. Волчья Александровка, ул. Центральная, д. 6)	ВРУ-0,4(0,23) кВ	-	-	-	-	-	-	НЕВА 303 1S0	768471	2010	2010,1	1	Активная	6,1	632620; 15.08.2022	1	Сетевая организация
1.2	Ср Школа (рабочий) (с. Волчья Александровка, ул. Центральная, д. 6)	в РУ - 0,4 кВ	-	-	-	-	-	-	M 230 AM 02	38638957	2019	2019,2	1	Активная	6,0	632621; 15.08.2022	1	Сетевая организация
1.3	Ср Школа (резерв) (с. Волчья Александровка, ул. Центральная, д. 6)	ВРУ-0,4(0,23) кВ	-	-	-	-	-	-	ПСЧ-3А.06.302	_060009744	2014	2014,4	1	Активная	6,1	632621; 15.08.2022	1	Сетевая организация
2. Отсчет объемов электропотребления по муниципальному контракту на отпуск и потребление электрической энергии предъявляемых по другому тарифу																		
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Отсчет объемов электропотребления по заключенным договорам энергоснабжения Поставщика с другими Клиентами																		
3.1	Нет активного прибора учёта.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Поставщик _____ **Зайцев А.В.**
МП

Заказчик _____ **Аничина Н.Н.**
МП

Исп. Шеченко А.И. +7 (47235) 5 04 33 (2402)

Идентификатор документа 46dbd179-8ce1-433c-b03a-3ea132f96ecf

Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»



Подпись отправителя:	Организация, сотрудник	Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подпись получателя:	АО "БЕЛГОРОДЭНЕРГОСБЫТ" Зайцев Александр Владимирович, Начальник участка	Не требуется для подписания	0170B782008DAF8B964AC506825C7E0D08 с 17.01.2023 10:45 по 17.04.2024 10:45 GMT+03:00	27.09.2023 13:45 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подпись получателя:	МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ВОЛЧЬЕ-АЛЕКСАНДРОВСКАЯ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА ИМЕНИ ГЕРОЯ СОВЕТСКОГО СОЮЗА КАЛИНИНА Н.Н. ВОЛОКОНОВСКОГО РАЙОНА БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ" Аничина Наталья Николаевна, ДИРЕКТОР	Не требуется для подписания	0080FBCEEE43A807f97DE760874C60EA71 с 01.03.2023 15:06 по 24.05.2024 15:06 GMT+03:00	02.10.2023 10:00 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

Приложение №4
к Муниципальному контракту на отпуск и потребление электрической энергии
№ 4075760 от « 02» 10 2023 г.

Расчет оплаты отклонений от установленных значений соотношения активной и реактивной мощности.

Настоящий Порядок расчета оплаты отклонений от установленных значений соотношения активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Заказчика электрической энергии, применяемый для определения обязательств сторон в контракте, разработан в соответствии с Основными положениями, Приказом № 380 от 23 июля 2015 г. Минпромэнерго РФ «О порядке расчёта значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии»; Приказом №219 э/6 от 31 августа 2010 г. ФСТ РФ «Об утверждении Методических указаний по расчету повышающих (понижающих) коэффициентов к тарифам на услуги по передаче электрической энергии в зависимости от соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии, применяемых для определения обязательств сторон по договорам об оказании услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (договорам энергоснабжения)».

1. Значения соотношения потребления активной и реактивной мощностей ($\text{tg } \phi$) определяются в виде диапазонов допустимых значений коэффициента реактивной мощности, задаваемых максимальным значением коэффициента реактивной мощности, потребляемой в часы больших суточных нагрузок электрической сети, соблюдение которых обеспечивается Заказчиком электрической энергии (мощности) - посредством соблюдения режимов потребления электрической энергии (мощности) либо, использования устройств компенсации реактивной мощности. При этом значение коэффициента реактивной мощности, генерируемой в часы малых суточных нагрузок электрической сети, за исключением часов малых суточных нагрузок электрической сети, применяемых в периоды участия Заказчика в регулировании реактивной мощности, устанавливается равным нулю.

Предельные значения устанавливаются в соответствии с Приказом №380 Минпромэнерго от 23 июля 2015 г.

Уровень напряжения в точке поставки заказчика электрической энергии	Максимальное значение коэффициента реактивной мощности, потребляемой в часы больших суточных нагрузок электрической сети $\text{tg } \phi$
напряжением 110 кВ (154 кВ)	0,5
напряжением 35 кВ (60 кВ)	0,4
напряжением 1 - 20 кВ	0,4
напряжением 1 кВ	0,35

2. В случае участия Заказчика по соглашению с сетевой организацией в регулировании реактивной мощности в часы больших и/или малых нагрузок электрической сети в Дополнительном соглашении к контракту определяются также диапазоны значений коэффициентов реактивной мощности, устанавливаемые отдельно для часов больших ($\text{tg } \phi$) и/(или) малых ($\text{tg } \phi$) нагрузок электрической сети применяемые в периоды участия Заказчика в регулировании реактивной мощности.

3. За исключением случаев, указанных в пункте 2 настоящего Приложения к контракту, сумма часов, составляющих периоды больших и малых нагрузок, должна быть равна 24 часам. Часами больших нагрузок считается период с 7 ч 00 мин. до 23 ч 00 мин., а часами малых нагрузок - с 23 ч 00 мин. до 7 ч 00 мин.

4. Повышающий (понижающий) коэффициент к тарифу рассчитывается по формуле:

$$K = 1 + P - C \quad (1), \text{ где:}$$

- P – составляющая повышения тарифа за потребление (генерацию) реактивной мощности сверх установленных предельных значений коэффициента реактивной мощности и определяется по формуле:

$$P = \sum \pm 0,2 \times (\text{tg} \phi_i - \text{tg} \phi) d_i \quad (2), \text{ где:}$$

- $\text{tg} \phi_i$ – фактическое значение соотношения потребления активной и реактивной мощностей в i-ой точке присоединения в расчетном периоде (месяц);

- $\text{tg} \phi$ – предельное значение коэффициента реактивной мощности в i-ой точке присоединения;

- d_i – отношение электрической энергии, потребленной в часы больших (малых) суточных нагрузок,

Передан через Диадок 27.09.2023 13:45 GMT+03:00

ea30445c-28dd-49d6-98ea-6b94c799bf82

Страница 1 из 3



установленных в Порядке, к общему объему электрической энергии, потребленной в *i*-ой точке присоединения за расчетный период (месяц).
 - Знак «+» в формуле (2) применяется для часов больших суточных нагрузок, в которых происходит потребление реактивной мощности, знак «-» для часов малых суточных нагрузок, в которых происходит генерация реактивной мощности.
 При значении меньшем $tg\phi_i$ для часов, в которых происходит потребление реактивной мощности, разность $(tg\phi_i - tg\phi_i)$ принимается равной нулю.
 Значение d_i определяется за расчетный период за вычетом периодов привлечения потребителя к регулированию реактивной мощности.
 - C – составляющая снижения тарифа за участие потребителя по соглашению с сетевой организацией в регулировании реактивной мощности и определяется по формуле:

$$C = 0,2 \times (tg\phi_{vi} - tg\phi_i) d_i \quad (3), \text{ где:}$$

- $tg\phi_{vi}$ – верхняя граница диапазона регулирования коэффициента реактивной мощности в *i*-ой точке присоединения в расчетном периоде (месяц);
 - $tg\phi_i$ – фактическое значение соотношения потребления активной и реактивной мощностей в *i*-ой точке присоединения в расчетном периоде (месяц);
 - d_i – отношение электрической энергии, потребленной в часы суток привлечения потребителя к регулированию реактивной мощности, к общему объему электрической энергии, потребленной в *i*-ой точке присоединения за расчетный период (месяц).
 Если установленный диапазон регулирования, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, предусматривает увеличение потребления реактивной мощности по сравнению с обычным режимом потребления, то $tg\phi_{vi}$ в формуле (3) заменяется на нижнюю границу диапазона регулирования коэффициента реактивной мощности в расчетном периоде ($tg\phi_{Hi}$), а коэффициент «0,2» на «-0,2».

5. 4. Заказчику электрической энергии устанавливаются расчетные значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств), применяемых для определения обязательств сторон по оплате (предоставлению скидки с оплаты) по контракту.

№ п/п	Точки поставки электроэнергии из Приложения №3 контракта	S _{пр} ≥ 150 кВт	Напряж в точке поставки, кВ	tgφ _i с 7:00 до 23:00	tgφ _{Vi}	tgφ _{Hi}	Часы суток привлечения к регулированию реактивной мощности	
							t _{Vi}	t _{Hi}

ПОСТАВЩИК

Заказчик

_____ Зайцев А.В.

_____ Аничина Н.Н.

МП.

МП.

исп
 Шевченко А.И.
 +7 (47235) 5 04 33 (2402)





Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

	Организация, сотрудник	Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	АО "БЕЛГОРОДЭНЕРГОСБЫТ" Зайцев Александр Владимирович, Начальник участка	Не требуется для подписания	0170B782008DAF8B964AC50682 5C7E0D08 с 17.01.2023 10:45 по 17.04.2024 10:45 GMT+03:00	27.09.2023 13:45 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ВОЛЧЬЕ- АЛЕКСАНДРОВСКАЯ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА ИМЕНИ ГЕРОЯ СОВЕТСКОГО СОЮЗА КАЛИНИНА Н.Н. ВОЛКОНОВСКОГО РАЙОНА БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ" Аничина Наталья Николаевна, ДИРЕКТОР	Не требуется для подписания	0080FBECFE43A807197DE760874 C60EA71 с 01.03.2023 15:06 по 24.05.2024 15:06 GMT+03:00	02.10.2023 10:00 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

«Утверждаю»

«Утверждаю»

Зайцев А.В.

Аничина Н.Н.

М.П.

М.П.

Акт снятия показаний счетчиков о количестве потребленной (переданной) электрической энергии

от _____ 20__ г.

Потребитель: _____ МБОУ "ВОЛЧЬЕ-АЛЕКСАНДРОВСКАЯ СОШ" _____
(юридическое наименование)

Адрес: _____ Телефон: _____

Номер договора: 4075760 Дата заключения: _____ ККС: 4075760

№ п/п	Наименование присоединения	Напряжение полезного отпуска в точке поставки, (110 кВ и выше- ВН, 35 кВ- СН1, 10 -6кВ –СН2, 0,4,0,22 кВ-НН)	Заводской номер счетчика	Изм-ая величина (активная, реактивная)	Направл. перетока (прием/ отдача)	Показания счетчиков		Разность показаний счетчиков	Коэффициент счетчиков	Количество электроэнергии, учтенной счетчиками, кВт·ч	Потери электро-энергии, кВт·ч	Количество электроэнергии, приведенное к границам балансовой принадлежности, кВт·ч
						на 24 ч. 1-го числа текущего месяца	на 24 ч. 1-го числа истекшего месяца					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Представитель сетевой организации: _____ / _____ / М.П.

Представитель энергосбытовой организации: _____ / _____ / М.П.

Представитель заказчика: _____ / _____ / М.П.

Исп Шевченко А.И. +7 (47235) 5 04 33 (2402)





Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

	Организация, сотрудник	Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подпись отправителя:	 АО "БЕЛГОРОДЭНЕРГОСБЫТ" Зайцев Александр Владимирович, Начальник участка	 Не требуется для подписания.	0170B782008DAF8B964AC506825C7E0D08 с 17.01.2023 10:45 по 17.04.2024 10:45 GMT+03:00	27.09.2023 13:45 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подпись получателя:	 МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ВОЛЧЬЕ- АЛЕКСАНДРОВСКАЯ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА ИМЕНИ ГЕРОЯ СОВЕТСКОГО СОЮЗА КАЛИНИНА Н.Н. ВОЛОКОНОВСКОГО РАЙОНА БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ" Аничина Наталья Николаевна, ДИРЕКТОР	 Не требуется для подписания.	0080FBEC EE43A807197DE760874C60EA71 с 01.03.2023 15:06 по 24.05.2024 15:06 GMT+03:00	02.10.2023 10:00 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

Определение объемов и стоимости электрической энергии.

1. Стоимость электрической энергии, поставляемой Заказчику, рассчитывается по его точкам поставки исходя из 6 ценовых категорий, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. Ценовую категорию точки поставки электрической энергии определяют из ее обеспеченности необходимыми приборами учета электрической энергии, выбором тарифа на транспортировку электрической энергии и условиями планирования почасового потребления.

2. Стоимость электрической энергии определяется в следующем порядке:

2.1. Для первой ценовой категории:

- объем электрической энергии определяется в целом за расчетный период;
- планирования объемов часового электропотребления – нет;
- тариф на передачу электрической энергии – одноставочный.

Стоимость электрической энергии определяется выражением:

$$\Pi_{j,m,n}^{\text{пунцэм}} \times V_m^{\text{факт}}, \text{ где:}$$

$V_m^{\text{факт}}$ – фактические объемы потребления электрической энергии в расчетном периоде t , определенные по расчетным приборам учета;

$\Pi_{j,m,n}^{\text{пуецэм}} = (\Pi_{m,n}^{\text{свещэм}} + \Pi_{j,m}^{\text{сет}} + \Pi_{m,n}^{\text{пу}} + \Pi_{m,n}^{\text{снэм}})$ – предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории, в рамках которого нерегулируемая цена применяется к фактически поставленному потребителю (покупателю), принадлежащему к n -й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j -м уровне напряжения за расчетный период (t), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{j,m}^{\text{сет}}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (t) и j -го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{\text{пу}}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается в отношении расчетного периода (t), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{снэм}}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и установленная в отношении расчетного периода (t) и n -й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч.

$\Pi_{m,n}^{\text{свещэм}}$ – средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (t), рублей/МВт·ч, рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле:

$$\Pi_m^{\text{свнцэм}} = \Pi_m^{\text{свнцэ}} + \lambda_m \times \Pi_m^{\text{свнцм}} + \Delta \Pi_m^{\text{эм,перерасчет}} \text{ где:}$$

$\Pi_m^{\text{свнцэ}}$ – средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в отношении расчетного периода (t), рублей/МВт·ч;



λ_m - коэффициент оплаты мощности, определяемый гарантирующим поставщиком за расчетный период (m) в соответствии с Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (далее Правила), 1/час;

$\Pi_m^{СВНЦМ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт;

$\Delta \Pi_m^{ЭМ,перерасчет}$ - величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (m), используемая в расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, определяемая гарантирующим поставщиком в соответствии с Правилами, рублей/МВт·ч;

2.2. Для второй ценовой категории:

- объем электрической энергии определяется дифференцировано по зонам суток за расчетный период;
- планирования объемов часового электропотребления – нет;
- тариф на транспорт электрической энергии – одноставочный.

Стоимость электрической энергии определяется выражением:

$$\sum_{C=Z} \Pi_{j,m,n,z}^{ПУНЦЭМ} \times V_m^{\text{факт},Z}, \text{ где:}$$

$C=Z$ – множество диапазонов зон суток в расчетном периоде m ;

$V_m^{\text{факт},Z}$ – объем электрической энергии в расчетном периоде m , в соответствующей зоне суток Z : “ночь”, “полупик” и “пик”;

$\Pi_{j,m,n,z}^{ПУНЦЭМ}$ - предельный уровень нерегулируемых цен, в рамках которого нерегулируемая цена применяется к фактически поставленному потребителю, принадлежащему к n -й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j -м уровне напряжения в зоне суток (z) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$$\Pi_{j,m,n,z}^{ПУНЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВНЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН,ЭМ}}, \text{ где}$$

$\Pi_{m,z}^{СВНЦЭМ}$ - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{СН,ЭМ}}$ - бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и установленная в отношении расчетного периода (m) и n -й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч.

2.3. По третьей ценовой категории:

- объем электрической энергии (мощности) определяется в почасовом формате;
- планирования объемов часового электропотребления – нет;
- тариф на транспорт электрической энергии – одноставочный.

Стоимость электрической энергии определяется выражением:

$$\left[\sum_h (\Pi_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э} * V_h^{\text{факт}}) + \Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,М}} * N_m^{\text{опфрз}} \right], \text{ где:}$$

$V_h^{\text{факт}}$ - фактически поставленный потребителю объем электрической энергии в час (h) расчетного периода (m);

$N_m^{\text{опфрз}}$ - величина мощности, оплачиваемой потребителем за расчетный период, определяемая как среднее арифметическое значение почасовых объемов потребления электрической энергии в часы, определенные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода (m);

$\Pi_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,БФ} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН,Э}}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному потребителю (покупателю), принадлежащему к n -й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j -м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;



$\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,БР}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы, в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и установленная в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей в соответствии Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m}^{ПУНЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВНЦМ}$ - ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого за расчетный период (m) потребителю (покупателю) объема мощности, рублей/МВт;

$\Pi_m^{СВНЦМ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), рублей/МВт;

2.4. По четвертой ценовой категории:

- объем электрической энергии (мощности) определяется в почасовом формате;
- планирования объемов почасового потребления – нет;
- тариф на транспорт электрической энергии – двухставочный.

Стоимость электрической энергии определяется выражением:

$$\left[\sum_1^T (\Pi_{j,m,h}^{ПУНЦЭМ,Э} * V_h^{\text{факт}}) + \Pi_{m}^{ПУНЦЭМ,М} * N_m^{\text{опфр}} + \Pi_{j,m}^{ПУНЦЭМ,С} * N_m^{\text{пед}} \right], \text{ где:}$$

$V_h^{\text{факт}}$ - фактически поставленный потребителю объем электрической энергии в час (h) расчетного периода (m);

$N_m^{\text{пед}}$ - величина мощности, оплачиваемая потребителем в части услуг по передаче электрической энергии и определяемая в соответствии с пунктом 15¹ Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в расчетном периоде (m);

$\Pi_{j,m,h}^{ПУНЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n}^{СН,Э}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{ПУНЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВНЦМ}$ - ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого за расчетный период (m) потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объема мощности, рублей/МВт;

$\Pi_{j,m}^{ПУНЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен, применяемая к величине мощности, оплачиваемой потребителем в части услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт;

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт.

2.5. По пятой ценовой категории:

- объем электрической энергии (мощности) определяется в почасовом формате;
- планирование электрической энергии (мощности)- в почасовом формате;
- тариф на транспорт электрической энергии – одноставочный.

Стоимость электрической энергии определяется выражением:

Передан через Диадок 27.09.2023 13:45 GMT+03:00

76816a89-f98e-469e-e08e-41ac55f31bb7



$$\left[\sum_{j,m,h} \left(\Pi_{j,m,h}^{\text{пунцэм,э1}} * V_h^{\text{факт}} + \Pi_{m,h}^{\text{пунцэм,э2}} * (\max((V_h^{\text{факт}} - V_h^{\text{план}}); 0)) + \Pi_{m,h}^{\text{пунцэм,э3}} * (\max((V_h^{\text{план}} - V_h^{\text{факт}}); 0)) + \Pi_{m,h}^{\text{пунцэм,э4}} * V_h^{\text{план}} + \Pi_{m,h}^{\text{пунцэм,э5}} * |V_h^{\text{факт}} - V_h^{\text{план}}| + \Pi_{m,h}^{\text{пунцэм,э6}} * N_m^{\text{опфр}} \right) \right]$$

, где:

$\Pi_{j,m,h}^{\text{пунцэм,э1}}$ = $\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,РСВ}}$ + $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ + $\Pi_{m,h}^{\text{ПУ}}$ + $\Pi_{m,h}^{\text{СН,Э1}}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, почасовому объему покупки электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,РСВ}}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в отношении поставляемого в час (h) расчетного периода (m) объема электрической энергии, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{пунцэм,э2}}$ = $\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,+}}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя, принадлежащего к n-й группе (подгруппе) потребителей, за расчетный период (m), определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,+}}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{пунцэм,э3}}$ = $\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,-}}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя, принадлежащего к n-й группе (подгруппе) потребителей, за расчетный период (m), определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,-}}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{пунцэм,э4}}$ = $|\Pi_{m,h}^{\text{РСВ,небаланс}}|$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая гарантирующим поставщиком для n-й группы (подгруппы) потребителей в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если $\Pi_{m,h}^{\text{РСВ,небаланс}} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m). В случае если $\Pi_{m,h}^{\text{РСВ,небаланс}} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$\Pi_{m,h}^{\text{РСВ,небаланс}}$ - приходющаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определенная коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{пунцэм,э5}}$ = $|\Pi_{m,h}^{\text{РСВ,небаланс}}|$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;



поставщиком для n -й группы (подгруппы) потребителей в отношении расчетного периода (t), рублей/МВт·ч. В случае если $\Pi_m^{БР,небаланс} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (t). В случае если $\Pi_m^{БР,небаланс} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (t);

$\Pi_m^{БР,небаланс}$ - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (t), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{СН,Э1}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и установленная в отношении расчетного периода (t) и n -й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч.

2.6. По шестой ценовой категории:

- объем электрической энергии (мощности) определяется в почасовом формате;
- планирование электрической энергии (мощности) - в почасовом формате;
- тариф на транспорт электрической энергии – двухставочный.

Стоимость электрической энергии определяется выражением:

$$\left[\sum_1^I (\Pi_{j,m,n,h}^{пунцэм,э1} * V_h^{факт} + \Pi_{m,h}^{пунцэм,э2} * (\max((V_h^{факт} - V_h^{план}); 0)) + \Pi_{m,h}^{пунцэм,э3} * (\max((V_h^{план} - V_h^{факт}); 0)) + \Pi_m^{пунцэм,э4} * V_h^{план} + \Pi_m^{пунцэм,э5} * |V_h^{факт} - V_h^{план}|) + \Pi_m^{пунцэм,м} * N_m^{опфр} + \Pi_{j,m}^{пунцэм,с} * N_m^{пнд} \right]$$

3. В случае отсутствия согласованного договорного объема покупки электрической энергии на расчетный период оплата Заказчиком за потребленную электрическую энергию в этом расчетном периоде производится из условий, что планируемые объемы потребления электрической энергии в час h расчетного периода равны нулю с соответствующими расчетами для пятой и шестой ценовых категорий.

4. В случае непредставления Заказчиком заявки на почасовое электропотребление в указанный настоящим договором срок, для расчета стоимости фактических почасовых объемов потребления принимается равномерный по часам расчетного периода плановый график электропотребления, для пятой и шестой ценовых категорий.

«Поставщик»
Зайцев А.В.

«Заказчик»
Аничина Н.Н.

МП 20 г.

МП 20 г.

исп. Шевченко А.И.
+7 (47235) 5 04 33 (2402)





Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

	Организация, сотрудник	Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	 АО "БЕЛГОРОДЭНЕРГОСБЫТ" Зайцев Александр Владимирович, Начальник участка	 Не требуется для подписания	0170B782008DAF8B964AC50682 5C7E0D08 с 17.01.2023 10:45 по 17.04.2024 10:45 GMT+03:00	27.09.2023 13:45 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	 МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ВОЛЧЬЕ- АЛЕКСАНДРОВСКАЯ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА ИМЕНИ ГЕРОЯ СОВЕТСКОГО СОЮЗА КАЛИНИНА Н.Н. ВОЛКОНОВСКОГО РАЙОНА БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ" Аничина Наталья Николаевна, ДИРЕКТОР	 Не требуется для подписания	0080FBEC6E43A807197DE760874 C60EA71 с 01.03.2023 15:06 по 24.05.2024 15:06 GMT+03:00	02.10.2023 10:00 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

Порядок ограничения режима потребления электрической энергии.

1. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) недопустимых отклонений напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях допускается ограничение режима потребления, в том числе без согласования с Заказчиком при необходимости принятия неотложных мер. При этом подача электрической энергии (мощности) прекращается посредством реализации графиков аварийного ограничения или действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

2. Перерывы в подаче Заказчику электрической энергии (мощности) или снижение категории надёжности электроснабжения Заказчика допускаются в случае проведения необходимых плановых работ по ремонту объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, проводимых в порядке, определяемом п. 2.3. контракта.

3. Помимо случаев, предусмотренных п.1 - 2 настоящего Приложения к Контракту, Поставщик вправе инициировать ограничение режима потребления электрической энергии (приостановить исполнение обязательств по контракту) в случае неисполнения Заказчиком обязательств по оплате приобретенной им электрической энергии и оказанных услуг, и возникновения задолженности, соответствующей одному периоду между установленными Контрактом сроками платежа. Предполагаемая дата введения ограничения режима потребления не может быть ранее, чем через 10 дней от даты получения уведомления Заказчиком.

4. По основаниям, предусмотренным п.3 настоящего Приложения к Контракту ограничение вводится в следующем порядке:

4.1. При отсутствии в настоящем Контракте согласованных Сторонами нагрузок технологической и аварийной брони в день, указанный в уведомлении об ограничении, в отношении Заказчика вводится полное ограничение Заказчика.

4.2. В отношении Заказчика (отдельного энергоснабжаемого объекта), имеющего согласованную величину технологической брони, в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком своих обязательств, а также в случае прекращения исполнения обязательств Сторон по Контракту применяется следующий порядок введения ограничения:

а) Поставщик направляет Заказчику уведомление о возможном ограничении режима потребления до уровня технологической брони в случае непогашения (неоплаты) образовавшейся у него задолженности по оплате электрической энергии (соответствующих услуг) в определенный в уведомлении срок.

В указанный срок такой Заказчик обязан погасить (оплатить) имеющуюся задолженность или принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса при условии обеспечения им безопасности людей и сохранности оборудования в связи с введением ограничения режима потребления;

б) в случае непогашения (неоплаты) указанной задолженности Заказчика до истечения, установленного в уведомлении срока, может быть введено частичное ограничение режима потребления до уровня технологической брони, а через 5 дней с даты такого ограничения режима потребления – полное ограничение подачи электроэнергии;

в) Заказчик обязан в срок до 12 часов дня на дату, указанную в уведомлении, самостоятельно ограничить свое потребление до уровня технологической брони.

4.3. В отношении Заказчика, относящегося к категории потребителей электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком своих обязательств, а также в случае прекращения исполнения обязательств Сторон по Контракту применяется следующий порядок введения ограничения:

а) Поставщик направляет Заказчику уведомление с указанием:

- даты введения частичного ограничения до уровня технологической брони, которая должна наступить не ранее истечения 10 дней с даты уведомления Заказчика, и уровень соответствующего частичного ограничения;

- даты введения частичного ограничения режима потребления до уровня аварийной брони, которая должна наступить не ранее истечения 5 дней с даты введения частичного ограничения режима потребления до уровня технологической брони (если иной срок не установлен актом согласования) _____



наступить не ранее истечения 10 дней с даты уведомления Заказчика (в случае отсутствия согласованного уровня технологической брони), и уровень соответствующего частичного ограничения;

-информации о введении полного ограничения режима потребления в течение одного рабочего дня после получения Поставщиком от Заказчика уведомления о готовности к введению полного ограничения режима потребления.

б) в случае непогашения (неоплаты) указанной задолженности Заказчика до истечения, установленного в уведомлении срока, может быть введено частичное ограничение режима потребления до уровня технологической брони, а через 5 дней с даты такого ограничения режима потребления вводится частичное ограничение режима потребления до уровня аварийной брони;

в) Заказчик обязан в срок до 12 часов дня на дату, указанную в уведомлении, самостоятельно ограничить свое потребление до уровня технологической брони, а затем и до уровня аварийной брони.

г) в случае отсутствия у Заказчика акта согласования брони, вводится полное ограничение, после выполнения Заказчиком мероприятий по обеспечению готовности к введению полного ограничения режима потребления. Мероприятия по обеспечению готовности введения полного ограничения режима потребления разрабатываются и утверждаются Заказчиком, в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утверждённые Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012 года.

4.4. В отношении Заказчика, к которым технологически присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики иных потребителей (далее – субабонент), в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком своих обязательств, а также в случае прекращения исполнения обязательств Сторон по Контракту применяется следующий порядок введения ограничения:

а) в случае введения ограничения режима потребления в отношении Заказчика, к чьим сетям присоединены субабоненты, такой Заказчик обязан обеспечить переток электрической энергии таким потребителям в их объеме потребления.

б) в случае, если введение ограничение режима потребления Заказчика приведет к прекращению подачи электроэнергии субабонентам, в отношении такого Заказчика вводится частичное ограничение режима потребления до уровня, определенного Поставщиком для каждого часа путем по следующей формуле:

по следующим формулам соответственно:

$$\Delta W_{i,t}^{\text{огр}} = \sum_{j=1..N} W_{j,t}^{\text{макс}} + \Delta W_{i,t}^{\text{потери}} + W_{i,t}^{\text{броня}}$$

и

$$\Delta W_{i,t}^{\text{огр}} = \sum_{j=1..N} W_{j,t}^{\text{макс}} + \Delta W_{i,t}^{\text{потери}},$$

где:

i - совокупность энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики транзитного потребителя, в отношении которого подлежит введению ограничение режима потребления;

j - совокупность энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики субабонента;

$\Delta W_{i,t}^{\text{огр}}$ —уровень ограничения режима потребления (уровень потребления электрической энергии субабонентов, который должен быть обеспечен при введении полного ограничения), кВтч;

— $W_{j,t}^{\text{макс}}$ предельный объем потребления электрической энергии субабонентом в соответствующий час, определяемый путем умножения максимальной мощности энергопринимающих устройств субабонента на один час, кВтч;

$\Delta W_{i,t}^{\text{потери}}$ —величина потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства транзитного потребителя, кВтч;

$W_{i,t}^{\text{броня}}$ —уровень технологической или аварийной брони транзитного потребителя, умноженный на один час (данная величина учитывается только для случая частичного ограничения режима потребления), кВт-ч.

Величина потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства транзитного потребителя определяется как максимальная из величины, соответствующей 3 процентам предельного объема потребления электрической энергии субабонентами в соответствующий час, и величины, являющейся наименьшей из величины, рассчитанной в соответствии с актом уполномоченного



власти, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям транзитного потребителя, и 10 процентов предельного объема потребления электрической энергии субабонентами в соответствующий час:

$$\Delta W_{i,t}^{\text{потери}} = \max \left[0,03 \cdot \sum_{j=1..N} W_{j,t}^{\text{макс}} ; \min \left(\Delta W_t^{\text{норматив}} ; 0,1 \cdot \sum_{j=1..N} W_{j,t}^{\text{макс}} \right) \right],$$

где:

$\Delta W_t^{\text{норматив}}$ — величина, которая рассчитана в соответствии с актом уполномоченного федерального органа исполнительной власти, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям транзитного потребителя, и отражает объем потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства транзитного потребителя, полученный расчетным способом в отношении любого часа периода, кВтч.

5. Возобновление подачи электроэнергии осуществляется после устранения Заказчиком оснований для введения ограничения режима потребления не позднее чем через 24 часа со времени получения инициатором ограничения уведомления об устранении Заказчиком оснований для введения ограничения режима потребления.

6. Уведомление Заказчика осуществляется способом, определенным действующим законодательством.

7. При невыполнении Заказчиком действий по самостоятельному ограничению режима потребления и отсутствию технической возможности введения частичного ограничения с питающих центров, Заказчик обязан обеспечить доступ к принадлежащим ему энергетическим установкам и энергопринимающим устройствам уполномоченных представителей Поставщика для осуществления действий по ограничению режима потребления.

В случае отказа Заказчика в доступе Поставщик составляет соответствующий акт. В акте указываются дата и время его составления, основания введения ограничения, причины отказа в доступе, которые указываются Заказчиком, фамилия, инициалы и должность лиц, подписывающих акт. Дата и время составления указанного акта являются датой и временем, когда Поставщик предъявил требования об обеспечении доступа к энергетическим установкам и энергопринимающим устройствам Заказчика. Акт об отказе в доступе к энергетическим установкам и энергопринимающим устройствам Заказчика подписывается уполномоченными представителями Заказчика и Поставщика. В случае отказа Заказчика от подписания акта Поставщик указывает в акте на данное обстоятельство, при этом указанный акт составляется в присутствии 2-х незаинтересованных лиц и подписывается этими лицами. Далее составленный Акт направляется в Федеральную службу по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) для составления протокола об административном правонарушении.

8. Ограничение вводится, если до даты, на которую планируется введение ограничения, Заказчик не представил Поставщику документы, подтверждающие выполнение им требований, указанных в уведомлении об ограничении.

9. В случае введения ограничения в отношении объектов (энергопринимающих устройств) Заказчика, для которых Сторонами в Договоре согласована нагрузка технологической и (или) аварийной брони, Заказчик до даты введения ограничения обязан принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, а также принять меры к обеспечению безопасности жизни и здоровья людей и сохранности оборудования.

Ответственность за вред, причиненный жизни и здоровью людей, наступление отрицательных экологических последствий, причинение имущественного ущерба третьим лицам или Заказчику, возникшие в связи с не предупреждением или несвоевременным предупреждением Поставщика о непринятии Заказчиком мер, предусмотренных первым абзацем настоящего пункта, в полном объеме несет Заказчик.

10. В случае, когда к сетям, принадлежащим Заказчику, подключены другие потребители электрической энергии (мощности), своевременно оплачивающие потребленную электрическую энергию (мощность), Заказчик обязан по соглашению с Поставщиком обеспечить подачу электрической энергии (мощности) в необходимых для них объемах.

«Поставщик»
Зайцев А.В.

«Заказчик»
Аничина Н.Н.

20 г.

20 г.

МП

МП





Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

	Организация, сотрудник	Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	 АО "БЕЛГОРОДЭНЕРГОСБЫТ" Зайцев Александр Владимирович, Начальник участка	 Не требуется для подписания	0170B782008DAF8B964AC50682 5C7E0D08 с 17.01.2023 10:45 по 17.04.2024 10:45 GMT+03:00	27.09.2023 13:45 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	 МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ВОЛЧЬЕ- АЛЕКСАНДРОВСКАЯ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА ИМЕНИ ГЕРОЯ СОВЕТСКОГО СОЮЗА КАЛИНИНА Н.Н. ВОЛКОНОВСКОГО РАЙОНА БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ" Аничина Наталья Николаевна, ДИРЕКТОР	 Не требуется для подписания	0080F8ECEE43A807197DE760874 C60EA71 с 01.03.2023 15:06 по 24.05.2024 15:06 GMT+03:00	02.10.2023 10:00 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

Порядок расчета объемов безучетного потребления электрической энергии и мощности.

1. В случаях выявления факта безучетного потребления электрической энергии, применяются следующие расчетные способы определения объема потребления электрической энергии (мощности):

а) объем потребления электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки определяется:

если в контракте имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где:

$P_{\text{макс}}$ - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в МВт.

T - количество часов в расчетном периоде, используемое при расчете безучетного потребления, но не более 4380 часов. При определении объема безучетного потребления количество часов потребления электрической энергии признается равным 24 часам в сутки вне зависимости от фактического режима работы потребителя и (или) количества часов использования им электрической энергии (мощности);

если в контракте, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, то данная величина определяется соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

б) почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются по формуле:

$$W_h = \frac{W}{T},$$

где W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, МВт·ч.

«Поставщик»
Зайцев А.В.

«Заказчик»
Аничина Н.Н.

_____ 20 г.
МП

_____ 20 г.
МП

исп. Шевченко А.И.

+7 (47235) 5 04 33 (2402)





Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

	Организация, сотрудник	Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	 АО "БЕЛГОРОДЭНЕРГОСБЫТ" Зайцев Александр Владимирович, Начальник участка	 Не требуется для подписания	0170B782008DAF8B964AC50682 5C7E0D08 с 17.01.2023 10:45 по 17.04.2024 10:45 GMT+03:00	27.09.2023 13:45 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	 МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ВОЛЧЬЕ- АЛЕКСАНДРОВСКАЯ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА ИМЕНИ ГЕРОЯ СОВЕТСКОГО СОЮЗА КАЛИНИНА Н.Н. ВОЛКОНОВСКОГО РАЙОНА БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ" Аничина Наталья Николаевна, ДИРЕКТОР	 Не требуется для подписания	0080F8ECEE43A807197DE760874 C60EA71 с 01.03.2023 15:06 по 24.05.2024 15:06 GMT+03:00	02.10.2023 10:00 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

Дополнительное соглашение
к муниципальному контракту на отпуск и потребление электрической энергии № 4075760
от «02» _____ 10 _____ 20 23 г.

пгт. Волоконовка

«02» _____ 10 _____ 2023 г.

Акционерное общество "Белгородская сбытовая компания", являющееся Гарантирующим поставщиком в Белгородской области, именуемое в дальнейшем – «Поставщик», в лице начальника участка Зайцева Александра Владимировича, действующего на основании доверенность №11-1343 от 20.12.2022 г., с одной стороны, и МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ВОЛЧЬЕ-АЛЕКСАНДРОВСКАЯ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА ИМЕНИ ГЕРОЯ СОВЕТСКОГО СОЮЗА КАЛИНИНА Н.Н. ВОЛОКОНОВСКОГО РАЙОНА БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ", именуемое в дальнейшем Заказчик, в лице директора Аничинной Натальи Николаевны, действующего на основании устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение (в дальнейшем – «Соглашение») к муниципальному контракту на отпуск и потребление электрической энергии № 4075760 от _____ (в дальнейшем – «контракт»), о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ СОГЛАШЕНИЯ

1.1. Стороны осуществляют получение (направление) в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи с применением усиленной квалифицированной электронной подписи, в соответствии с Порядком выставления и получения электронных документов, установленным Приложением № 1 к настоящему Соглашению следующих электронных документов по контракту:

Документы по внесению изменений в контракт, по расторжению контракта.

- Соглашения по изменению условий контракта или условий, влияющих на исполнение контракта в том числе таких как изменение реквизитов сторон. Форма соглашения произвольная; Документы по исполнению договорных обязательств (первичные бухгалтерские документы по формату XML, утв. приказом ФНС России от 19.12.2018 №ММВ-7-15/820@).

- Счет на оплату;
- Счет фактура;
- Акт выполненных работ;
- Универсальный передаточный документ;
- Универсальный корректировочный документ;
- Акт сверки.

1.2. При невозможности получения (направления) электронных документов Стороны обязаны:

– проинформировать друг друга об этом в срок не позднее двух рабочих дней до предусмотренной контрактом даты оформления документов в форме письма на бланке организации за подписью уполномоченного представителя Стороны, направленного по электронной почте или по факсу, указанным в реквизитах к контракту;

– производить в период действия такого сбоя обмен документами на бумажном носителе, оформленными в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

1.3. Стороны согласовали:

1.3.1 Осуществлять обмен электронными документами в Порядке, предусмотренном Приложением № 1 к настоящему Соглашению;

1.3.2 Осуществлять техническое и технологическое взаимодействие на основании отдельных регламентирующих документов.



1.4 Каждая из Сторон обязуется в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения запроса другой Стороны предоставлять ей оригиналы или надлежащим образом заверенные копии документов на бумажном носителе, подтверждающих полномочия лиц, осуществляющих подписание усиленной квалифицированной электронной подписью электронных документов, с целью обмена которыми Сторонами заключено настоящее Соглашение.

1.5 Стороны также приняли решение о том, что информационный обмен по исполнению условий контракта осуществляется посредством направлений писем на электронные адреса сторон, а также СМС уведомлений на номера мобильных телефонов, указанных в настоящем соглашении. Формат писем в зависимости от содержания письма допускается, как скан-копия письма, так и заверенное усиленной ЭЦП письмо. Обмен письмами осуществляется по следующим вопросам:

- Ежемесячное предоставление показаний и/или почасовых профилей электропотребления. В сроки и по форме предусмотренной контрактом. Документ заверяется усиленной ЭЦП;
- При расчетах по первой - шестой ценовым категориям ежемесячное предоставление актов снятия показаний счетчиков о количестве потребленной (переданной) электрической энергии (активной и реактивной) в сроки и по форме предусмотренные контрактом, заверенные усиленной ЭЦП;
- При расчетах по второй ценовой категории ежемесячное предоставление заверенных усиленной ЭЦП актов об объемах потребления электрической энергии по зонам суток, предоставленных в электронном виде (в формате Excel) в сроки и по форме предусмотренные контрактом;
- При расчетах по третьей – шестой ценовым категориям ежемесячное предоставление заверенных усиленной ЭЦП почасовых профилей электропотребления, предоставленных в электронном виде (в формате Excel) в сроки и по форме предусмотренные контрактом;
- Предоставление плановых величин /корректировок ранее запланированных объемов электропотребления на предстоящий год, месяц, сутки или час по форме и в срок в соответствии с условиями контракта. Документ заверяется усиленной ЭЦП;
- Уведомление о выходе прибора учета (элементов системы учета) из строя. Формат письменного уведомления, содержащий данные (тип, номер, место установки) вышедшего из строя оборудования. Документ заверяется усиленной ЭЦП, либо направляется скан-копия письма, оформленного на бумажном носителе;
- Уведомление о проведении плановых- ремонтных работ. Формат письма - скан-копия;
- Письма - обращение об изменении расчетной схемы (включение/исключение точек поставки по контракту и т д) с приложением, подтверждающих документов. Документ заверяется усиленной ЭЦП, либо направляется скан-копия письма, оформленного на бумажном носителе;
- Письма по качеству предоставляемой электрической энергии. Формат письма скан-копия;
- Письма – уведомления о вводе ограничений режима потребления. Формат письма скан-копия;
- Письма – уведомления о расторжении контракта. Формат письма произвольный. Документ заверяется усиленной ЭЦП.

При организации информационного обмена посредством электронной почты, Стороны пришли к согласию, что датой получения уведомления/письма, направленного одной из Сторон посредством электронной почты в случае если вторая сторона (адресат) не подтвердил получение в день отправки, то датой получения такого обращения считается следующий за датой отправки рабочий день согласно трудового распорядка.

2. ДЕЙСТВИЕ СОГЛАШЕНИЯ И ПОРЯДОК ЕГО ИЗМЕНЕНИЯ

2.1. Настоящее Соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до истечения срока контракта.



2.2. Стороны имеют право в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения настоящего Соглашения письменно уведомив об этом другую Сторону не менее чем за 10 дней до предполагаемого момента отказа от настоящего Соглашения.

2.3. В настоящее Соглашение могут быть внесены изменения и дополнения, которые оформляются Сторонами дополнительными соглашениями к настоящему Соглашению.

2.4. Настоящее Соглашение не отменяет использование иных способов обмена документами между Сторонами в рамках обязательств, не регулируемых данным Соглашением.

2.5. Настоящее Соглашение составлено в 2-х одинаковых экземплярах и является неотъемлемой частью контракта.

3. ПРИЛОЖЕНИЯ К СОГЛАШЕНИЮ

3.1. Все Приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемой частью настоящего Соглашения:

3.1.1. Приложение № 1 «Порядок выставления и получения электронных документов».

ПОДПИСИ И ЮРИДИЧЕСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

«Поставщик»		«Заказчик»	
Акционерное общество "Белгородская сбытовая компания"		МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ВОЛЧЬЕ-АЛЕКСАНДРОВСКАЯ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА ИМЕНИ ГЕРОЯ СОВЕТСКОГО СОЮЗА КАЛИНИНА Н.Н. ВОЛОКОНОВСКОГО РАЙОНА БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ"	
ИНН	3123110760	ИНН	3106004089
КПП	775050001	КПП	310601001
ОГРН	1043108002321	ОГРН	1023100736548
ОКВЭД	35.14	ОКВЭД	85.14
Почтовый адрес:	309650, Белгородская область, Волоконовский район, пгт. Волоконовка, улица Ленина, д. 55	Почтовый адрес:	309672, Белгородская обл., Волоконовский р-н, с. Волчья - Александровка, ул. Центральная, 6
Адрес регистрации:	308009, Российская Федерация, обл. Белгородская, г. Белгород, ул. Николая Чумичова, дом 37	Адрес регистрации:	309672, Российская Федерация, обл. Белгородская, р-н Волоконовский, с. Волчья Александровка, ул. Центральная, дом 6
Платежные реквизиты:	р/с 40 702 810 707 00 001 2777 к/с 30101810100000000633 Банк: Белгородское отделение №8592 ПАО Сбербанк БИК: 041403633	Платежные реквизиты:	р/с 03234643146300002600 к/с 40102810745370000018 Банк: Отделение Белгород Банка России/УФК по Белгородской области г. Белгород БИК 011403102
тел. /факс	1-3-5-7, +7 (4722) 23-08-49	тел. /факс	
Контактная информация сторон по организации информационного обмена			
Электронный адрес	volokonovka@belsbyt.ru	Электронный адрес	valexandrovka@yandex.ru
Мобильный телефон		Мобильный телефон	

«Поставщик»

«Заказчик»

_____/Зайцев А.В./

_____/Аничина Н.Н./

« ____ » _____ 20 ____ г.

« ____ » _____ 20 ____ г.

МП

МП



Порядок выставления и получения электронных документов

1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

1.1. Электронный документ — это информация в электронной форме, подписанная усиленной квалифицированной электронной подписью.

1.2. Квалифицированная электронная подпись - вид усиленной электронной подписи, ключ проверки которой указан в квалифицированном сертификате и для создания и проверки которой используются средства электронной подписи, имеющие подтверждение соответствия требованиям, установленным в соответствии с Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ "Об электронной подписи".

1.3. Квалифицированный сертификат — это сертификат ключа проверки электронной подписи, выданный аккредитованным удостоверяющим центром, входящим в сеть доверенных удостоверяющих центров ФНС.

1.4. Удостоверяющий центр - организация, осуществляющая функции по созданию и выдаче сертификатов ключей проверки электронных подписей, а также иные функции, возложенные на него законодательством Российской Федерации;

1.5. Стороны - участники соглашения об использовании электронных документов.

1.6. Оператор - организация, обеспечивающая обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота между Сторонами, входящая в сеть доверенных операторов электронного документооборота.

1.7. Направляющая сторона – Сторона, направляющая документ в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи другой Стороне.

1.8. Получающая сторона - Сторона, получающая от Направляющей стороны документ в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи.

1.9. Соглашение - Соглашение об использовании электронных документов, в соответствии с которым Стороны обязуются применять настоящий Порядок.

2. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

2.1. Настоящий Порядок устанавливает общие принципы осуществления электронного документооборота между Сторонами в соответствии с нормами действующего законодательства.

2.2. Электронные документы, которыми обмениваются Стороны, должны быть:

- указаны в тексте Соглашения;

- юридически эквивалентны документам на бумажных носителях, заверенным соответствующими подписями и печатями, в соответствии с пунктом 3 настоящего Порядка.

2.3. Стороны согласовали, что датой получения Получающей стороной электронного документа в соответствии с настоящим Порядком, в том числе электронного документа, входящего в сформированный к Соглашению пакет документов, считается дата направления Получающей стороне Оператором файла электронного документа (пакета документов, содержащего электронный документ) Направляющей стороны, указанная в соответствующем подтверждении Оператора.

Электронный документ, в том числе входящий в сформированный к Соглашению пакет документов, считается полученным Получающей стороной, если ей поступило подтверждение Оператора, указанное в абзаце первом настоящего пункта, в том числе подтверждение Оператора о направлении Получающей стороне соответствующего пакета документов.



3. ПРИЗНАНИЕ ЭЛЕКТРОННЫХ ДОКУМЕНТОВ РАВНОЗНАЧНЫМИ ДОКУМЕНТАМ НА БУМАЖНОМ НОСИТЕЛЕ

3.1. Электронный документ признается равнозначным аналогичному подписанному собственноручно документу на бумажном носителе и порождает для Сторон юридические последствия в виде установления, изменения и прекращения, взаимных прав и обязанностей при одновременном соблюдении следующих условий:

3.1.1. подтверждена действительность квалифицированного сертификата квалифицированной электронной подписи, с помощью которой подписан данный электронный документ, на дату подписания документа;

3.1.2. получен положительный результат проверки принадлежности владельцу квалифицированного сертификата квалифицированной электронной подписи, с помощью которой подписан данный электронный документ;

3.1.3. подтверждено отсутствие изменений, внесенных в этот документ после его подписания;

3.1.4. федеральными законами или принимаемыми в соответствии с ними нормативными правовыми актами не установлено требование о составлении документа исключительно на бумажном носителе;

3.1.5. квалифицированный сертификат создан и выдан аккредитованным удостоверяющим центром, аккредитация которого действительна на день выдачи указанного сертификата.

3.2. Подписание электронного документа, бумажный аналог которого должен содержать подписи и (или) печати обеих Сторон, осуществляется путем последовательного подписания данного электронного документа каждой из Сторон. Доказательством подписания электронного документа Получающей стороной может являться, в том числе ее квалифицированная электронная подпись с идентификатором подписанного документа, т.е. без повторного приложения самого документа, подписанного Направляющей стороной.

3.3. Каждая из Сторон несет ответственность за обеспечение конфиденциальности ключей квалифицированной электронной подписи, недопущение использования принадлежащих ей ключей без ее согласия.

Если в квалифицированном сертификате квалифицированной электронной подписи не указано лицо, действующее от имени организации при подписании электронного документа, то в каждом случае получения подписанного электронного документа Получающая сторона добросовестно исходит из того, что документ подписан от имени Направляющей стороны уполномоченным лицом.

3.4. В качестве письменного доказательства в суд может предоставляться визуализация электронного документа (печатная форма), изготовленная в соответствии с требованиями, установленными в рамках договорных отношений между Оператором и соответствующей Стороной настоящего Соглашения.

4 ПОРЯДОК ВЫСТАВЛЕНИЯ И ПОЛУЧЕНИЯ ЭЛЕКТРОННЫХ ДОКУМЕНТОВ ЧЕРЕЗ ОПЕРАТОРА

4.1. Порядок выставления и получения электронных документов.

4.1.1. Направляющая сторона формирует необходимый электронный документ, подписывает его квалифицированной электронной подписью и отправляет через Оператора Получающей стороне.

4.1.2. Оператор проверяет адрес и структуру полученного от Направляющей стороны электронного документа и:

- при отсутствии недостатков осуществляет его доставку Получающей стороне (при необходимости через Оператора Получающей стороны). При этом Оператор направляет Направляющей стороне подтверждение о поступлении файла с указанием даты и времени поступления электронного документа;

- при обнаружении ошибок формирует сообщение об ошибке и отправляет его Направляющей стороне.



Направляющая сторона при получении от Оператора подтверждения о поступлении электронного документа проверяет действительность квалифицированного сертификата квалифицированной электронной подписи и при отсутствии ошибок сохраняет его в своей автоматизированной системе, а при обнаружении ошибок формирует сообщение об ошибке и отправляет его Оператору.

4.1.3. Получающая сторона при получении документа от Оператора:

- проверяет действительность квалифицированного сертификата квалифицированной электронной подписи и при отсутствии ошибок сохраняет его в своей автоматизированной системе, а при обнаружении ошибок формирует сообщение об ошибке и отправляет его Оператору;

- не позднее 1 (одного) рабочего дня формирует Извещение о получении, в котором фиксирует факт доставки электронного документа, подписывает его квалифицированной электронной подписью и отправляет через Оператора Направляющей стороне.

4.1.4. Направляющая сторона, получив Извещение о получении, проверяет действительность квалифицированного сертификата квалифицированной электронной подписи и при отсутствии ошибок сохраняет его в своей автоматизированной системе, а при обнаружении ошибок формирует сообщение об ошибке и отправляет его Оператору.

4.2. Сроки рассмотрения направленных документов в электронном виде.

4.2.1 Сроки рассмотрения документов по внесению изменений в контракт (расторжению контракта) установлены действующим законодательством и не превышают 30 дней с момента обращения:

4.2.2 Сроки рассмотрения первичных бухгалтерских документов в соответствии с нормами действующего законодательства:

№ п/п	Ответственная сторона		Процесс	Срок исполнения
1	Поставщик	Направляющая сторона	Направляет универсальный передаточный документ (УПД) и акт сверки взаимных расчетов (Акт Сверки)	В срок по контракту
2	Заказчик	Принимающая сторона	Рассматривает и подписывает УПД и Акт сверки в случае отсутствия разногласий	В течение 2-х дней с момента получения УПД и Акта сверки
2.1.	Заказчик	Направляющая сторона	При наличии разногласий оформляет и направляет протокол разногласий	В течение 2-х дней с момента получения УПД и Акта сверки
3	Поставщик	Принимающая сторона	Рассматривает и подписывает протокол разногласий в случае принятия разногласий	10 дней с момента получения протокола разногласий

5. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

5.1. В случае невозможности производить обмен электронными документами (в т.ч. при неполучении извещений о получении электронного документа, при отсутствии любого вида связи с Получающей Стороной и пр.) Направляющая Сторона оформляет документы на бумажных носителях в письменном виде и Стороны считают их оригиналами.

6. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

6.1. Квалифицированная электронная подпись, которой подписан электронный документ, удовлетворяющий условиям, перечисленным в пункте 3 настоящего Порядка, признается действительной до тех пор, пока решением суда не установлено иное.



6.2. При возникновении разногласий относительно подписания с помощью электронной подписи определенных электронных документов Стороны соглашаются предоставить комиссии, созданной в соответствии с регламентом удостоверяющего центра, возможность ознакомления с условиями и порядком работы своих программных и технических средств, используемых для обмена электронными документами.

6.3. Все споры, возникающие в связи с исполнением Соглашения, рассматриваются тем же судом, которому подсудны споры, вытекающие из обязательств Сторон по контракту.

Подписи сторон:

«Поставщик»

_____/Зайцев А.В./

« ____ » _____ 20__ г.
МП

«Заказчик»

_____/Аничина Н.Н./

« ____ » _____ 20__ г.
МП





Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

	Организация, сотрудник	Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	 АО "БЕЛГОРОДЭНЕРГОСБЫТ" Зайцев Александр Владимирович, Начальник участка	 Не требуется для подписания	0170B782008DAF8B964AC50682 5C7E0D08 с 17.01.2023 10:45 по 17.04.2024 10:45 GMT+03:00	27.09.2023 13:45 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	 МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ВОЛЧЬЕ- АЛЕКСАНДРОВСКАЯ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА ИМЕНИ ГЕРОЯ СОВЕТСКОГО СОЮЗА КАЛИНИНА Н.Н. ВОЛКОНОВСКОГО РАЙОНА БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ" Аничина Наталья Николаевна, ДИРЕКТОР	 Не требуется для подписания	0080F8ECEE43A807197DE760874 C60EA71 с 01.03.2023 15:06 по 24.05.2024 15:06 GMT+03:00	02.10.2023 10:00 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа