

та), 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 договором.

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 договору является период, начало которого определяется с даты вступления в силу настоящего договора и заканчивается в 24.00 последнего дня этого месяца;

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

2. Поставщик обязуется

2.1. Отпускать электрическую энергию и мощность Потребителю 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 Потребителю, 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 договора. Величина реального ущерба определяется комиссией Поставщика и Потребителя (в спорных случаях с привлечением независимых экспертов) по двухстороннему акту, составленному в течение 30 дней от дня перерыва электроснабжения.

2.4. Обеспечить доступ представителей Потребителя 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 Потребителя, 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 договора, передается Потребителю по выбору Поставщика следующими способами: путем направления письменных уведомлений по указанному Потребителем адресу доставки корреспонденции (в случае отсутствия по юридическому адресу) нарочно и (или) адресу электронной почты, указанной в договоре, путем включения информации в платежный документ для оплаты электроэнергии, посредством СМС-сообщения, либо путем направления письменных уведомлений по указанному в договоре 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 Потребителя в присутствии представителя Потребителя 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 договора.

3.2. Рассчитывать и доводить Потребителю 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 Потребителя 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 предоставления услуг Потребителю, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед Поставщиком, в том числе обязательству по предварительной оплате;

Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Идентификатор: 3c1b1622-1dc3-4591-a729-af0f506f6339

УТВЕРЖДЕНО: АО "БЕЛГОРОДСКИЙ ТЕХНИКУМ" 16.12.25 09:47 Сертификат: 11617D003D639A814F8158B28F54386F

Эл.доверенность №edf4d440-a967-420a-9f45-aad7f2828aca (MSK)

ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "БЕЛГОРОДСКИЙ ТЕХНИКУМ" 16.12.25 12:35 Сертификат: 00841F2F974B6416F8928410FBE7E0DCAD

УТВЕРЖДЕНО: ОБЩЕСТВЕННОГО ПИТАНИЯ", Сиденко Ирина Эдуардовна,

директор

- неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем условий договора, 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 Потребителя.

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 Потребителя 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 Потребителю 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 Потребителя с заявкой на оформление акта аварийной брони энергоснабжения объектов Потребителя.

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 Потребителя для проведения плановых или аварийных работ по ремонту электрооборудования сетевой организации или Потребителя.

4. Потребитель обязуется

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

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 Потребителя.

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

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 Потребителя – 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 Потребителя 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 Потребителя для чтения профиля мощности с приборов учета Потребителя, для контроля над соблюдением установленных режимов электропотребления и мощности, для проведения проверки работы средств учета, 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 организацией (гарантирующим поставщиком) пломб и знаков визуального контроля и других электроустановок, принадлежащих сетевой организации (гарантирующему поставщику).

4.8. Обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в ведении Потребителя электрических сетей и исправность технологического оборудования, связанного с передачей электрической энергии.

4.9. Согласовывать с Поставщиком, с обязательным внесением соответствующих изменений в договор: **УНРЕЖДЕНИЕ "БЕЛГОРОДСКИЙ ТЕХНИКУМ ОБЩЕСТВЕННОГО ПИТАНИЯ"**, Сиденко Ирина Эдуардовна, директор

Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"
Идентификатор: 3c1b1622-1dc3-4591-a729-af0f506f6339
Сертификат 11C47D003DB38A814E81E8B38F54386F
16.12.25 12:35
Сертификат 00841f2f974b6416f8928410f8e7e0dCAD

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
УТВЕРЖДЕН
16.12.25 09:43
(MSK)

АВ БЕЛГОРОДСКИЙ ТЕХНИКУМ ОБЩЕСТВЕННОГО ПИТАНИЯ
Эл.доверенность №edf4d440-a967-420a-9f45-aad7f2828aca
ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "БЕЛГОРОДСКИЙ ТЕХНИКУМ ОБЩЕСТВЕННОГО ПИТАНИЯ", Сиденко Ирина Эдуардовна, директор

- 4.9.1. Увеличение мощности токоприемников, выше определенной договором присоединения к сети;
- 4.9.2. Изменение схемы электроснабжения и учета электроэнергии;
- 4.9.3. Подключение новых объектов Потребителя 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 Потребителя Основными положениями.
- 4.11. Незамедлительно уведомлять дежурного диспетчера сетевой организации об авариях на энергетических объектах Потребителя, 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 «МРСК Центра»-«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 договора 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 Потребителя, ведомственной принадлежности и (или) формы собственности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение договора.
- 4.14. Самостоятельно урегулировать с сетевой организацией вопросы оперативно-технологического взаимодействия.
- 4.15. При ликвидации либо реорганизации юридического лица или прекращении отдельных видов деятельности Потребителя за 30 дней до наступления данного события, направить письмо Поставщику о расторжении или изменении договора.
- 4.16. В случае прекращения права пользования (владения) энергопринимающим оборудованием немедленно информировать об этом Поставщика с приложением подтверждающих документов, направить заявление о расторжении (изменении) договора, а также произвести расчеты за потребленную электрическую энергию и произвести отключение данных энергопринимающих устройств.
- 4.17. При невыполнении Потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления и отсутствию технической возможности введения частичного ограничения с питающих центров Потребитель 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 договору.
- 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) Потребителя в соответствии с Приложением №4 настоящего договора, а также обеспечить доступ поставщика к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности данного Потребителя, 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 Потребителя, 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 Потребитель 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 Потребителю уведомления о введении ограничения режима потребления) участвующих в информационном обмене между сторонами. В случае если Потребитель 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 договоре.

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 Потребитель относится к числу субъектов, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим и социальным последствиям, то Потребитель 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 Потребителю счета.

5. Потребитель 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 договора. Величина реального ущерба определяется комиссией Поставщика и Потребителя (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. Потребитель, известив Поставщика, вправе изменить почасовой суточный договорный объем потребления в сроки, указанные в разделе 7 настоящего договора.

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 Потребитель, 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 договора, 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 Потребитель выбрал вариант расчета за услуги по передаче электрической энергии по двухставочному тарифу, он вправе выбрать четвертую или шестую ценовую категорию.

В случае, если Потребитель 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 договора.

5.9. Потребитель вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью при условии выполнения требований, установленных Основными положениями. При отказе Потребителя от введения полного ограничения режима потребления электрической энергии договор 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 договоре;
- 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.

Потребитель (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.

Потребитель (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 Потребителем (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 Потребителем (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, кото-

рым направляется 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 до-

пуска прибора учета в эксплуатацию. Борченко Сергей Яковлевич 16.12.25 09:43 Сертификат 11C47D003DB38A814E81E8B38F54386F

Эл.доверенность №edf4d440-a967-420a-9f45-aad7f2828aca (MSK)

При этом после двукратного недопуска объем потребления электрической энергии для расчета за потреб-

ленную электроэнергию определяется исходя из оказанных услуг по передаче электрической энергии, объем производства электрической энергии (мощности) и объем электрической энергии, принятой в объекты элек-

директор

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"
Идентификатор: 3c1b1622-1dc3-4591-a729-a0f506f6339

УТВЕРЖДЕНО: АО БЕЛГОРОДСКИЙ ОБЪЕКТ, Борченко Сергей Яковлевич

Эл.доверенность №edf4d440-a967-420a-9f45-aad7f2828aca

ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ

УЧРЕЖДЕНИЕ "БЕЛГОРОДСКИЙ ТЕХНИКУМ

ОБЩЕСТВЕННОГО ПИТАНИЯ", Сиденко Ирина Эдуардовна,

директор

Сертификат 00841F2F974B6416F8928410FB7E0DCAD

тросетевого 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. Лицо, 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;

Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"
Идентификатор: 3c1b1622-1dc3-4591-a729-af0f50b6339

16.12.25 12:35
Сертификат 11G120903DB38A81459158B28F54386F
(MSK)

ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ
ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ "БЕЛГОРОДСКИЙ ТЕХНИКУМ
ОБЩЕСТВЕННОГО ПИТАНИЯ", Сиденко Ирина Эдуардовна,
директор

- 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 договора 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 договоре.

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.) Потребитель 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 Потребителем 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. Потребитель предоставляет заявку с детализацией планируемого объема электропотребления и заявленной мощности по точкам поставки на следующий календарный год с ежемесячной 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 Потребителей, оснащенных интервальными приборами учета), либо максимальную расчетную мощность (для Потребителей, оснащенных интегральными приборами учета).

7.2. Потребитель, 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 Потребителя, предоставляется на бумажном носителе Поставщику на его юридический адрес.

7.3. Потребитель, 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: 528u@belsbyt.ru.

7.4. Потребитель, 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 Потребителем на год (Приложение №1), с равномерной разбивкой по часам суток.

8. Стоимость электрической энергии

8.1. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Поставщиком Потребителю, по договору включает:

- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности);
- стоимость услуг по передаче электрической энергии;
- стоимость услуг по оказанию которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителю.

Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"

Идентификатор: 3c1b1622-1dc3-4591-a729-af0f506f6339

АО «БЕЛГОРОДЭНЕРГОСБЫТ», Борченко Сергей Яковлевич

16.12.25 09:43

Сертификат 11C47D003DB38A814E81E8B38F54386F

Эл.доверенность №edfd440-a967-420a-9f45-aad7f2828aca

(MSK)

ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ

16.12.25 12:35

Сертификат 00841F2F974B6416F8928410FBE7E0DCAD

ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ

(MSK)

УЧРЕЖДЕНИЕ "БЕЛГОРОДСКИЙ ТЕХНИКУМ

ОБЩЕСТВЕННОГО ПИТАНИЯ", Сиденко Ирина Эдуардовна, директор

8.2. Стоимость электрической энергии, поставляемой Потребителю в расчетный период, определяется в соответствии с Приложением № 9 к настоящему договору.

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

8.4. В соответствии с главой 4 Основных положений, а также положениями №223-ФЗ от 18.01.2011 г. «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», 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 Потребителем 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 договора:

- 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, позволяющим подтвердить факт их получения, указанным в договоре. 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 договору 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 Потребителем 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 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

В случае если сумма платежей по настоящему договору превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма (сверх стоимости те-

Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"
Идентификатор: 3c1b1622-1dc3-4591-a729-af0f506f6339
18.12.25 09:43 Сертификат: 11c47d003db38a814e81f8828f54386f
16.12.25 12:35 Сертификат: 00841F2F974B6416F8928410FBE7E0DCAD
УТВЕРЖДЕНО: 19.12.25 12:35
Эл. доверенность № edf4d440-a967-420a-9f45-aad7f2828aca
БЕЛГОРОДСКИЙ ЭНЕРГОСБЫТ, филиал в г. Белгород, ул. Энергетическая, д. 1
БЕЛГОРОДСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "БЕЛГОРОДСКИЙ ТЕХНИКУМ ОБЩЕСТВЕННОГО ПИТАНИЯ", Сиденко Ирина Эдуардовна, директор

кущего 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 Потребителем 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 Потребителем платежными поручениями (или иными документами, предусмотренными законодательством Российской Федерации) по реквизитам Поставщика, с обязательным указанием в назначении платежа номера (5280160) и даты (_____) настоящего договора, 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 договора, платеж считается произведенным в счет погашения имеющейся задолженности согласно календарной очередности.

Обязательства Потребителя 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 Потребитель 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 договоре, Потребитель 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 договора. 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 Потребителю 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. Потребитель 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 Потребителем за прошедшие расчетные периоды по вновь открывшимся обстоятельствам, Поставщик направляет Потребителю универсальные корректировочные документы.

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

10. Особые условия

Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Идентификатор: 3c1b1622-1dc3-4591-a729-af0506f6339

10.1. В случае невыполнения субъектом розничных рынков требования о снятии и передаче показаний при

сверке учета по "БЕЛГОРОДСКОМУ ОБЛАСТНОМУ ГОСУДАРСТВЕННОМУ АВТОНОМНОМУ УЧРЕЖДЕНИЮ "БЕЛГОРОДСКИЙ ТЕХНИКУМ

Областной адрес: 306137, Белгородская область, г. Белгород, ул. Кавалерийская, д. 16, 12.25

Эл. доверенность № edf4d440-a967-420a-9f45-aad7f2828aca (MSK)

Сертификат 00841F2F974B6416F8928410FBE7E6DCAD

Процессор: 0905

Схема потребления электрической энергии в период между последним и предпоследним снятием показаний приборов учета. Если указанное требование не

директор

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») Потребитель 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 договора.

10.4. Отказ Потребителя от признания задолженности или указанного в письменном уведомлении размера задолженности не является препятствием для введения ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем 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 ежемесячной разбивкой. Настоящее положение не применяется в отношении точек поставок с 5 и 6 –й ценовой категорией, порядок изменения (корректировки) которых предусмотрен отдельными положениями договора;
- 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 договору, осуществляется с применением реквизитов, указанных сторонами в договоре. При этом направление уведомлений способами, предусмотренными пунктами 2.7., 4.21. является 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 договором 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 договору стороны могут осуществлять документооборот по исполнению настоящего договора в электронной форме с применением усиленной квалифицированной электронной подписи. Инициатором оформления такого соглашения может являться каждая сторона по договору.

10.7. В соответствии с положениями № 223-ФЗ от 18.01.2011 г. «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» по соглашению сторон сумма настоящего договора может быть изменена не более чем на десять процентов пропорционально поставляемому объему электрической энергии.

11. Ответственность сторон

11.1. В случаях перерывов энергоснабжения по вине Поставщика возмещается причиненный Потребителю реальный ущерб за исключением случаев, предусмотренных П.3.3., П.3.4., П.4.18., П.5.9., П.10.4. настоящего договора.

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

Белгородской области.

Документ подписан электронной подписью

Идентификатор: 3c1b1622-1dc3-4591-a729-af0f506f6339

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

ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ

16.12.25 12:35

Сертификат 11c47d003d838a81458158b38f54386f

11.3. Стороны признали взаимные обязательства взятые на себя

УЧРЕЖДЕНИЕ «БЕЛГОРОДСКИЙ ТЕХНИКУМ

ОБЩЕСТВЕННОГО ПИТАНИЯ», Сиденко Ирина Эдуардовна,

директор

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 договора.

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 положениями №223-ФЗ от 18.01.2011 г. «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

11.7. Не исполненные обязательства и взаимоотношения сторон по договору №5280160 от 16.12.2024 г. регулируются настоящим договором.

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 договора в соответствие с новыми нормами Поставщик в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет Потребителю уведомление об изменении условий договора.

12.2. В случае, если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением сторон, стороны настоящего договора обязуются достичь такого соглашения в течение 2 недель с момента получения Потребителем соответствующего уведомления от Поставщика, при недостижении согласия в указанный срок, согласованным считается условие, определенное в нормативном правовом акте. 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 Потребителя по настоящему договору при проведении проверок и составлении актов является представитель Потребителя, обеспечивший доступ к приборам учета (измерительным комплексам, системам учета) и иному электрооборудованию, находящемуся на объектах Потребителя.

13. Срок действия и исполнение обязательств по договору

13.1 Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания и распространяет свое действие на отношения, фактически сложившиеся между сторонами с 00 часов 01 января 2026 г. Настоящий договор действует до 24 часов 31 декабря 2026 г. В случае расторжения договора по инициативе Потребителя производится полное ограничение режима потребления электрической энергии Потребителя. В случае внесения предложений об изменении договора либо заключении нового договора, отношения сторон до заключения нового договора регулируются ранее заключенным к договором.

13.2. Изменение и расторжение договора 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 договора от исполнения договора 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 договоре, регулируются действующим законодательством РФ.

Приложения к договору являются его неотъемлемой частью

№№	Наименование приложений.	Примеч.
1.	Договорные объемы электрической энергии и мощности на 2026 г. 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	Не требуется
5.	Акт снятия показаний счетчиков о количестве потребленной (переданной) электрической энергии	Принимается ранее действующим
5.1.	Акт об объеме потребления электрической энергии по зонам суток	Не требуется
5.2.	Акт о по часовой разбивке потребления электрической энергии (активной и реактивной)	Не требуется

6.	Акт аварийно-технологической брони.	Не требуется
7.	Объемы участия Потребителя в графиках аварийной разгрузки энергосистемы.	Не требуется
8.	Однолинейная схема электроснабжения.	Принимается ранее действующим
9.	Определение стоимости электрической энергии и мощности.	Принимается ранее действующим
10.	Порядок ограничения режима потребления электрической энергии.	Принимается ранее действующим
11.	Порядок расчета объемов безучетного потребления электрической энергии и мощности.	Принимается ранее действующим

ПОДПИСИ И ЮРИДИЧЕСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

«Поставщик»	«Потребитель»
Акционерное общество "Белгородская сбытовая компания"	Областное государственное автономное профессиональное образовательное учреждение "Белгородский техникум общественного питания"
ИНН 3123110760 / КПП 775050001, 312301001	ИНН 3124014883 / КПП 312301001
ОГРН 1043108002321 / ОКПО 73239074	ОГРН 1023101679831 / ОКПО 01491951
ОКВЭД 40.13.2	ОКВЭД 85.21
Почтовый адрес: 308009, Российская Федерация, обл. Белгородская, г. Белгород, ул. Николая Чумичова, дом 37 Адрес регистрации: 308009, обл. Белгородская, г. Белгород, ул. Николая Чумичова, дом 37	Почтовый адрес: 308032, г. Белгород, ул. Привольная, дом 2 Адрес регистрации: 308032, г. Белгород, ул. Привольная, дом 2
№ расчетного счета 40 702 810 205 250 00 1580	ЕКС 40102810745370000018
№ корреспондирующего счета 30101810100000000835	р/счет 03224643140000002600 л/с бюджет 30266J00471 л/с внебюджет 30266J00472
Наименование банка Филиал Банка ВТБ (ПАО) в г. Воронеже	Наименование банка Отделение Белгород Банка России/УФК по Белгородской области г. Белгород
БИК 042007835	БИК 011403102
Телефон (4722) 23-09-60	Телефон (4722) 35-96-68 Мобильный телефон, для направления уведомления о введении ограничения режима потребления: 89103262700
Телефакс (4722) 23-07-88	Факс (4722) 35-96-68
Эл. почта 528u@belsbyt.ru	Эл. почта bel-pl10@mail.ru

«Поставщик»
Борченко С.Я.

«Потребитель»
Сиденко И.Э.

_____ 202 г.

_____ 202 г.

М.П.

М.П.

Документ подписан ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"
Идентификатор: 3c1b1622-1dc3-4591-a729-af0f506f6339

УТВЕРЖДЕНО **АО "БЕЛГОРОДЭНЕРГОСБЫТ"**, Борченко Сергей Яковлевич
Эл.доверенность №edf4d440-a967-420a-9f45-aad7f2828аса
**ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ
ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ "БЕЛГОРОДСКИЙ ТЕХНИКУМ
ОБЩЕСТВЕННОГО ПИТАНИЯ"**, Сиденко Ирина Эдуардовна,
директор

16.12.25 09:43
(MSK)

Сертификат 11C47D003DB38A814E81E8B38F54386F

16.12.25 12:35
(MSK)

Сертификат 00841F2F974B6416F8928410FBE7E0DCAD